

Baromètre des flexibilités de consommation 2026

Bienvenue au webinaire !



Baromètre des flexibilités de consommation d'électricité

Suivi du plan de passage à l'échelle des flexibilités de la consommation

Édition 2026



Déroulé du webinar

Modération



Introduction



Résidentiel



Nouveaux rythmes du
Système Electrique



Ils se sont lancés



Valorisation



Conclusion



Tertiaire



Echanges Q&R

Introduction



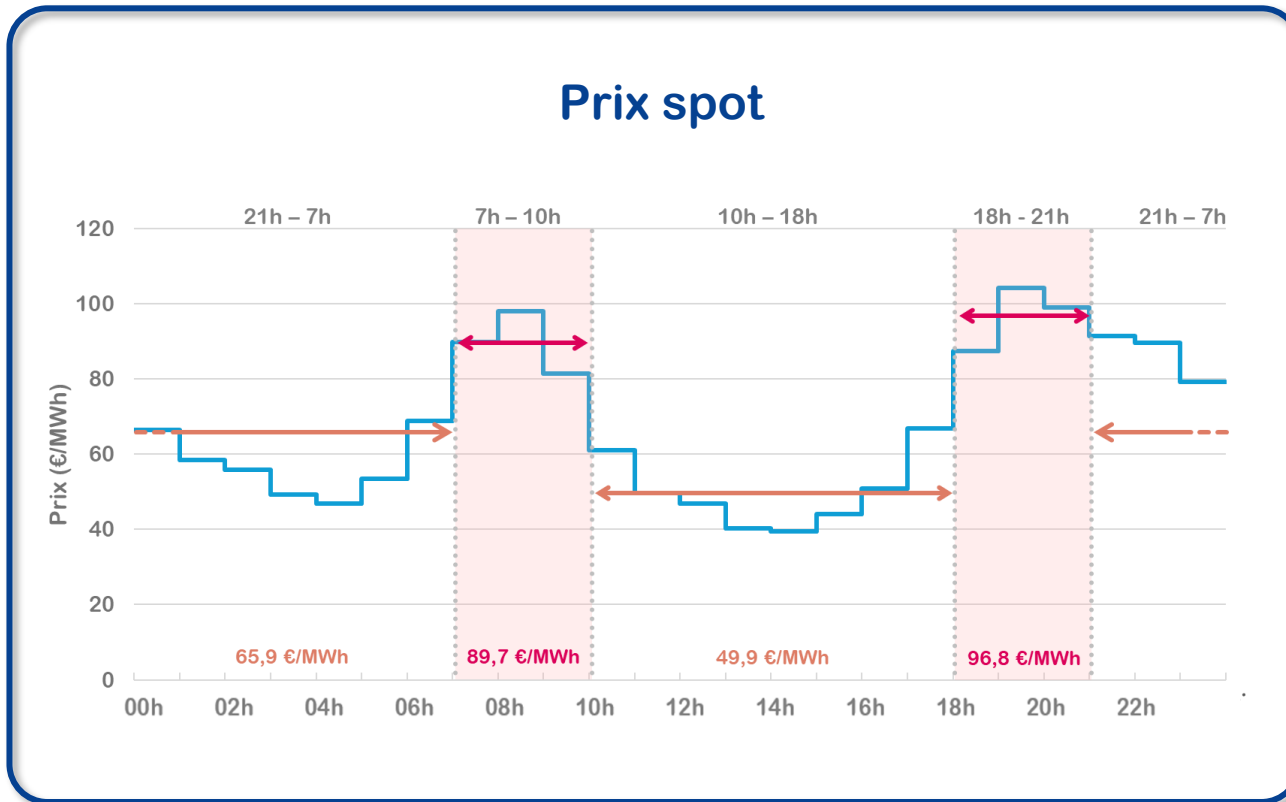
Bien programmer les consommations d'électricité : une opportunité pour maîtriser les factures et tirer parti du système électrique français.



Yannick JACQUEMART

RTE

Directeur Nouvelles Flexibilités



La forme des prix de l'électricité offre des opportunités quotidiennes pour la flexibilité de consommation.



La forme des prix de l'électricité offre des opportunités quotidiennes pour la flexibilité de consommation.

Pour saisir ces opportunités, il est nécessaire de **rapprocher les signaux économiques de la programmation technique des consommations.**

Introduction

Yannick JACQUEMART | RTE



1

Flexibilités structurelles et régulières

Positionner les arrêts des centrales de production et structurer la consommation quand l'électricité est bas-carbone et bon marché

2

Flexibilités dynamiques

Faire face à des besoins ponctuels (vagues de froid ou lorsque la production éolienne est faible)

3

Flexibilités d'équilibrage

Pallier les aléas dans la fenêtre opérationnelle de RTE (entre 1h à l'avance et le temps réel)

4

Flexibilités de sauvegarde

Faire face aux situations exceptionnelles, post-marché

Gisements décroissants en volume

A-3 à J-7

J-7 à H-1

H-1 à temps réel

Marchés à terme

Marché SPOT et infra-journalier

Mécanisme d'ajustement et Services système fréquence

Rte

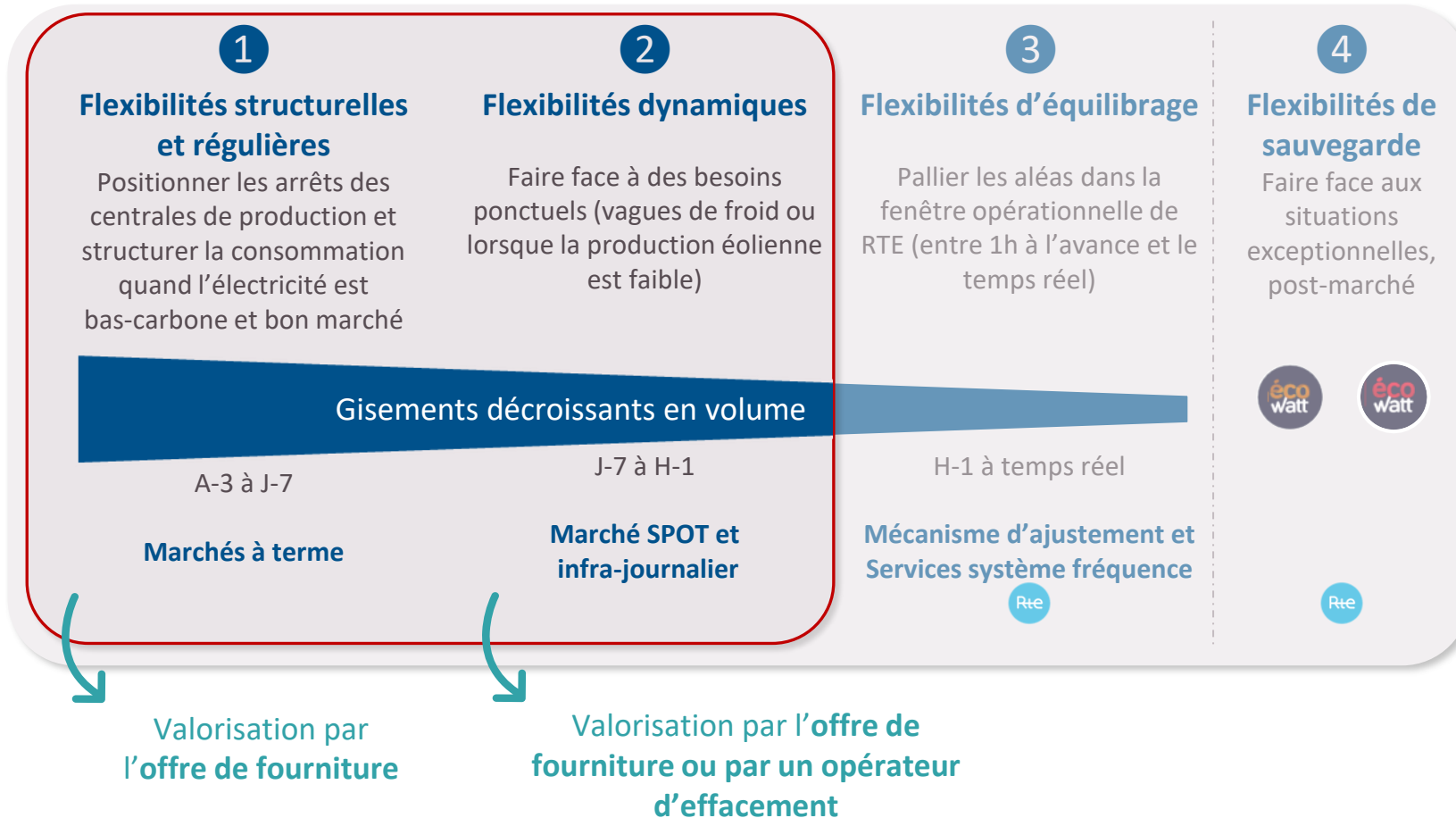
Rte



Des opportunités offertes par **des variations de production ou de consommation en majeure partie anticipables.**

Introduction

Yannick JACQUEMART | RTE



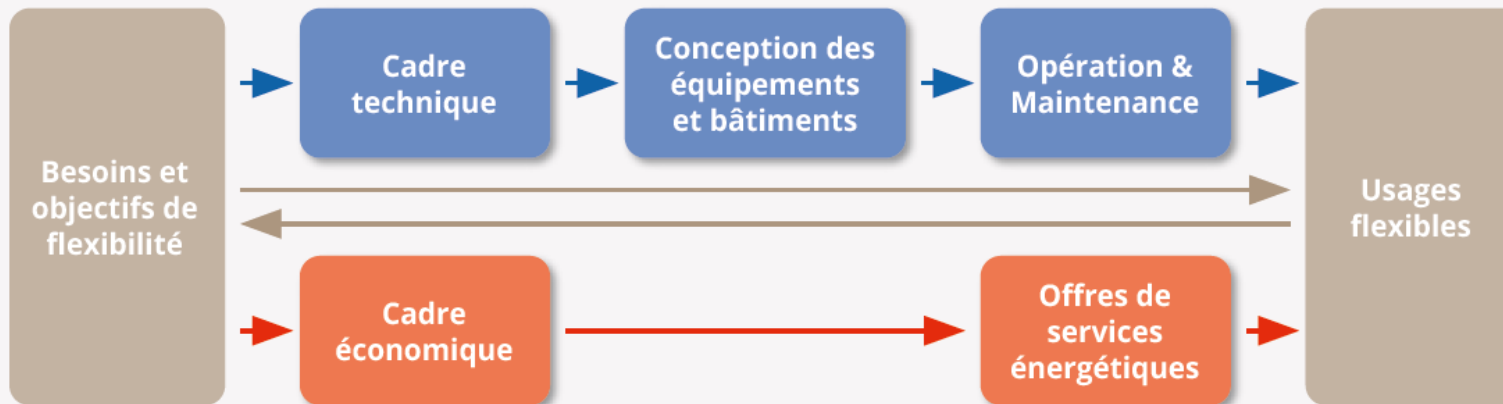
Des opportunités offertes par **des variations de production ou de consommation en majeure partie anticipables.**

Introduction

Yannick JACQUEMART | RTE



Chaîne de valeur des flexibilités de la consommation d'électricité



Nouveaux rythmes du Système Electrique



Désormais, l'électricité est moins chère en milieu de journée que la nuit et les périodes de prix plus élevées sont très courtes.



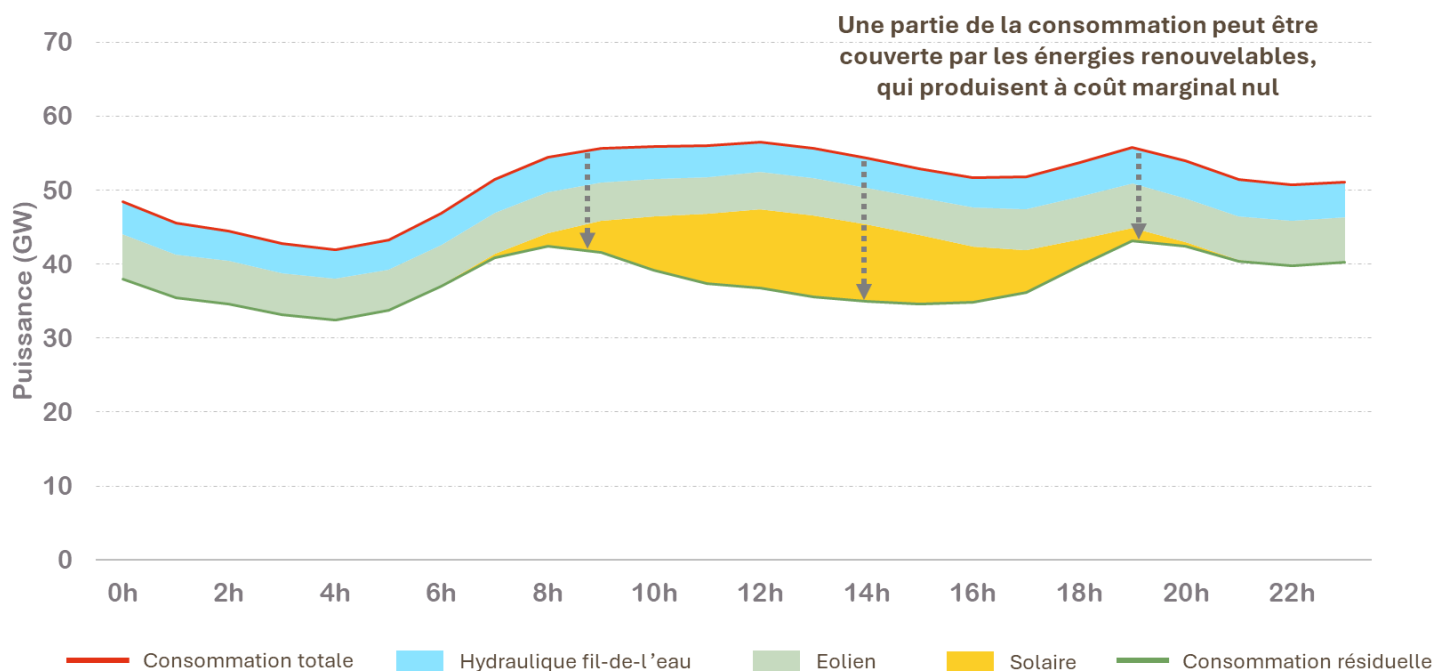
Yannick JACQUEMART

RTE

Directeur Nouvelles Flexibilités

Les nouveaux rythmes du système électrique

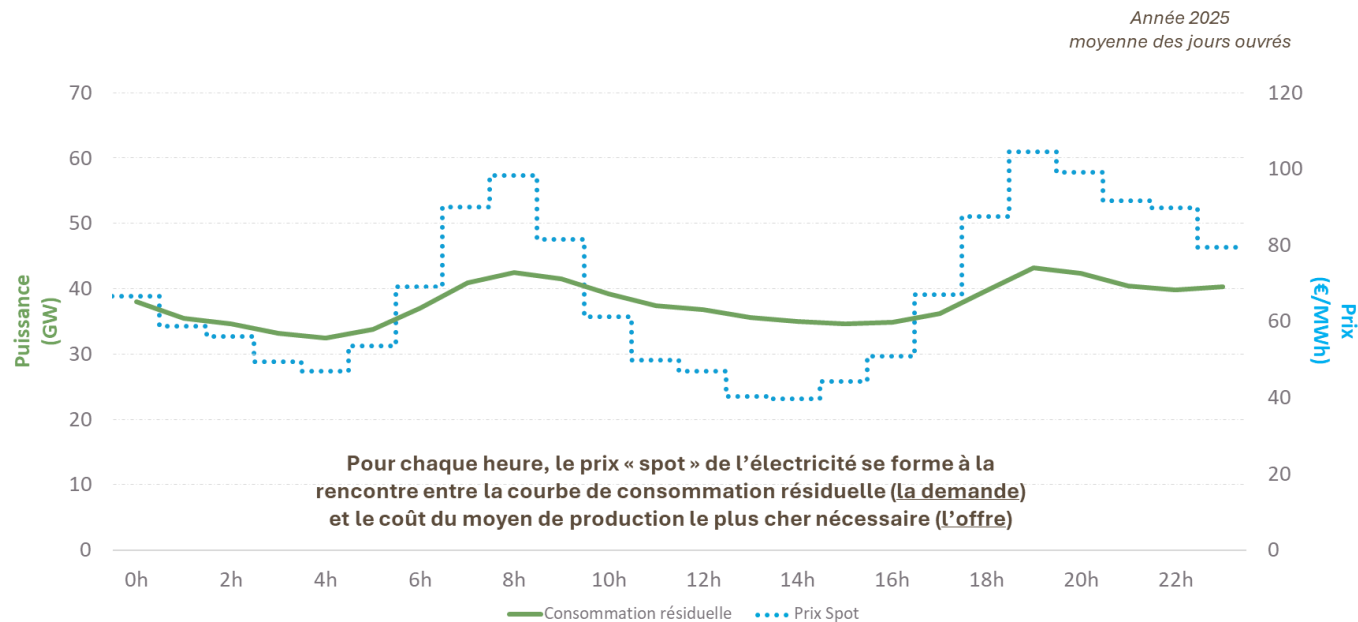
Yannick JACQUEMART | RTE



Les bons moments de la journée, pour profiter d'une électricité moins chère à produire : la nuit et le milieu de journée

Les nouveaux rythmes du système électrique

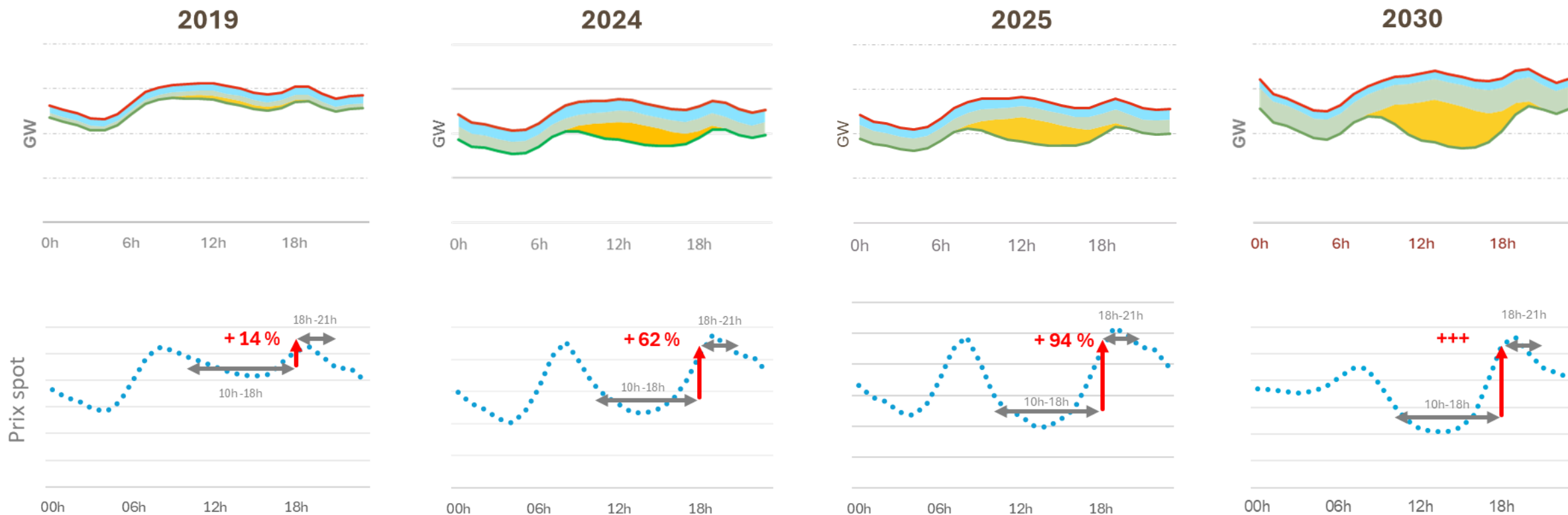
Yannick JACQUEMART | RTE



Les bons moments de la journée, pour profiter d'une électricité moins chère à produire : la nuit et le milieu de journée



Les prix du marché spot reflètent déjà la croissance rapide des opportunités pour la flexibilité



Valorisation

“

En 2025, une évolution du cadre réglementaire libère l'accès aux flexibilités du quotidien pour les agrégateurs.

”



Sandrine HOIZEY

RTE

Responsable du Programme
Flexibilités de Consommation



Fournisseurs d'électricité

Acteurs de marché



Valorise la flexibilité via des offres de fournitures

Agrégateurs de flexibilité

Acteurs de marché



Valorise la flexibilité via des contrats complémentaires

Primo-agrégateurs



Intermédiaire technique ou commercial

De l'offre de fourniture au contrat de valorisation des flexibilités dynamiques, plusieurs acteurs permettent la valorisation des flexibilités d'un site : le fournisseur d'électricité, l'agrégateur ou le primo-agrégateur.



De 2013 au 31 août 2025

Depuis le 1^{er} septembre 2025

NEBEF

NEBCO

Valorisation

Effacements uniquement

- ▶ Décalages de consommation
- ▶ Effacements

Opportunités

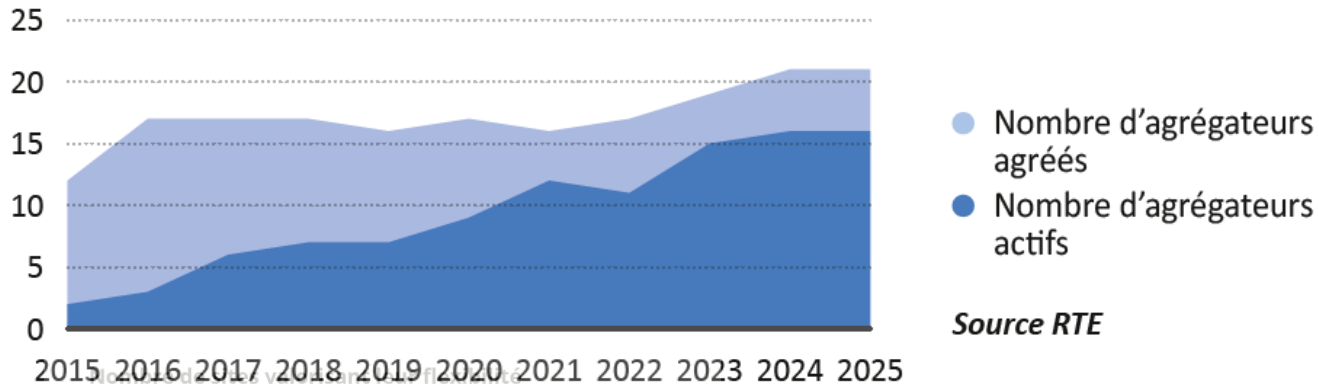
Très variables en fonction des années car dépendant de la hauteur des prix SPOT qui doit être suffisamment supérieur au barème de compensation au fournisseur

Quotidiennes pour les décalages de consommation, dès lors que l'écart entre le maximum et le minimum des prix SPOT est suffisant. Écart qui s'accroît au fil des années

Le nouveau mécanisme **NEBCO** permet de dépasser le concept historique d'effacement de consommation pour **valoriser les décalages de consommation.**



Évolution de l'activité des agrégateurs d'effacement



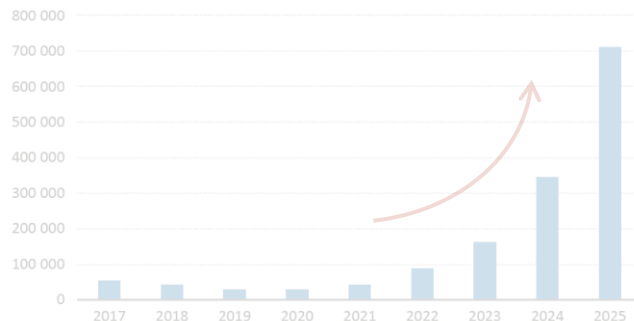
Source RTE

Une filière dynamique !

- Une augmentation constante du nombre d'agrégateurs actifs.

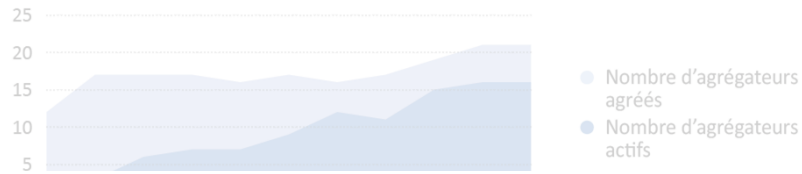
A la fin d'année 2025, c'est plus de 700 000 sites inscrits à ce mécanisme, plus du double de l'année passée !

Nombre de sites inscrits à l'effacement dynamique via un agrégateur d'effacement

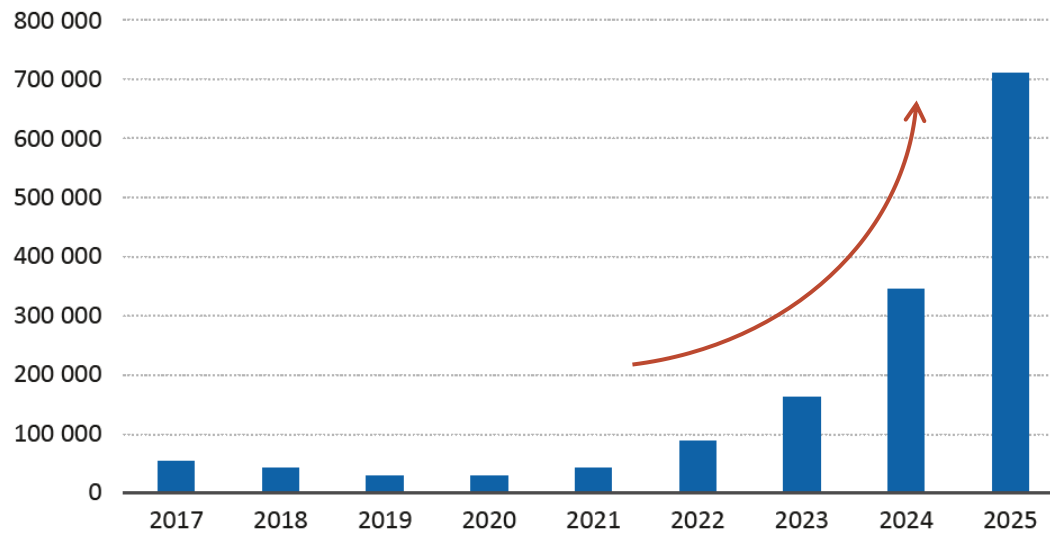




Évolution de l'activité des agrégateurs d'effacement



Nombre de sites valorisant leur flexibilité dynamique via un agrégateur d'effacement



Une filière dynamique !

Une augmentation constante du nombre d'agrégateurs actifs

► **A la fin d'année 2025, c'est plus de 700 000 sites inscrits à ce mécanisme, plus du double de l'année passée !**

Valorisation

“

L'évolution des plages d'heures creuses permet de décaler massivement des usages.

”



Timothée FUROIS

Enedis

Directeur Programme
Flexibilités



Référentiel national des Heures Creuses pour la période TURPE 7 (août 2025- juillet 2029)

En saison basse (« été »)



En saison haute (« hiver »)



■ Plage horaire à favoriser ■ Plage horaire à exclure

Reprogrammation automatique des Heures Creuses prioritairement pour les clients aujourd'hui sensibles au signal Heures Pleines/Heures Creuses :

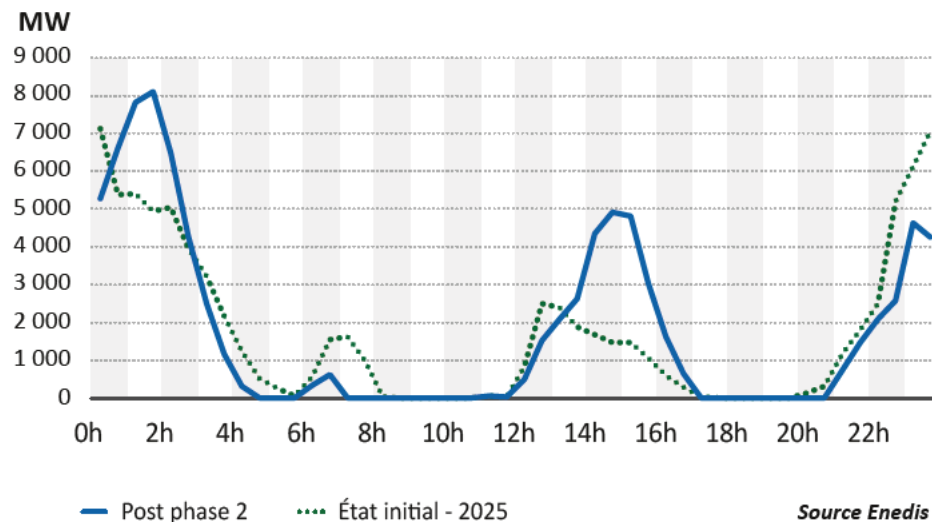
- Phase 1 (Novembre 2026-Avril 2027) : 1,7 millions de clients Linky
- Phase 2 (Fin 2026- Fin 2027) : 9,3 millions de clients Linky

Les clients du Marché d'Affaires suivront à compter de mi-2027.

Le signal Heures Creuses, un levier puissant pour décaler au meilleur moment les consommations des usages pilotés (ECS, recharge VE, ...).



Profil journalier de puissance de la consommation des ballons d'eau chaude sanitaire aujourd'hui, et à l'horizon 2027 pour les clients résidentiels



Depuis novembre 2025, les heures creuses se déplacent vers l'après midi et le creux de nuit pour inciter les déplacements de consommation aux moments les plus opportuns

Dès 2027, c'est 5 GW de consommation qui seront placés à 14h en été grâce aux nouvelles heures creuses !

Tertiaire

“

Les BACS, un levier puissant pour automatiser les déplacements de consommation dans le tertiaire.

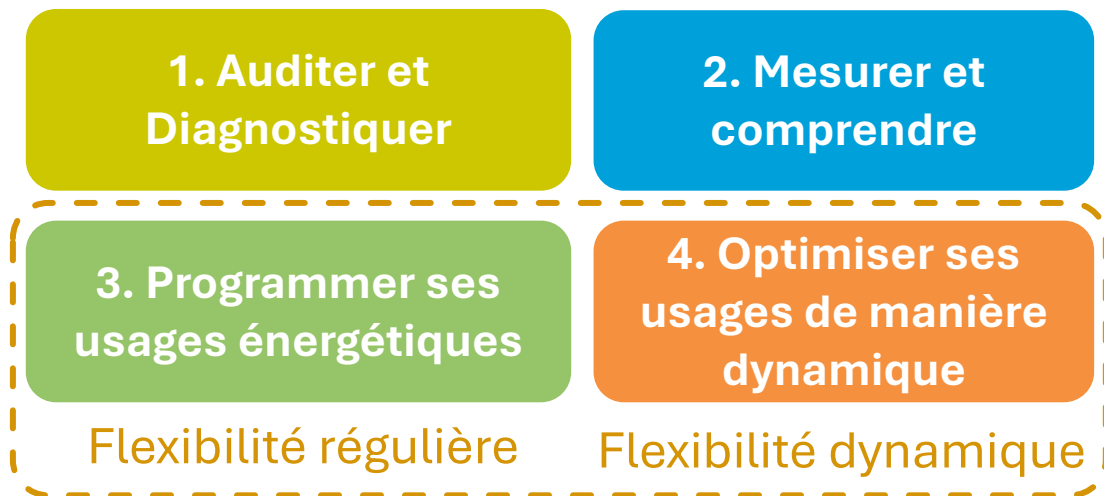
”



Guillaume CAYEUX

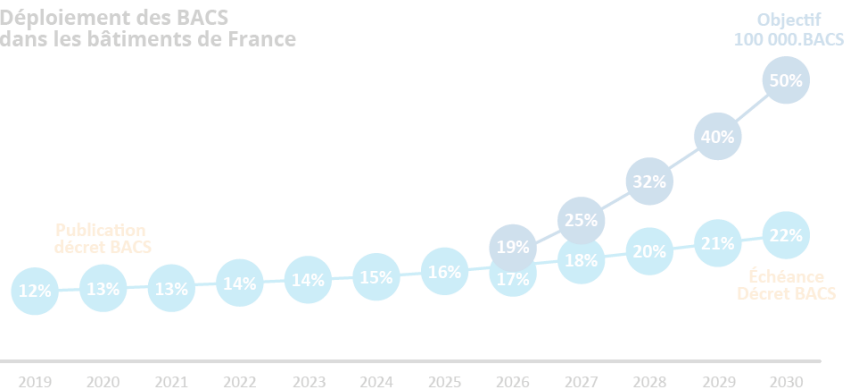
GIMELEC

Porte-parole du GIMELEC
Bâtiments



La **flexibilité de consommation** est un **levier de performance économique** du pilotage des consommations .

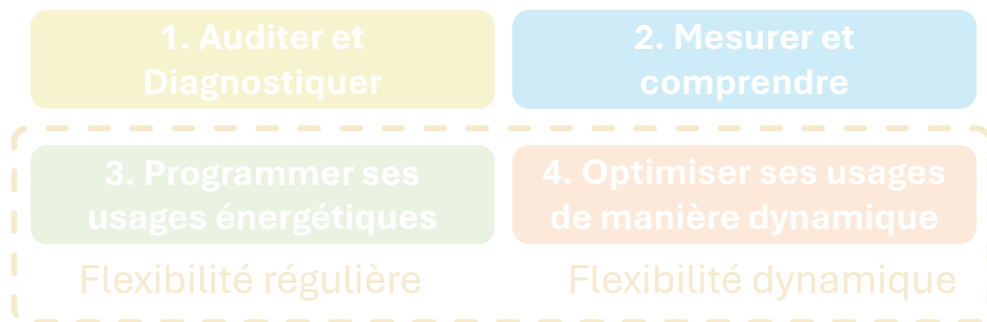
Déploiement des BACS dans les bâtiments de France



Une **accélération** du déploiement des systèmes de pilotage est **nécessaire** pour atteindre les objectifs réglementaires et de la filière.

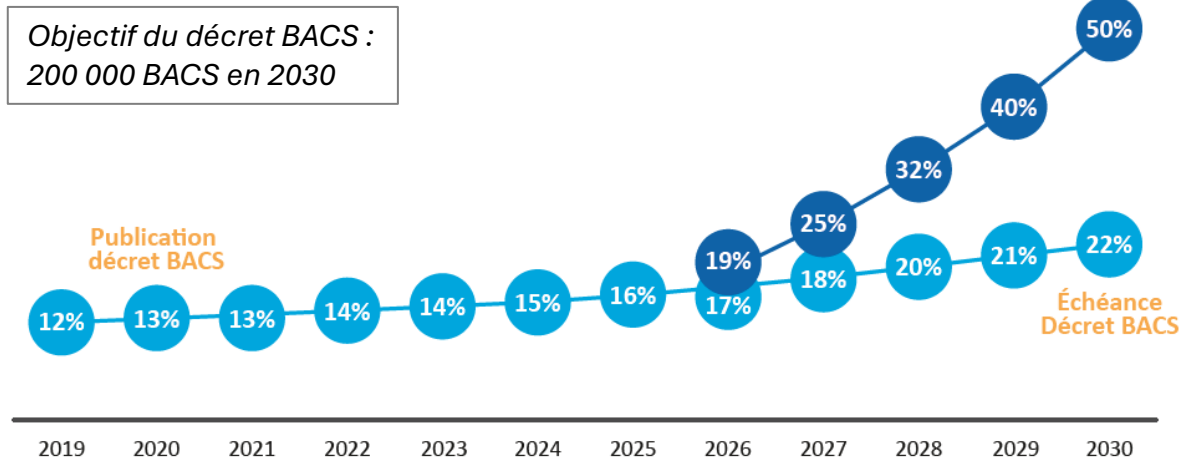
Tertiaire : Les BACS

Guillaume CAYEUX | GIMELEC



La flexibilité de consommation est un levier de performance économique du pilotage des consommations

Déploiement des BACS dans les bâtiments de France



Une **accélération du déploiement** des systèmes de pilotage est **nécessaire** pour atteindre les objectifs réglementaires et de la filière.

Tertiaire

“

La communication entre les bâtiments et le système électrique est désormais permise par le standard Flex Ready®.

”



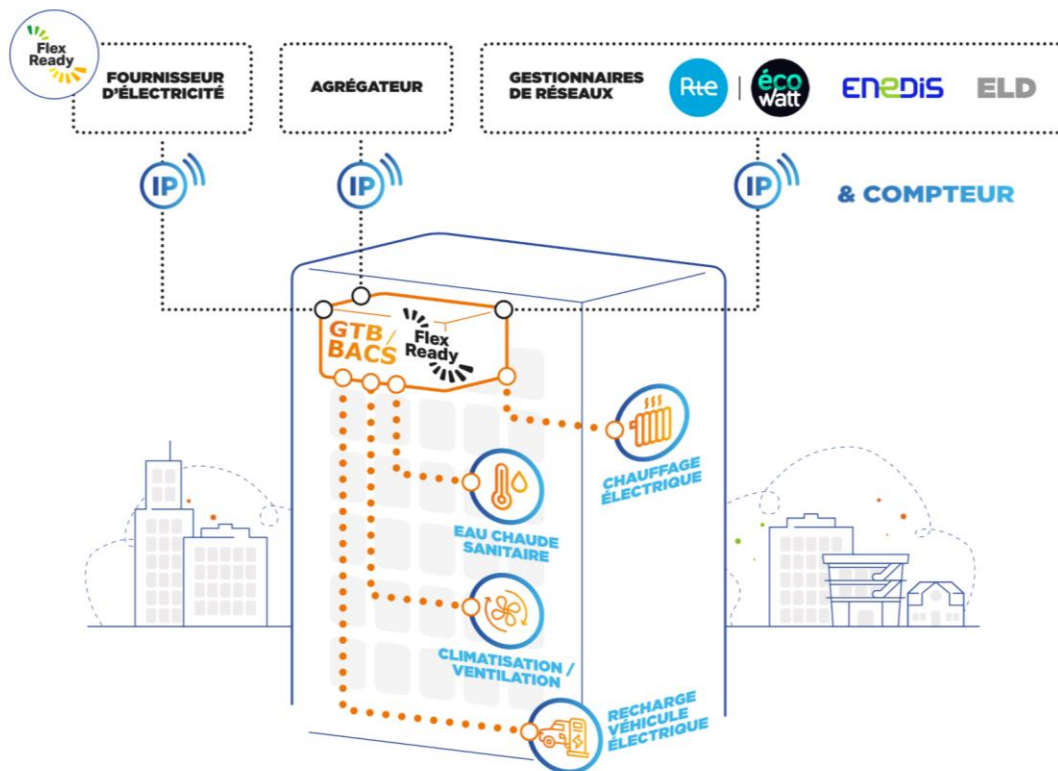
Cédric PELTIER

Think Smartgrids

Délégué Général

Tertiaire : Standard Flex Ready®

Cedric PELTIER | Think Smartgrids



Le standard **Flex Ready®** prévoit que les systèmes de pilotage des consommations puissent **recevoir et gérer des signaux de prix** venant des acteurs du système électrique.

Les systèmes de pilotage Flex Ready® sont désormais une réalité industrielle.

Tertiaire : Standard Flex Ready®

Cedric PELTIER | Think Smartgrids



Pour obtenir la conformité Flex Ready®, un processus structuré en 5 étapes permet d'accompagner chaque projet jusqu'à la délivrance de l'attestation.

Tertiaire

“

Standardiser la mise en œuvre des flexibilités et accompagner les acteurs sur le terrain.

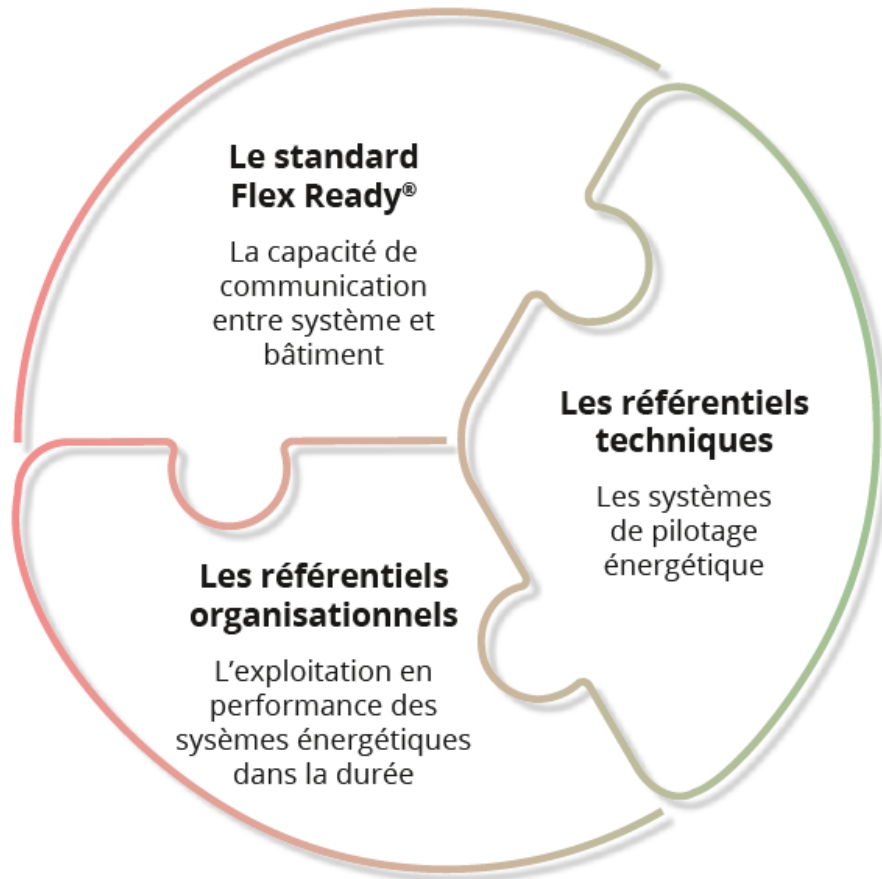
”



Sébastien MEUNIER

SBA

Président de la SBA



Une **boîte à outils complète** pour accompagner les acteurs du bâtiment, de l'immobilier et de la gestion de l'énergie, depuis l'expression du besoin jusqu'au déploiement du projet et à son exploitation dans la durée.

La **composante organisationnelle** est essentielle pour la réussite et la pérennité du projet !



Les Référentiels techniques

Référentiels BACS Flex Ready® & systèmes de pilotage Flex Ready®
GIMELEC & Think Smartgrids
Requis pour la conformité Flex Ready®



Socle Cybersécurité Flex Ready®
GIMELEC
Requis pour la conformité Flex Ready®



Architecture informatique et connectivité
SBA
Recommandé par Flex Ready®



Des Référentiels organisationnels en cours de préparation pour compléter les référentiels techniques

Gouvernance de la donnée pour les acteurs métiers
SBA
Requis pour la conformité Flex Ready®



Retro-commissionnement
SBA-GIMELEC
Recommandé par Flex Ready®



Audit flexibilité
SBA
Recommandé par Flex Ready®



Exploitation & maintenance d'un système de pilotage Flex Ready®
SBA-SYPEMI
Recommandé par Flex Ready®



Référentiel disponible

Structure disponible, référentiel en cours de rédaction



Retrouvez ces référentiels, sur les sites internet de la filière

GIMELEC



SBA



Résidentiel



Porté par l'intérêt croissant des Français, et l'essor des offres, le pilotage des usages accélère.



Marie FEDER

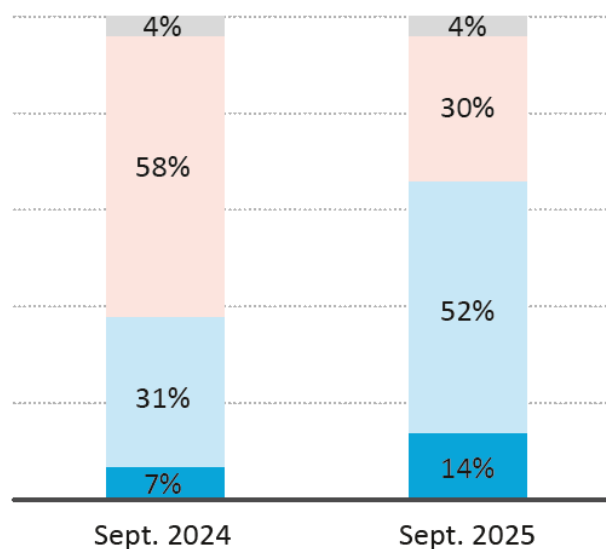
IGNES

Présidente du Comité Pilotage
IGNES



Connaissance de l'existence de solutions de pilotage centralisé dans l'habitat

- Ne se prononce pas
- Ne connaît pas
- En a entendu parler
- Ne sait pas précisément ce que c'est

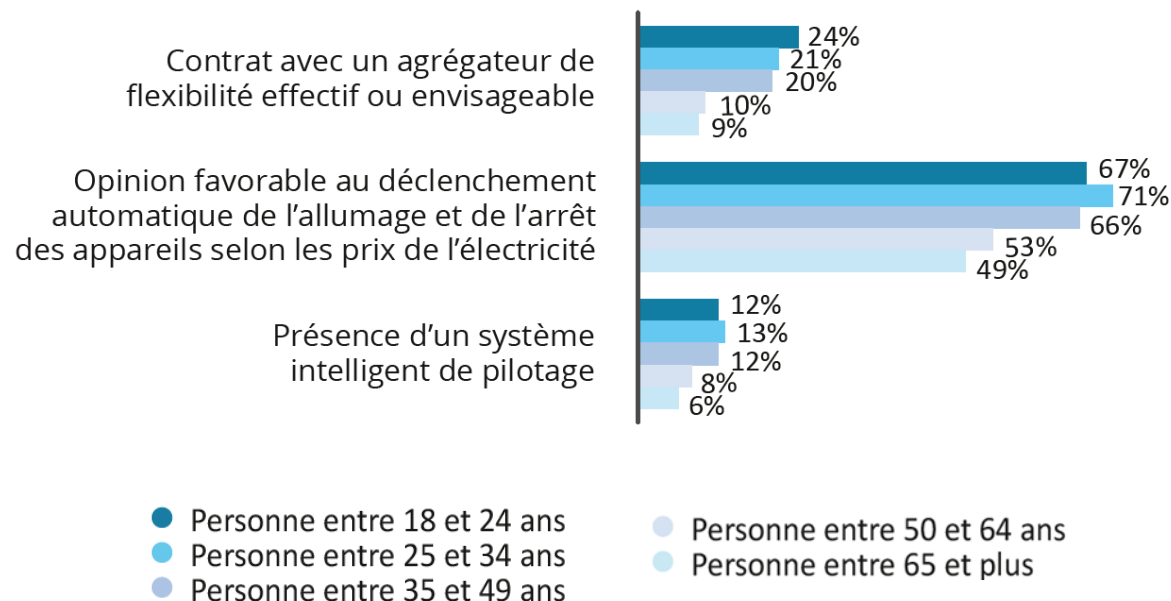


Les particuliers s'intéressent de plus en plus au système de pilotage...

En 2025, 66% des Français déclarent connaître les systèmes de pilotage centralisés contre 38% en 2024



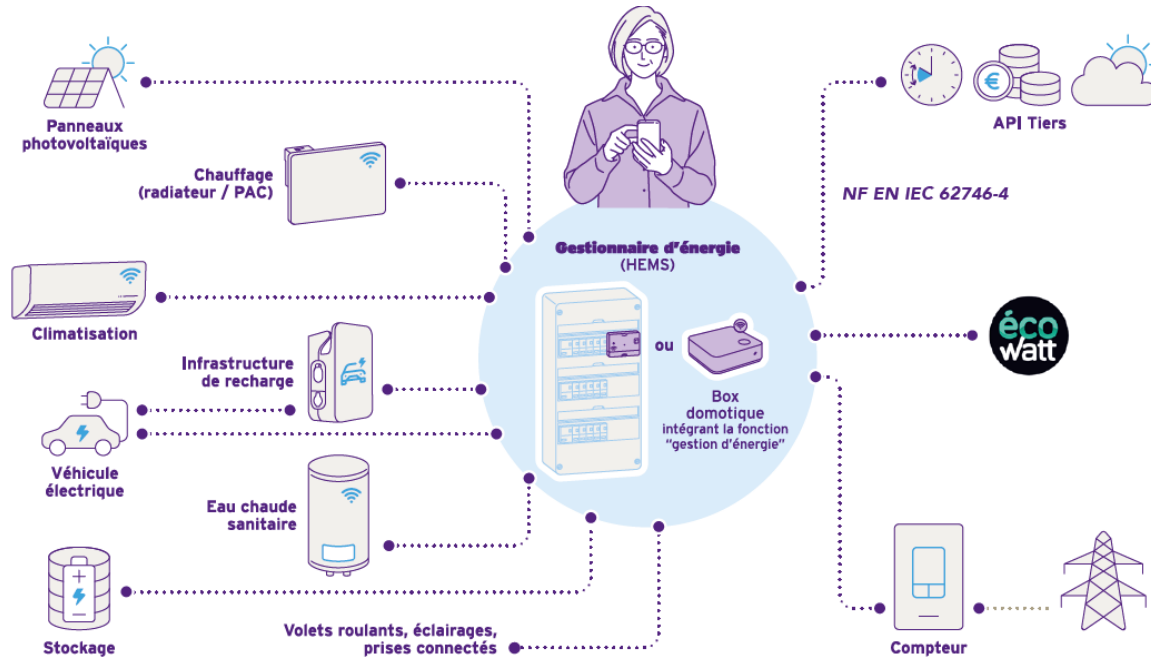
Quel est le niveau d'adoption du pilotage selon l'âge ?



... et ils sont prêts à automatiser leur consommation

+ de 50% sont favorables au décalage automatique de leur consommation selon les tarifs

1/4 des moins de 25 ans intéressé par la flexibilité des consommations



Un cadre réglementaire se constitue peu à peu pour que les bâtiments résidentiels intègrent des systèmes de pilotage répondant aux signaux extérieurs et pour garantir leur interopérabilité.

Ils se sont lancés

“

Les collectivités et
syndicats d'énergie,
accélérateurs de la
flexibilité dans les
territoires.

”



Eric KENDA

ACTEE (FNCCR)

Coordinateur du Pôle Régional
Ile-de-France, Nouvelle
Aquitaine et DROM



ACT'EE | FNCCR

Action des Collectivités
Territoriales pour
l'Efficacité Énergétique

- ✓ **220 millions d'euros entre 2024 et 2026** pour les projets de transition énergétique
- ✓ **Plus grand programme du Ministère de la Transition Ecologique** sur ce secteur

Le programme ACTEE accompagne les collectivités dans leur transition énergétique.

Eff'ACTEE+ va plus loin en aidant à structurer une flexibilité électrique durable, notamment via le financement de l'ingénierie amont nécessaire au passage à l'acte.



Eff'ACTEE +

- ✓ 1 million d'euros d'aides attribuées
- ✓ 20 collectivités lauréates

Financement

Ressources

Animation

Partenariat

Le programme ACTEE accompagne les collectivités dans leur transition énergétique.

Eff'ACTEE+ va plus loin en aidant à structurer une flexibilité électrique durable, notamment via le financement de l'ingénierie amont nécessaire au passage à l'acte.

Ils se sont lancés

Eric KENDA | ACTEE (FNCCR)



332 communes dont Rennes Métropole

32 GWh
mutualisés
79 membres,
soit 173 PDL

~2 €/MWh
constante
fournisseur
Vs. 10 à 15 €/MWh
habituellement

30 % à 50 %
de flexibilité
sur les volumes
Ajout / retrait de
sites

Le syndicat d'énergie d'Ille-et-Vilaine a adopté une stratégie Bloc+ SPOT mutualisée pour diversifier son approvisionnement et profiter des périodes de prix bas.

C'est l'aboutissement d'une évolution de la stratégie d'approvisionnement engagée depuis 2015.

Conclusion

“

La valorisation
de la flexibilité
au quotidien est
déjà possible !

”



Sandrine HOIZEY

RTE

Responsable du Programme
Flexibilités de Consommation

Temps d'échange

Questions / Réponses

Merci pour votre attention !

Retrouvez l'édition 2026 du Baromètre des flexibilités de consommation
via les liens suivants :



[Baromètre des flexibilités de consommation d'électricité | RTE](https://www.rte-france.com/donnees-publications/publications/barometre-flexibilites-consommation-electricite#Barometre)

<https://www.rte-france.com/donnees-publications/publications/barometre-flexibilites-consommation-electricite#Barometre>