territoire d'énergie ALSACE

SÉMINAIRE DES ÉLUS

« Mieux connaître Territoire d'Énergie Alsace »



PASCAL TURRI

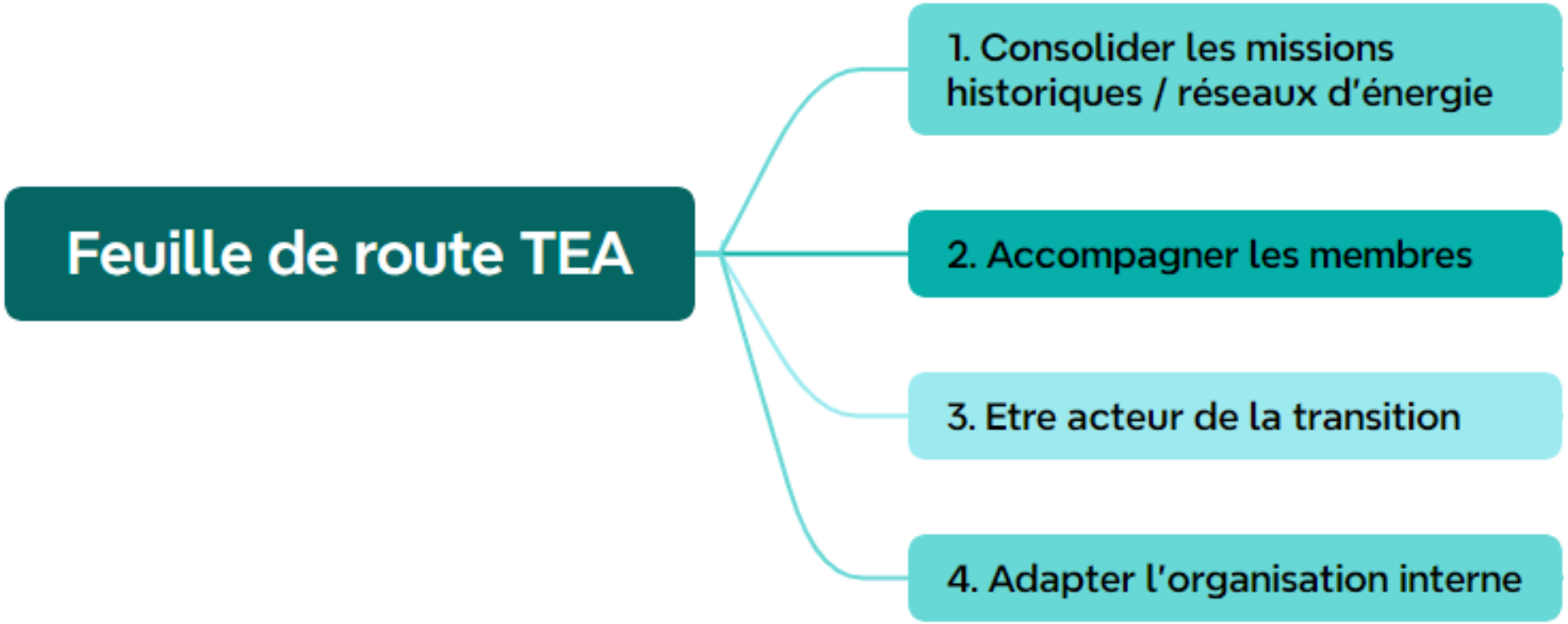
Président de Territoire d'Énergie Alsace
Maire de Sierentz

« Feuille de route de Territoire d'Énergie Alsace et perspectives du mandat »

Pascal TURRI, Président de Territoire d'Énergie Alsace

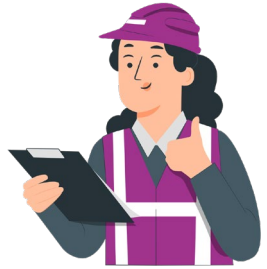
Elisabeth BILDSTEIN, Directrice

2026-2032 : 4 enjeux majeurs



1. Consolider les missions historiques

- **Autorité Organisatrice de Distribution d'Électricité / de Gaz (AODE/AODG)**
  - Contrôle de Concession
  - Travaux A8



- **Planification**
  - SDI/PPI des Contrats de Concession
  - Schéma Directeur des Énergies
  - Optimisation des réseaux de gaz



2. Accompagner nos membres

- **Ingénierie**



  - Informations /Energie
  - Médiation
  - Etudes

- **Optimisation des recettes énergie / réseaux**

  - Certificats d'Économie d'Énergie (CEE)
  - Lum'Actee
  - Redevance d'Occupation du Domaine Public
  - Accise



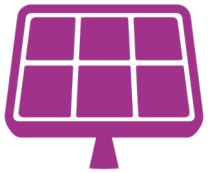
3. Être acteur de la transition

territoire d'énergie ALSACE

- **Sobriété des bâtiments publics**
  - ACTEE
  - CEP
  - Optimisation Abonnements



- **Développement des ENR**
  - Préfiguration autoconsommation collective
  - Soutien à la méthanisation



- **Mobilité décarbonée**
  - IRVE (pm)
  - Stations multi-énergies



4. Adapter l'organisation interne

Ressources humaines

- Créations de postes

Nouveaux locaux

- Poincaré

Outils numériques

- Site internet
- Outil CRM

Réseaux et ressources

- RITA
- FNCCR
- ADHAUR





Parole aux concessionnaires

Jessica PERRIN
Chargée de Relations Collectivités Territoriales chez Enedis

Nos défis communs

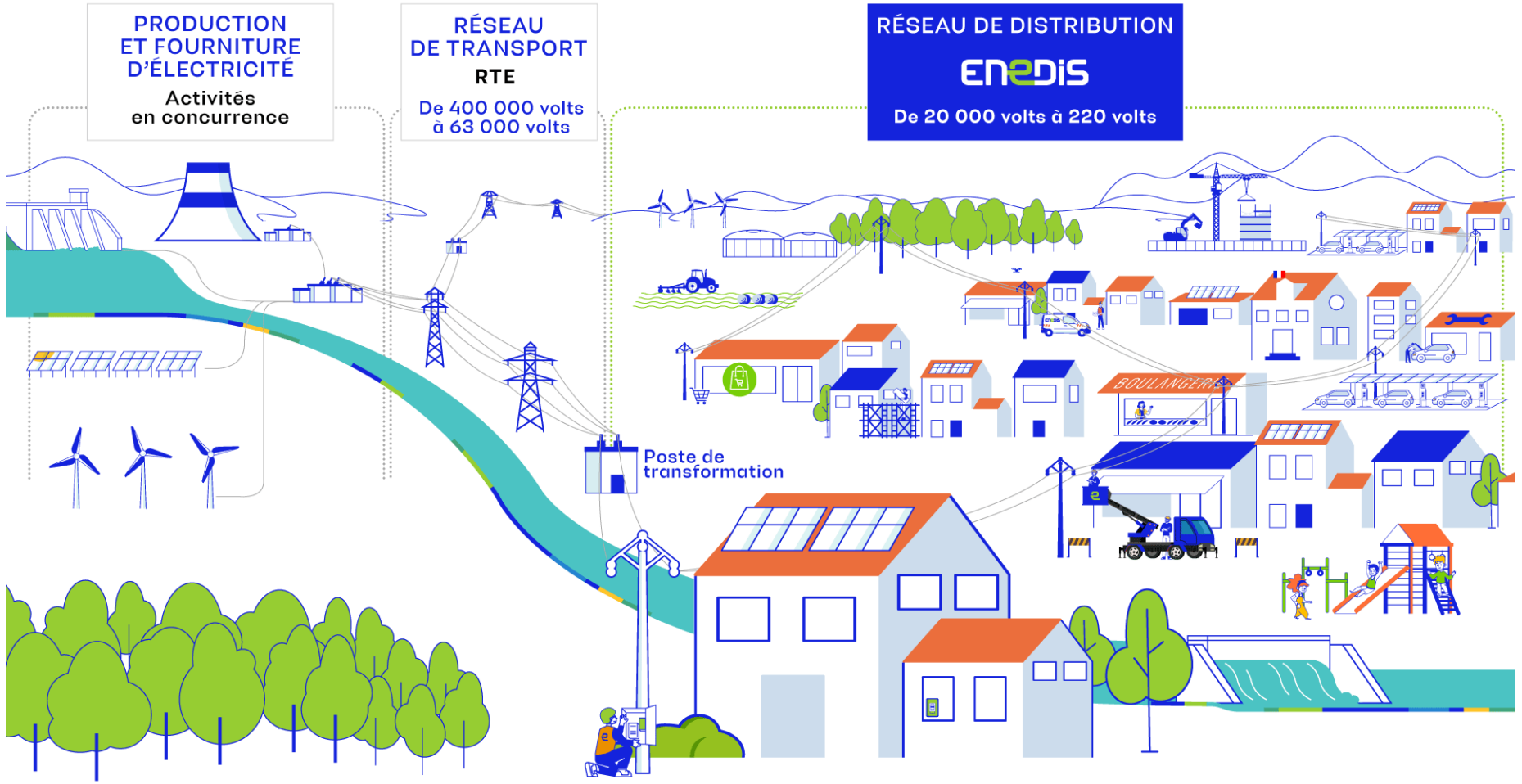
Le réseau public d'électricité est un levier structurant pour l'action communale et intercommunale. Enedis, en tant que gestionnaire du réseau public de distribution, accompagne les collectivités pour sécuriser l'alimentation électrique, faciliter les projets locaux et soutenir la transition énergétique des territoires.

Ainsi, nous partageons plusieurs enjeux majeurs :

- Garantir la qualité et la continuité des services publics essentiels
- Accompagner le développement et l'attractivité du territoire
- Maîtriser les coûts de fonctionnement
- Répondre aux défis climatiques et énergétiques
- Anticiper l'évolution des usages (mobilité électrique, nouveaux modes de consommation, production locale d'énergie)



Notre place dans le système électrique Français



La Commission de régulation de l'énergie (CRE) veille au bon fonctionnement du marché de l'électricité.

1.1 - La distribution de l’électricité : une mission de service public confiée à Enedis

Dans le cadre de ses missions de service public, Enedis distribue l’électricité moyenne et basse tension à 39,6 millions de clients sur 95 % du territoire continental.
Enedis assure la continuité de cette mission dans les meilleures conditions de coût et de sécurité, sans discrimination quel que soit le fournisseur d’énergie choisi.

Avec
1,4 million de km
de lignes, soit 35 fois le tour de la Terre, Enedis gère le plus grand réseau de distribution d’électricité d’Europe.



Les AODE propriétaires du réseau de distribution

Au travers des contrats de concession, signés entre l’autorité concédante et le concessionnaire, elles délèguent l’exploitation, l’entretien et le développement de leur réseau à Enedis



Le contrat de concession

Ce contrat est conclu pour une durée précise, qui peut couvrir plusieurs décennies. Il inclut
un cahier des charges précisant les droits et devoirs du concessionnaire vis-à-vis de la collectivité et des usagers du service public.



Un acteur au plus proche des territoires

Enedis a mis en place une équipe dédiée à chaque territoire : un directeur territorial par département, un interlocuteur pour chaque commune et une centaine d’experts sont à l’écoute des collectivités locales et autorités concédantes.

Assurer le comptage
et mettre à disposition
les données de consommation
des clients aux fournisseurs

Moderniser et exploiter les réseaux
Maîtrise d'ouvrage et investissements

Assurer la qualité de l'acheminement
au meilleur prix

Raccorder
les clients,
consommateurs
et producteurs



Assurer le dépannage du réseau
24 h/24 et 7 j/7

Conduire et piloter les réseaux à distance grâce à nos agences de Conduite Régionales et nos 2257 postes sources

Mettre en œuvre les programmes pluriannuels d'investissement négociés et faciliter les projets de transition énergétique

Garantir l'accès au réseau
sans discrimination à tous les fournisseurs d'électricité

nedis, au service des ollectivités

oter, raccorder, dépanner, entretenir, velopper et moderniser le réseau, c'est qu'Enedis fait tous les jours pour ses ents.

Enedis en Alsace Chiffres clés 2025

13 380 km
de réseau électrique
62% souterrain

53 millions
d'investissement dont 27 millions d'euros pour l'amélioration du réseau

5 844
Points de charges raccordés et accessibles au public

253
Salariés
13
Alternants

AU SERVICE DES CLIENTS

447 000
clients

4 400
nouveaux clients raccordés

457 MW
de puissance d'énergie renouvelable raccordée

AU SERVICE DES TERRITOIRES

4 sites répartis sur tout le territoire

253 Salariés

785 Emplois indirects



AU SERVICE DU RESEAU

99% de client sans contrainte de tension

Moins d'une heure
de coupure en moyenne par an et par client 49,6 min

Renforcer la résilience du réseau



La FIRE : dépanner tout le temps, par tous les temps

En cas d'incidents sur le réseau ou d'aléas climatiques, Enedis assure les dépannages pour rétablir au plus vite l'alimentation électrique. Mobilisés 7 j/7 et 24 h/24, nous surveillons en permanence le réseau.

Enedis s'attache à rendre le réseau électrique plus moderne et plus résilient. Chez Enedis, nous vivons en direct les effets du changement climatique avec des phénomènes plus fréquents et plus violents.

Une adaptation permanente au changement climatique

Nous combinons les actions de sécurisation du plan « Aléas climatiques », les rénovations programmées de certains ouvrages, l'enfouissement des réseaux aériens en zone boisée et le renouvellement des réseaux souterrains très sensibles aux canicules...

Un programme de modernisation autour de composantes essentielles du réseau :

• Sécurisation des postes sources en Zone Urbaine Dense, passage en numérique et mise en place de l'observabilité et de la maintenance préventive.

• Des programmes ciblés sur le réseau moyenne tension (HTA) : enfouissement, rénovation programmée, remplacement des câbles à papier imprégné (CPI).

• Éradication des fils nus aériens sur le réseau basse tension (BT).

Aménagement du territoire

Le réseau électrique est aujourd'hui au carrefour de nombreux enjeux liés à l'aménagement du territoire et à la transition énergétique : l'implantation des énergies renouvelables (EnR) dans les territoires ; le développement de la mobilité électrique et le raccordement des bornes de recharge ; la décarbonation de l'industrie ; la souveraineté numérique via l'implantation de datacenters ; la réhabilitation de friches, etc.

Concrètement :

Pour répondre aux enjeux d'aménagement du territoire, de décarbonation et de transition énergétique, il est crucial d'intégrer le réseau électrique dès la phase amont des projets locaux (logements, commerces de proximité, usines, bornes de recharge, panneaux solaires, batteries…).

Enedis est présente sur tout le territoire national grâce à des interlocuteurs dédiés, à l'écoute des collectivités locales, afin de les accompagner dans la mise en place de leurs projets. Elle mobilise des expertises techniques et partage des données pour identifier les zones les plus favorables au raccordement des projets.
Cela permet aux collectivités de :

- consulter les capacités disponibles du réseau haute et basse tension ;
- simuler le raccordement d'un nouveau projet ;
- visualiser les capacités disponibles de postes sources.





Accompagner le développement de la mobilité électrique

Enedis répond à toutes les demandes de raccordement d'IRVE (infrastructures de recharge de véhicules électriques), quel que soit le cas d'usage : à domicile, dans l'espace public, sur les autoroutes et grands axes routiers…

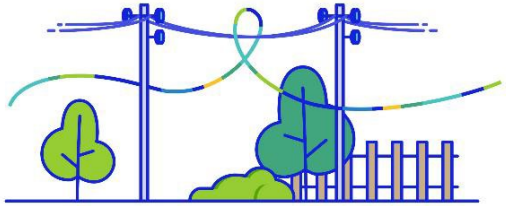
Elle s'engage également dans l'électrification de sa flotte interne, avec pour objectif 100 % de véhicules électriques d'ici 2030 (hors véhicules d'intervention liés aux aléas climatiques).

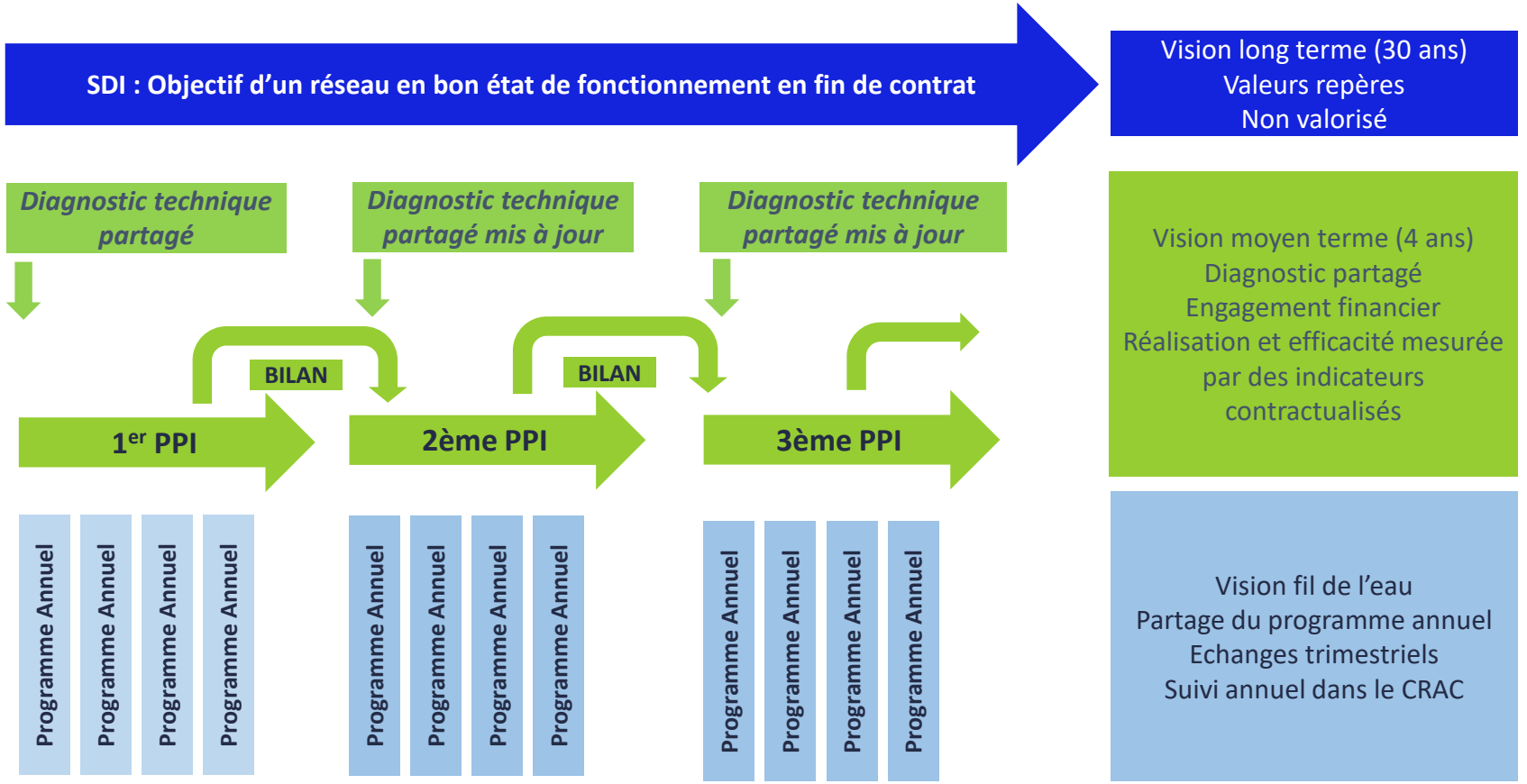
Un rôle clé dans l'écosystème de la mobilité électrique

Enedis travaille en coordination avec l'ensemble des acteurs de la mobilité électrique :

- pour **faciliter l'implantation des points de charge accessibles** au public et assurer la cohérence territoriale, Enedis accompagne les collectivités locales qui élaborent un Schéma Directeur d'IRVE (SDIRVE) ;
- Enedis accompagne également **une centaine de clients grands comptes** (opérateurs, constructeurs automobiles, de poids lourds, concessionnaires, commerces, grandes surfaces, cinémas, bailleurs, promoteurs, syndics…) tout au long de leurs projets.

Gouvernance partagée des investissements





Vision long terme (30 ans)
Valeurs repères
Non valorisé

Vision moyen terme (4 ans)
Diagnostic partagé
Engagement financier
Réalisation et efficacité mesurée par des indicateurs contractualisés

Vision fil de l'eau
Partage du programme annuel
Echanges trimestriels
Suivi annuel dans le CRAC

Vos interlocuteurs en Alsace

Vos interlocuteurs vous accompagnent dans vos projets de territoire pour engager des actions en faveur de la transition écologique :

- Accompagner les projets d’**autoconsommation** et de **mobilité électrique**
- Mettre à disposition des **données de consommation** et de **production**
- Améliorer la **sobriété énergétique**
- Lutter contre la **précarité énergétique**

Interlocuteurs



Jessica PERRIN
06 18 07 63 66
jessica.perrin@enedis.fr



Ergul DURNA
06 07 28 61 62
ergul-lucas.durna@enedis.fr



Pascal DEVAUX
06 84 26 57 73
pascal.devaux@enedis.fr





Véronique MUNDEL
06 61 02 99 42
veronique.mundel@enedis.fr



Mélanie DEMUTH
06 98 37 36 97
melanie.demuth@enedis.fr

Votre interlocuteur vous accompagne pour :

- la réalisation de vos projets de raccordement en consommation et en production
- la mise à disposition de vos données de consommation et en production
- le déploiement gratuit d’outils pour maîtrise vos consommations énergétiques
- la mise en place d’autoconsommation collective
- la gestion de la végétation à proximité des réseaux électriques

Merci de votre attention



Parole aux concessionnaires

Grégory CORDIER
Directeur Territorial Alsace chez GRDF

01.

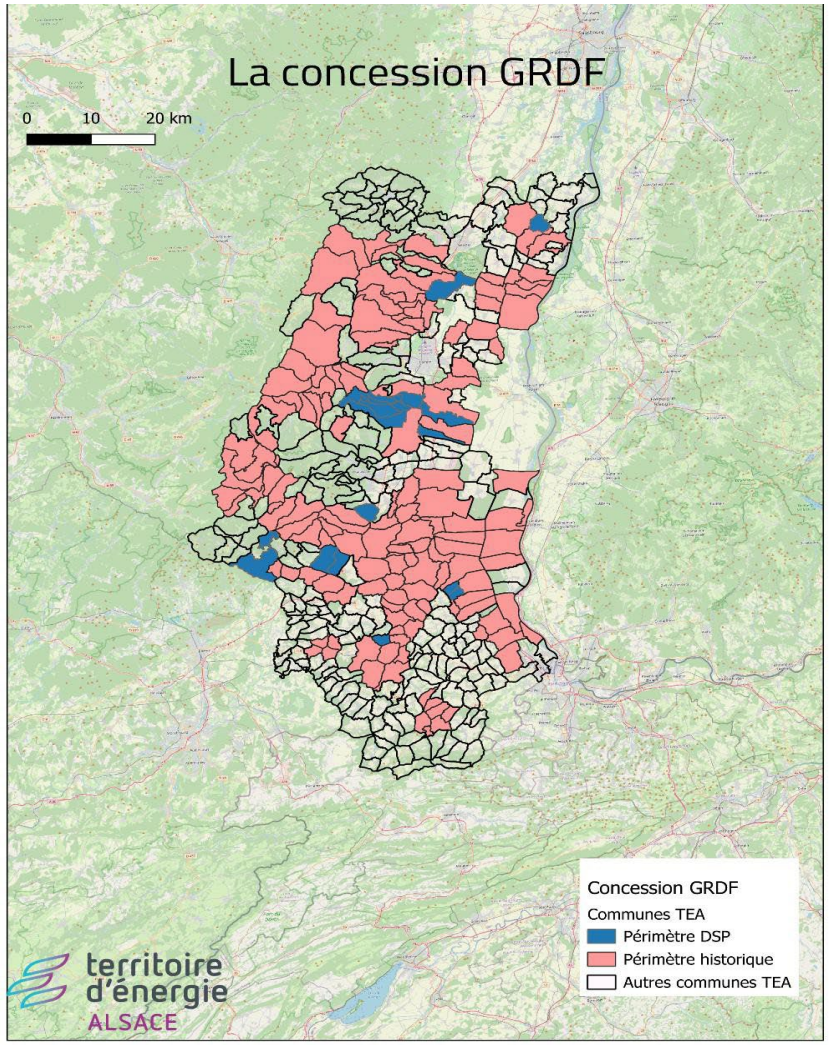
Présentation de GRDF et du réseau de gaz



Crédit photo : Frédéric Robet

Le réseau de gaz concédé par TEA à GRDF

- GRDF répond à une mission de service public avec une triple autorité :
  - Les collectivités
  - La Commission de Régulation de l'Energie (CRE)
  - L'Etat
- Les 2445 km de réseau présents sur les 158 communes constituent un actif appartiennent à TEA
- Le contrat de concession a été renouvelé en 2023



Un réseau robuste, résilient et pérenne

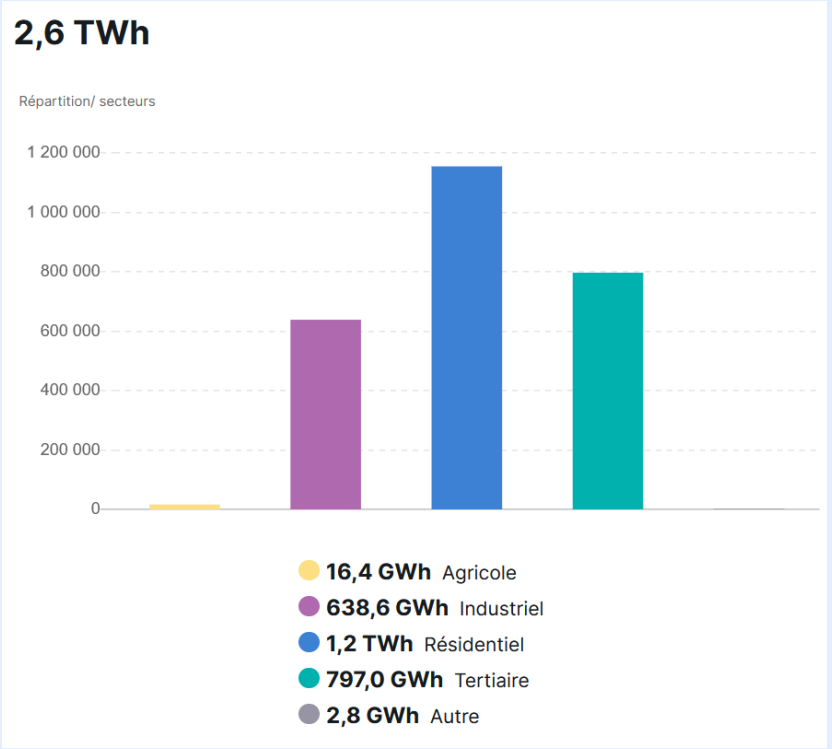
- Un réseau robuste et résilient : majoritairement enterré, le réseau gaz est peu exposé aux aléas climatiques et contribue à la continuité d'acheminement de l'énergie

- Un réseau déjà là, qui nécessite peu d'investissements structurels : l'infrastructure existante peut accompagner la transition vers les gaz verts en s'appuyant largement sur les réseaux en place



Les clients sur le périmètre de TEA

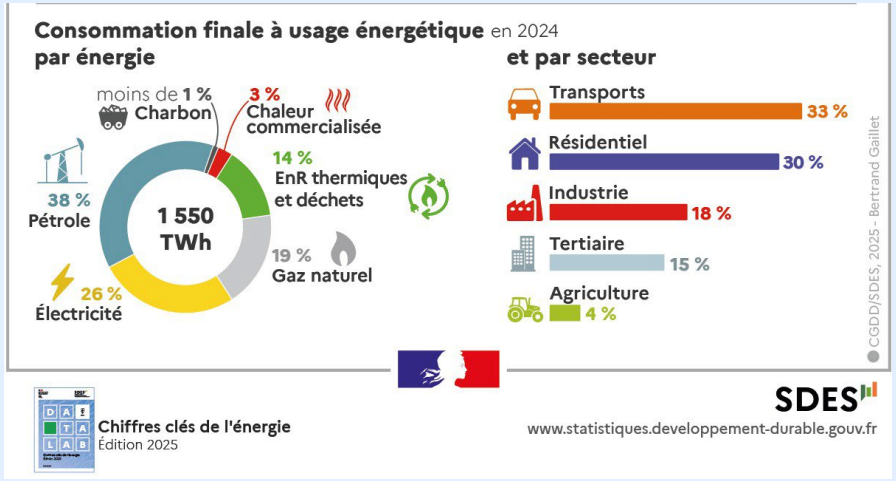
- 110 000 logements au gaz (52% du parc)
- 2.6 TWh dont près de 50% résidentiel

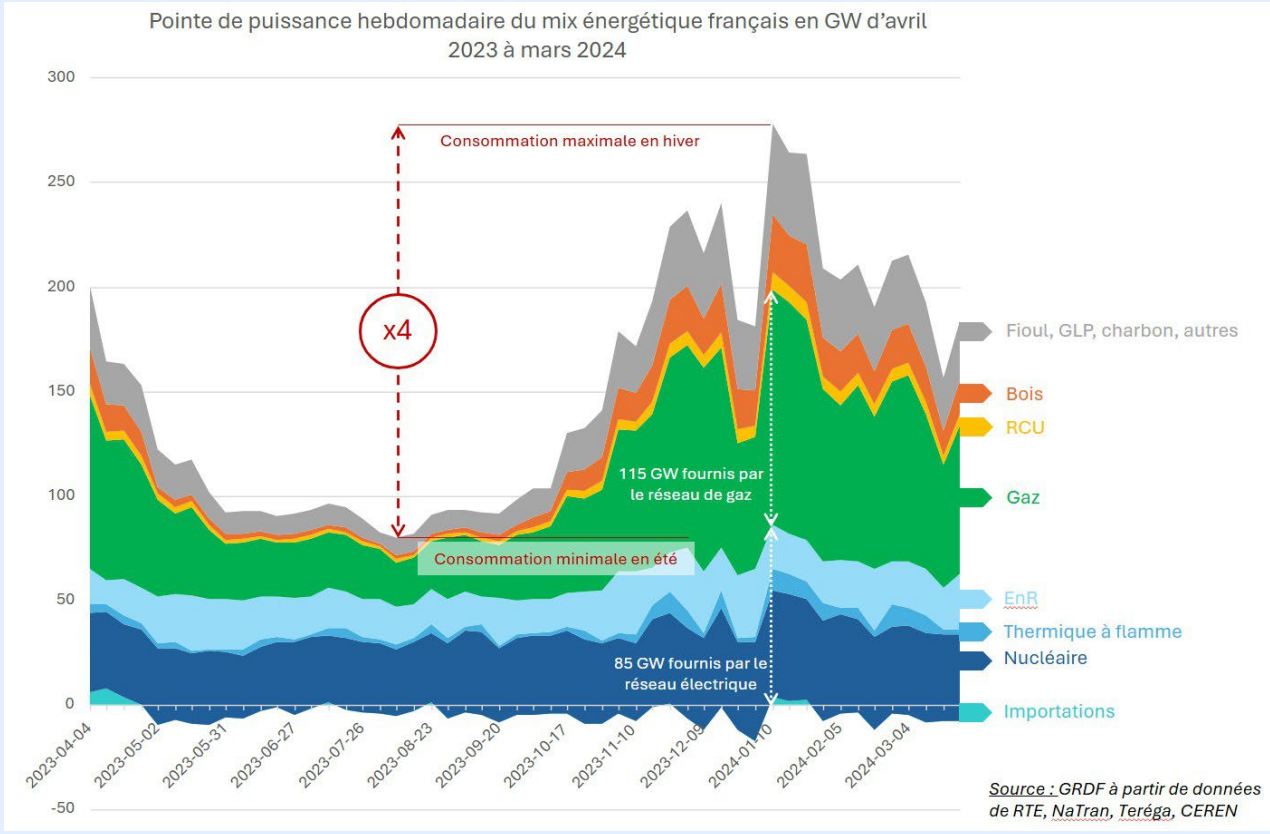


Le rôle clef du gaz dans le système énergétique

Le gaz et les infrastructures gazières jouent un rôle clef dans le système énergétique français en apportant :

- une flexibilité temporelle qui permet de répondre à la pointe de froid grâce à sa facilité de stockage et son caractère non-intermittent.
- une flexibilité spatiale assurant l'adéquation entre zones de consommation et zones de production du fait de sa facilité de transport.





Source : GRDF à partir de données de RTE, NaTran, Teréga, CEREN

Consommation de gaz en France : trajectoire vers 2050

Scénario médian de la CRE (ADEME S3 – "Technologies vertes")

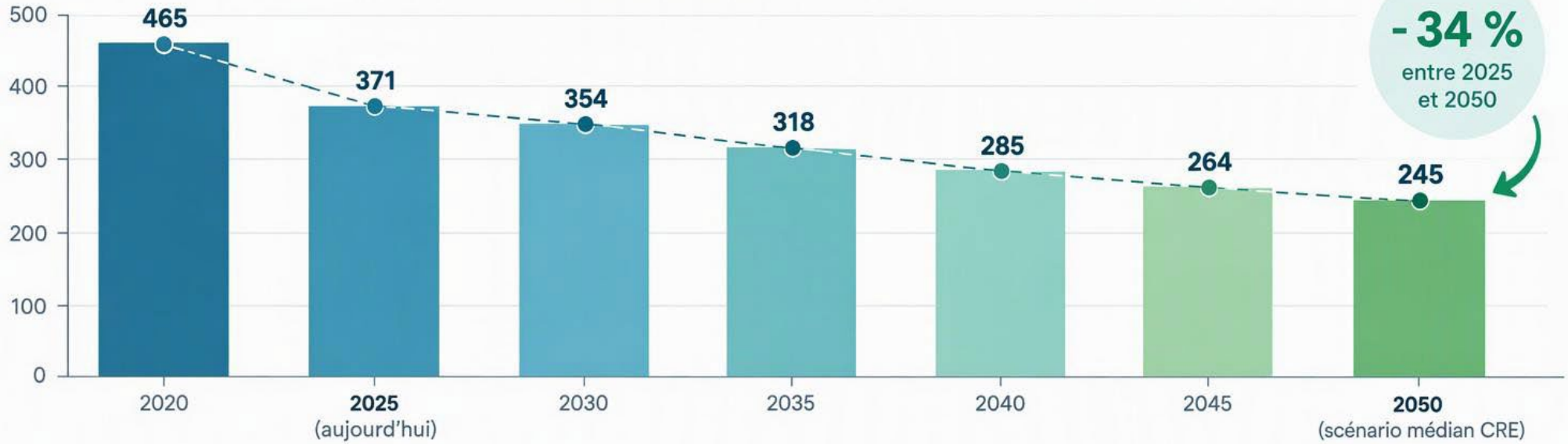
Une baisse progressive des consommations, dans un système gazier décarboné, toujours utile en 2050

En 2050,
des besoins couverts
par des gaz renouvelables
et bas-carbone

territoire d'énergie ALSACE

Consommation de gaz en France

(TWh PCS, corrigée du climat)



371 TWh en 2025
consommés en France
(corrigé du climat)
- 20 % par rapport à 2021

245 TWh en 2050
dans le scénario médian de la CRE
(ADEME S3)
soit une baisse de **34 %** par rapport à 2025

Un système gazier toujours utile en 2050
pour les logements, l'industrie,
les réseaux de chaleur et certains
usages difficiles à électrifier

Moins de gaz, mais un gaz plus vert : la France se dirige vers un système gazier décarboné, avec une consommation estimée à 245 TWh en 2050 dans le scénario médian de la CRE.

Source : CRE, Avenir des infrastructures gazières à 2050 – Rapport 2026 (1er juillet 2026)
Champ : consommation totale de gaz en France, en TWh PCS, corrigée du climat.

Le gaz,
une énergie d'aujourd'hui
et de demain

GRDF

02.

Les missions de GRDF



Crédit photo : ©GrégoryBrandel

GRDF vous accompagne

- A maîtriser vos consommations d'énergie
  - Données
  - Diagnostic
  - Analyse
- A mener vos projets de rénovation énergétique, notamment avec l'offre Happy Gaz Collectivités
  - Jusqu'à 7000 € (maxi 80% du montant) via une étude thermique
  - Un RDV avec un ingénieur efficacité énergétique GRDF pour analyser l'étude
  - 2000 € pour l'installation d'une PAC hybride
  - 1000 € pour la souscription d'un contrat gaz vert
  - Jusqu'à 1000 € pour le raccordement
- En cas de projet biométhane sur la commune
- En échangeant sur les projets d'urbanismes et programmes travaux respectifs à des fins de mutualisation si possible
- En cas d'urgence, un seul numéro : 0 800 47 33 33 [Urgence Sécurité Gaz]

Mission décarbonation

- Projet d’entreprise
- Projet de décarbonation : remplacer les gaz fossiles par la production de gaz verts dans les territoires
- La priorité est de favoriser l’injection de gaz verts
- Un ancrage local de GRDF qui permet de développer des filières locales en économie circulaire

Consommer mieux, moins et vert


Crédit photo : ©GrégoryBrandel

Mission Décarbonation

Contexte : Urgence Climatique, Place du gaz dans le mix énergétique, ATRD7 qui menace la compétitivité du gaz

territoire d'énergie ALSACE

Une nécessité

Contribuer à limiter le réchauffement climatique mondial en-dessous de 2°C

pour devenir un partenaire de la décarbonation de la France

x5
la production de gaz vert

÷ 2
les émissions de nos activités

et partenaires les solutions pour baisser leur empreinte carbone

Nos fondamentaux
pour y arriver,
au service du client

- **Préserver** en toutes circonstances **la sécurité du réseau**.
- **Accroître notre performance**, dans toutes nos activités et tous nos métiers.
- Capitaliser sur nos **compétences** et en **associer de nouvelles** pour la décarbonation.

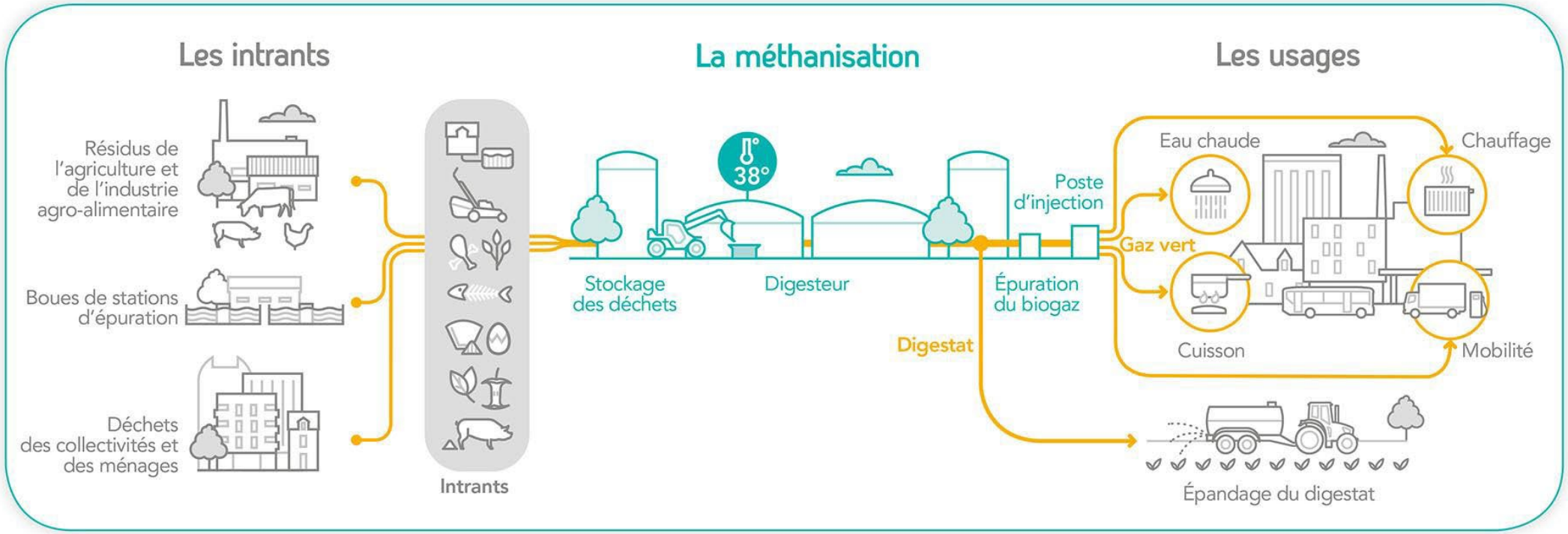
03.

La méthanisation : un levier pour la transition énergétique



Le processus de méthanisation

La méthanisation est un processus biologique naturel de fermentation de matières organiques en absence d'oxygène (anaérobie) et sous l'effet de la chaleur (38 °C).



Les avantages du biométhane

Avantages économiques et sociaux :

- Relocalisation de l'activité énergétique en France
- Création de valeur dans les territoires ruraux et de débouchés pour les agriculteurs
- Développement de l'économie circulaire

Avantages environnementaux :

- Accélérer la décarbonation de l'économie
- Valoriser les déchets des territoires, notamment ceux sans autre solution de valorisation
- Soutenir une agriculture durable et préserver la biodiversité

Avantages géopolitiques :

- Tendre vers l'indépendance énergétique
- Dynamiser une filière industrielle française et européenne
- Une moindre dépendance aux ressources critiques

La PPE 3 confirme l'accélération des gaz verts, avec un objectif de **44 TWh** de biométhane injecté dès 2030 et jusqu'à **82 TWh en 2035**.

territoire d'énergie ALSACE

GRDF

Merci de votre attention

Contact : Grégory CORDIER
Gregory.cordier@grdf.fr
06 68 72 85 19

Ateliers : 3 x 30min

Atelier 1 : pastilles rouges – avec Quentin
Atelier 2 : pastilles bleues – avec Elisabeth
Atelier 3 : pastilles jaunes – avec Déborah