



PANORAMA DES GAZ RENOUVELABLES EN 2021



Gaz renouvelables, l'opportunité à saisir pour l'indépendance énergétique

Conférence de presse

17 mars 2022

 [#PanoramaGazRenouvelables](https://twitter.com/PanoramaGazRenouvelables)



Pendant la conférence de presse



Eteignez vos micros et caméras pendant la présentation



N'oubliez pas d'activer vos micros pour poser vos questions

Intervenants

- **Jean-Louis Bal**, Président du Syndicat des énergies renouvelables (SER)
- **Laurence Poirier-Dietz**, Directrice générale de GRDF
- **Anthony Mazzenga**, Directeur gaz renouvelables et hydrogène de GRTgaz
- **Stéphane Andrieu**, Délégué général du SPEGNN
- **Marie-Claire Aoun**, Directrice prospective et relations institutionnelles de Teréga

Déroulé de la conférence de presse

1. Contexte et dynamique de développement

2. Mesures concrètes pour accélérer le développement des gaz renouvelables

3. Le rôle des gestionnaires de réseaux

4. Droit à l'injection, accueillir plus de gaz renouvelables

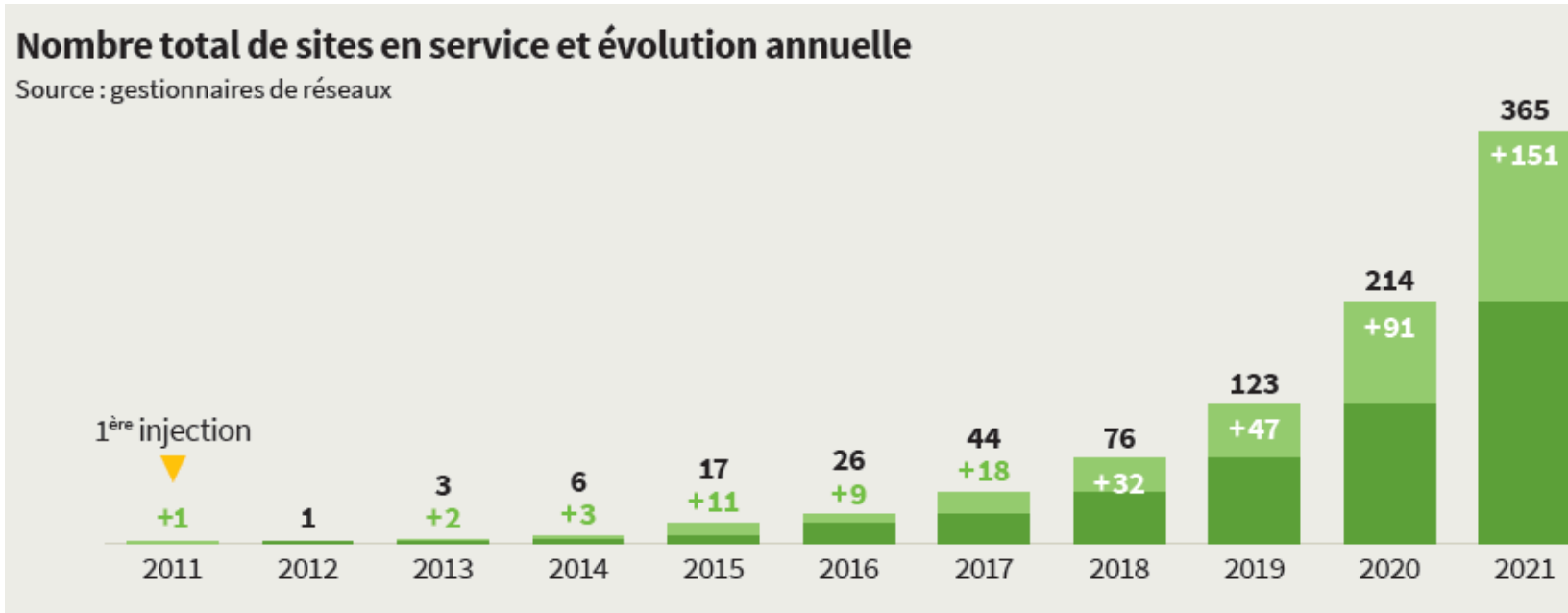
5. Nouvelles voies de production de gaz renouvelables

1. Contexte et dynamique de développement

Conférence de presse - 17 mars 2022



Une dynamique de développement soutenue en 2021



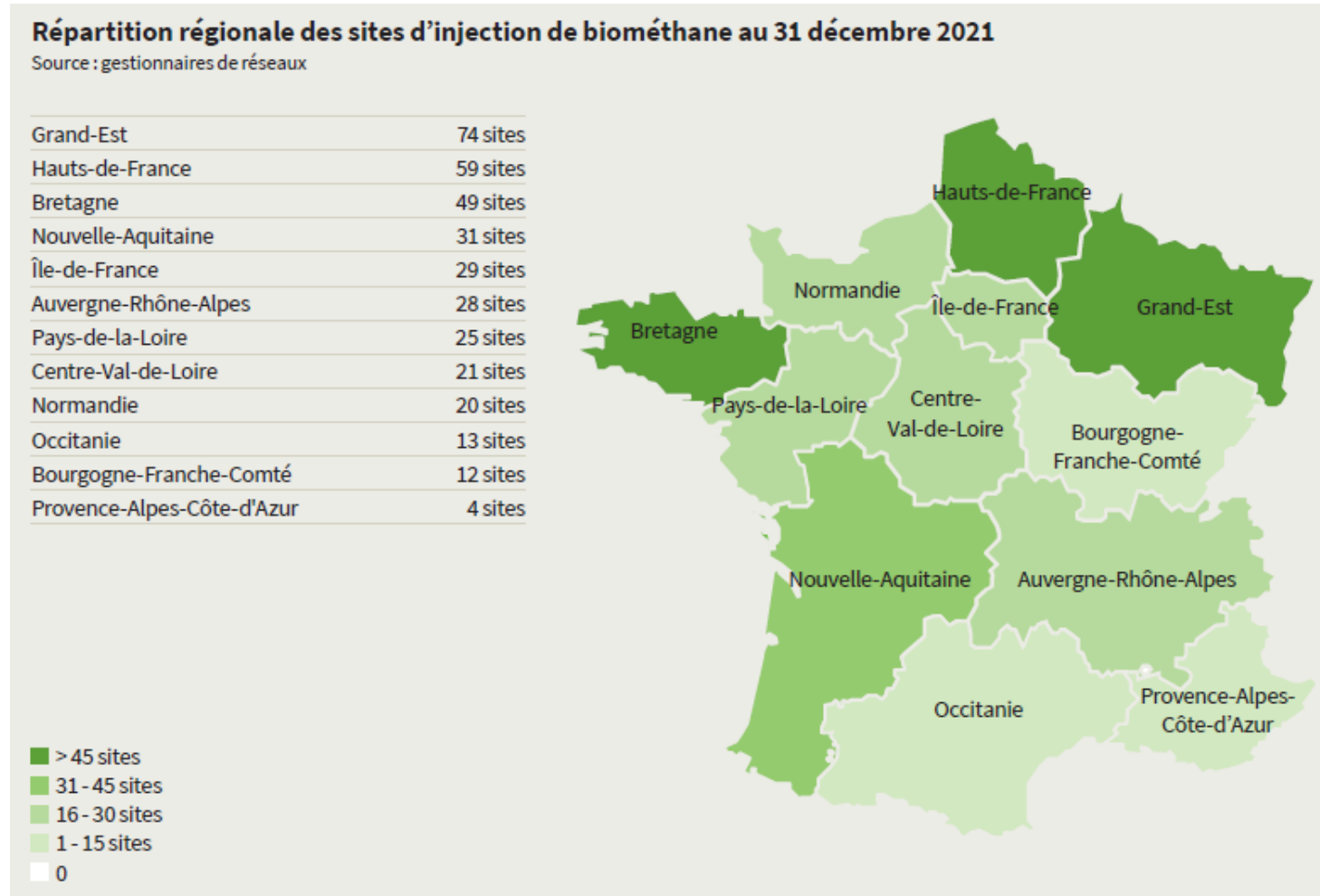
6,4 TWh/an
de capacité maximale
d'injection
+ 64 % en 1 an

4,3 TWh *
de biométhane
injecté en 2021
×2 en 1 an

près de 800
projets en
développement
= 19 TWh/an

* L'écart entre quantités injectées et capacités maximales installées provient du temps de la montée en charge des installations qui ont été mises en service une année donnée.

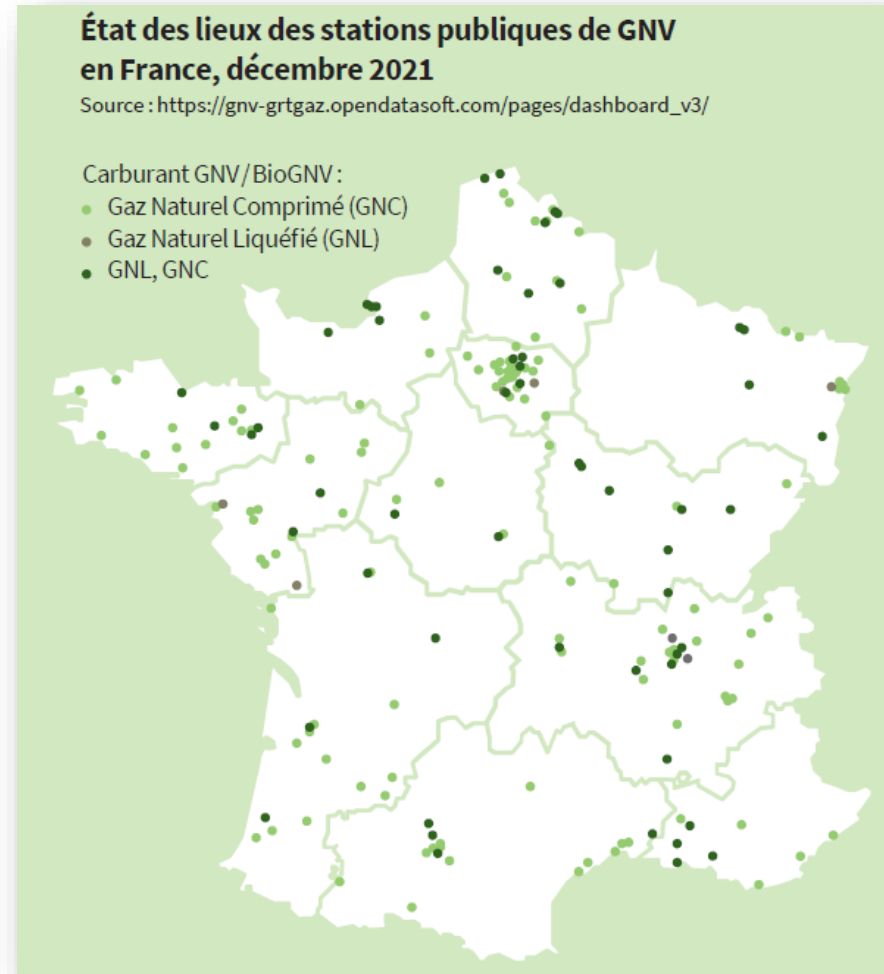
Le biométhane se développe dans tous les territoires



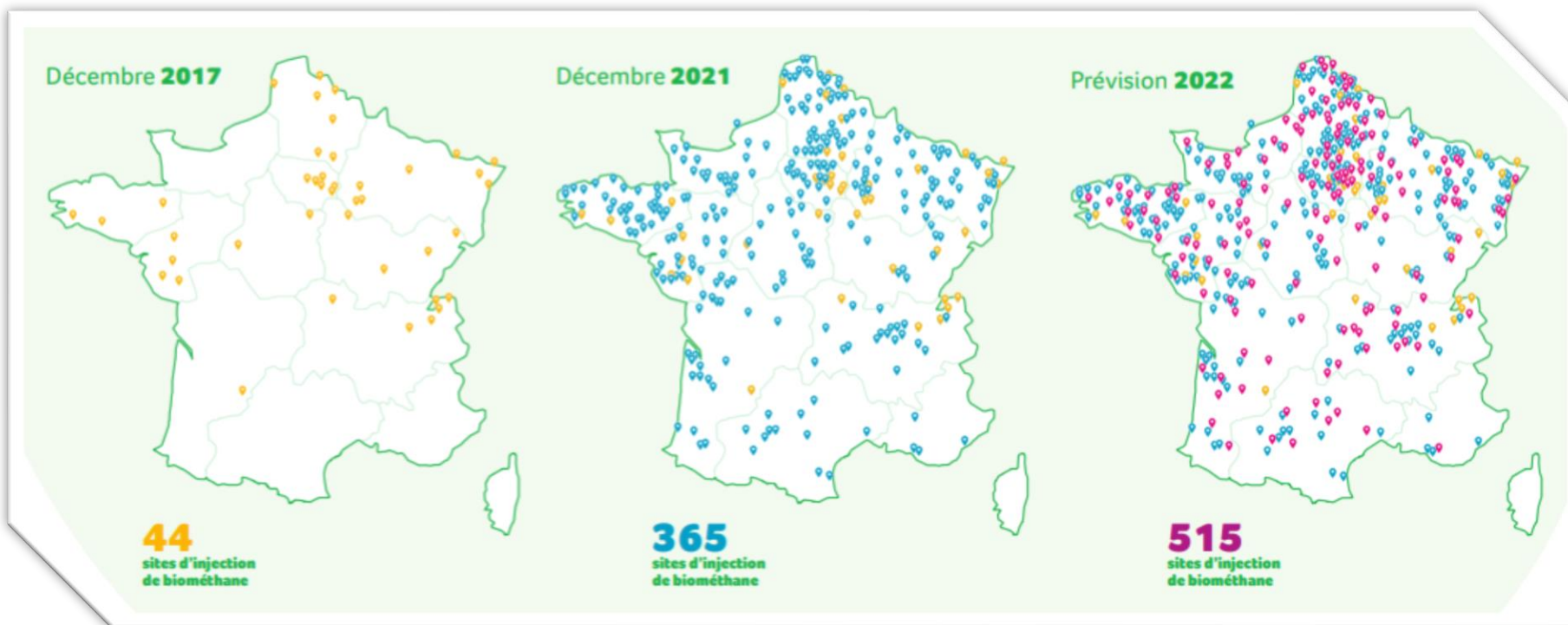
BioGNV, un carburant renouvelable en plein essor

+ 95 points d'avitaillement mis en service en 2021
=
252 points d'avitaillement à fin 2021

19,6 %
de BioGNV dans la
consommation de
GNV en 2021



En France, les gaz renouvelables peuvent représenter 20 % de la consommation de gaz dès 2030



De 2022 à 2024 :
une capacité de production additionnelle de + 15 TWh/an de biométhane injecté

D'ici 2030 :
une production totale de + de 70 TWh de gaz renouvelables

2. Mesures pour accélérer le développement des gaz renouvelables



Des mesures à effet immédiat pour libérer un potentiel bien réel

Le SER et les opérateurs gaziers appellent à la mise en œuvre immédiate de mesures volontaristes pour accélérer l'essor des gaz renouvelables :

- Le raccourcissement des délais d'obtention des autorisations administratives ;
- Une extension du délai de 3 ans entre la signature des contrats d'achat et la date de mise en service, pour les contrat signés avant le 23 novembre 2020 ;
- Donner de la visibilité et garantir a minima un tarif d'achat au-delà des limites administrative et réglementaire de niveau de production annuel.

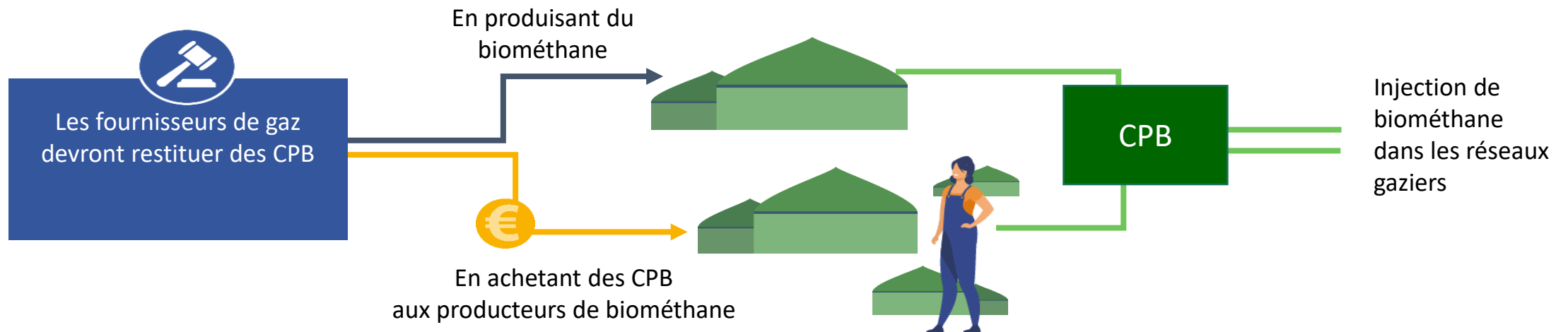
Des actions complémentaires pour sécuriser le cadre économique

Adapter et compléter les mécanismes de soutien public au développement du biométhane via :

- Le lancement sans attendre des appels d'offres pour les installations de plus de 25 GWh/an ;
- Le lancement au plus tôt des appels à projets pour le biométhane non injecté à usage carburant ;
- La mise en place rapide des certificats de production de biogaz (CPB).

Certificats de production de biogaz, un dispositif extrabudgétaire très attendu

- Ce dispositif financera la production de biométhane en imposant aux fournisseurs un taux minimum d'incorporation de gaz renouvelable dans leurs portefeuilles clients ;
- Nécessité de fixer rapidement le premier seuil imposé aux fournisseurs et la trajectoire pluriannuelle des certificats de production de biogaz (CPB).



3. Le rôle des gestionnaires de réseaux

Les gestionnaires de réseaux sont rendez-vous pour favoriser l'accueil des gaz renouvelables sur les réseaux

Un consensus des acteurs sur l'opportunité d'un développement accéléré des gaz renouvelables

Les gestionnaires de réseaux accompagnent les porteurs de projets :

Être une source d'information fiable

Créer du lien entre les différents acteurs locaux

Proposer les solutions les plus adaptées au contexte local

Les gestionnaires de réseaux sont des **facilitateurs de la transition énergétique**.

Ils prendront **leur part de responsabilité** pour que les objectifs soient atteints.



4. Droit à l'injection, accueillir plus de gaz renouvelables



Le « droit à l'injection », un outil efficace pour soutenir le développement de la filière biométhane

Favoriser l'injection de biométhane en optimisant l'adaptation des infrastructures

Recherche de l'optimum technico-économique

Financement et schéma de raccordement

Définition du potentiel de production

sur l'ensemble du territoire / de la zone

Concertation

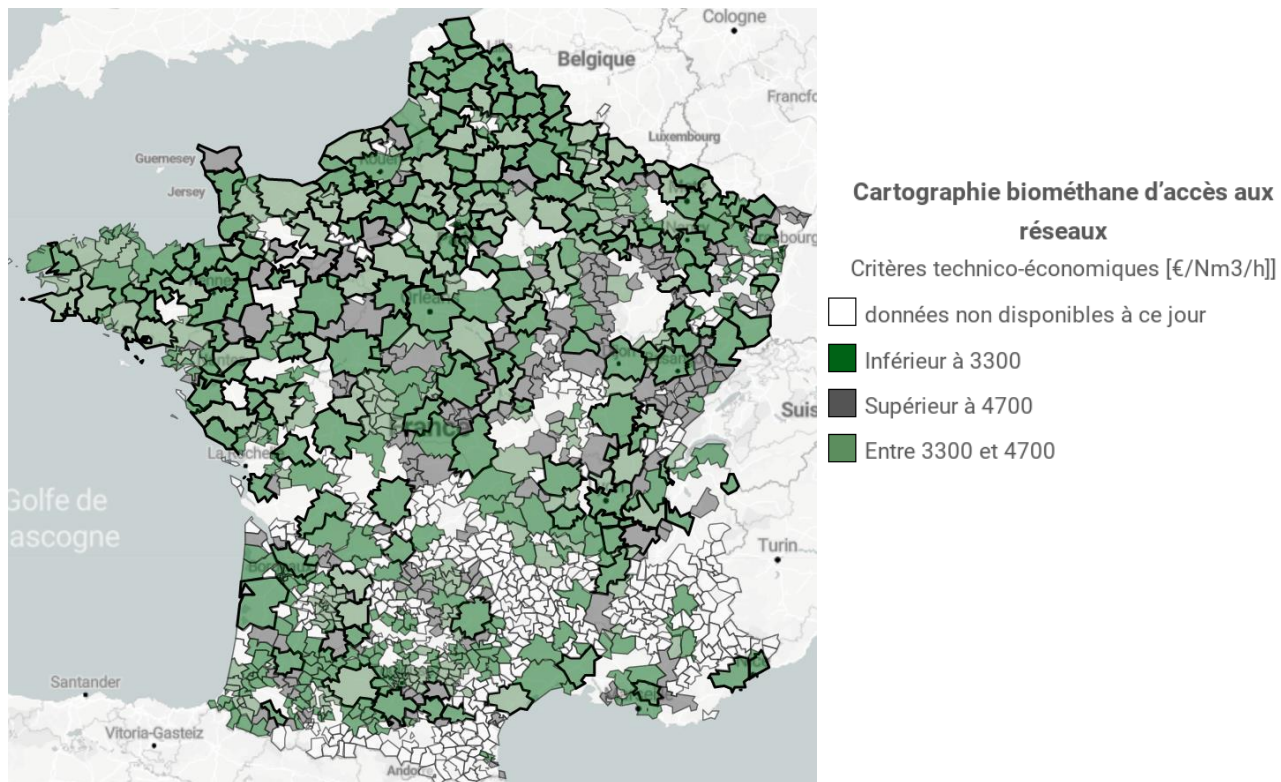
Entre opérateurs de réseau et après consultation des acteurs locaux

Le « droit à l'injection » : résultats en chiffres

295 zonages validés par la CRE au 3 février 2022,
qui représentent :

~ 2/3 du territoire
national

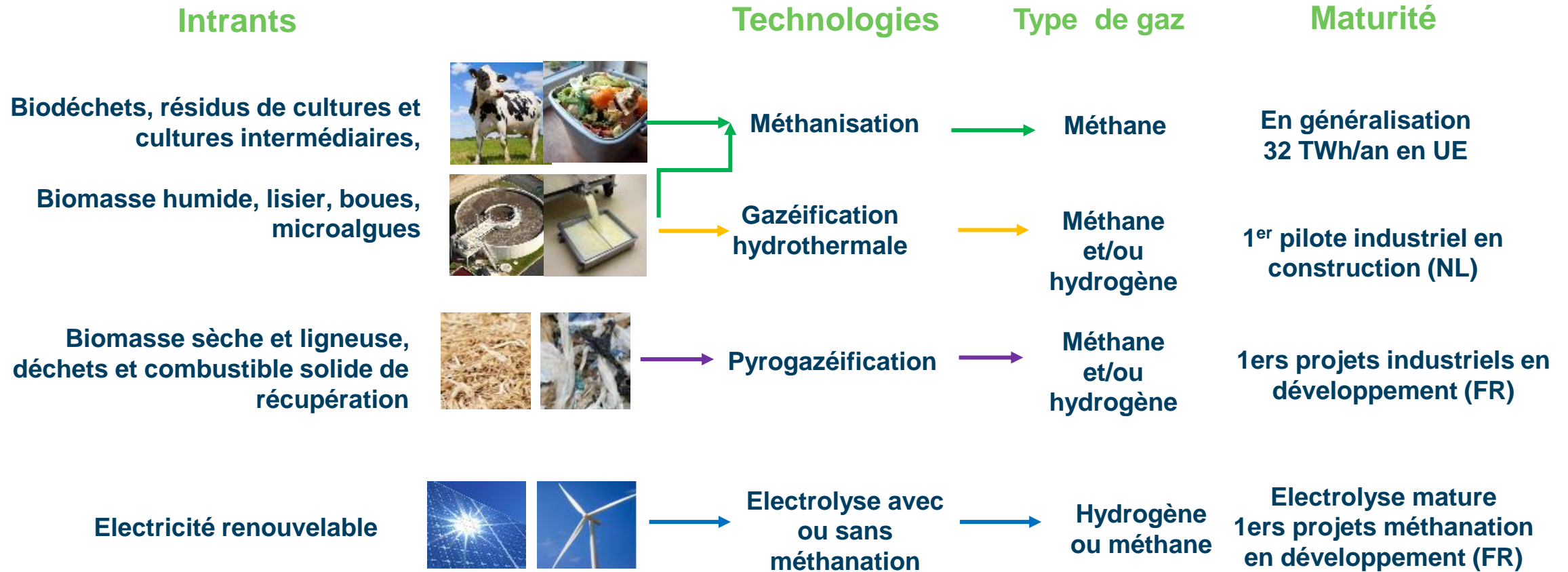
1 milliard d'euros
d'investissements pour le raccordement des futurs sites
et le renforcement des réseaux



Source: Open Data Réseaux Énergies (ODRÉ)

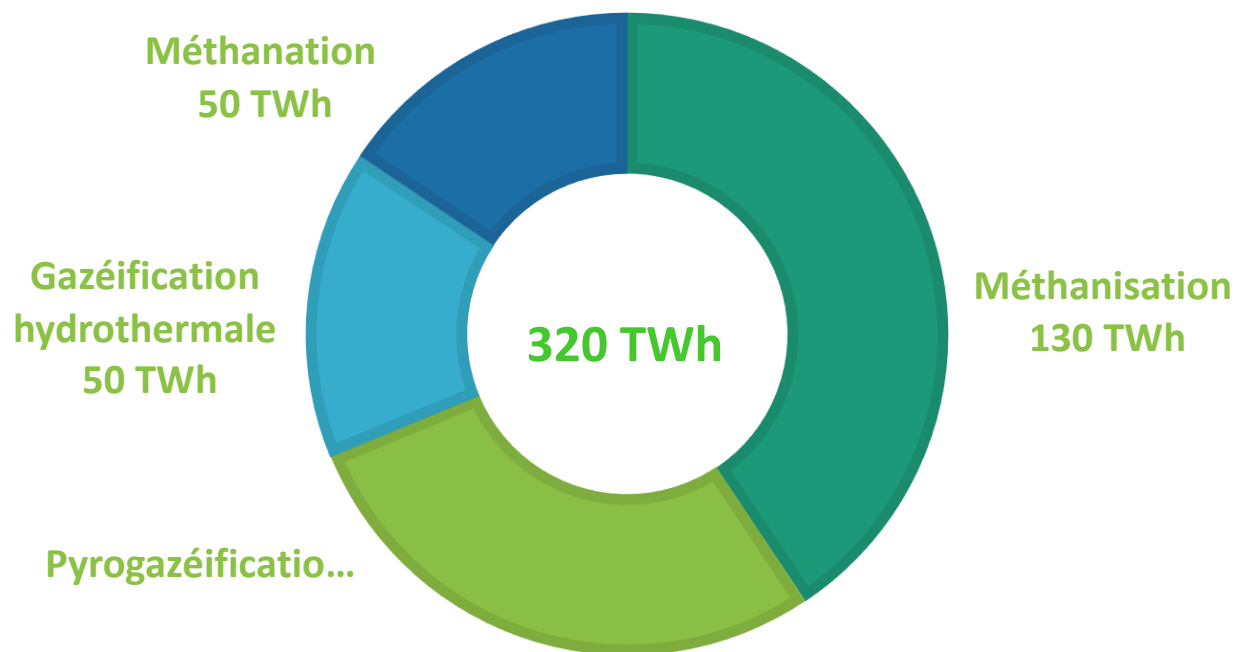
5. Nouvelles voies de production de gaz renouvelables

Des filières complémentaires de gaz renouvelables



Gaz renouvelables, un potentiel mobilisable pour la neutralité carbone

Une estimation atteignable de production de méthane renouvelable et bas-carbone (hors hydrogène) en France de 320 TWh à l'horizon 2050



Des avancées législatives et réglementaires positives pour mobiliser le potentiel des nouvelles filières

- Contrats d'expérimentation permettront un tarif d'achat(1) pour le biométhane injecté pour les filières innovantes
- Production de gaz également reconnu comme voie de valorisation des CSR(2)

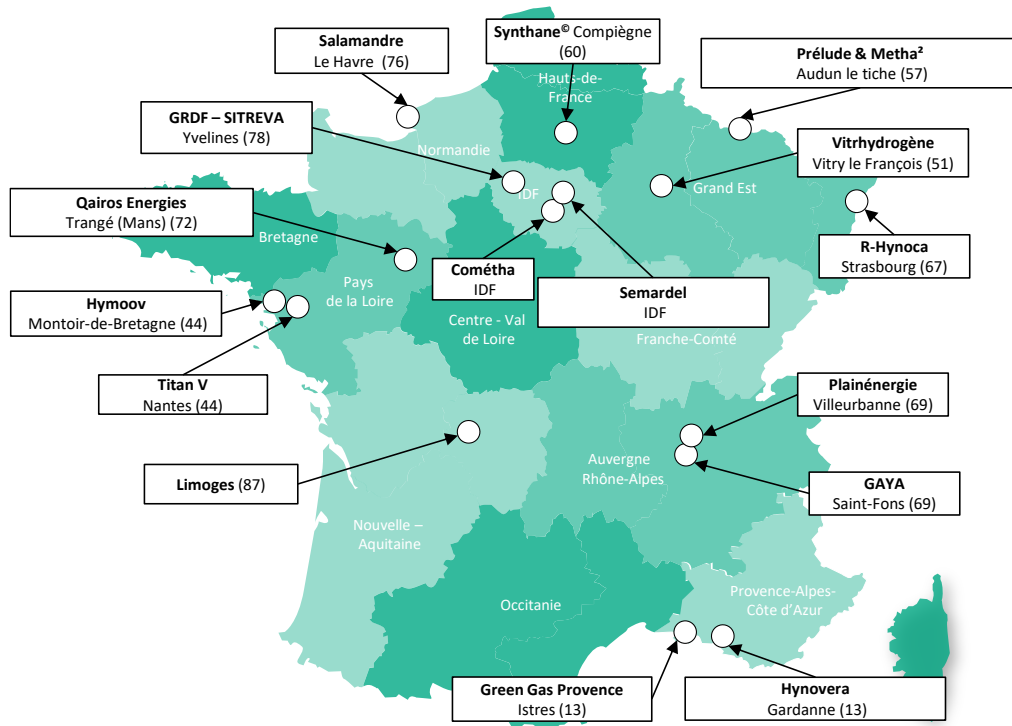
1. Via des appels à projets permis par la loi Energie Climat – décret octobre 2021.
2. Loi Climat Résilience promulguée à l'été 2021.

Analyse GRTgaz / GRDF / FGR / ATEE / GT Gazéification Hydrothermale basée sur les études disponibles (Ademe, Solaaro, France Stratégie, Enea)

Les nouvelles filières de production de gaz renouvelables

Pyrogazéification pour injection : une filière dynamique en France

Plus d'une quinzaine de projets commerciaux et démonstrateurs de production de CH₄/H₂ qui émergent en territoire



Gazéification Hydrothermale : un contexte international porteur...

Mise en route aux Pays-Bas de la 1ère installation industrielle GH par SCW Systems à Alkmaar



... mobilisateur pour la filière française !

Dépôt de dossier du 1er projet de démonstrateur GHAMa (1 t/h) dans le guichet expérimental de la CRE



Hydrogène : 1ère consultation de marché



133 répondants à la consultation nationale et aux 3 premiers ateliers territoriaux : confirmation de la dynamique des principaux bassins
Acteurs de l'énergie, acteurs du transports, acteurs publics & institutionnels, industriels et société d'ingénierie

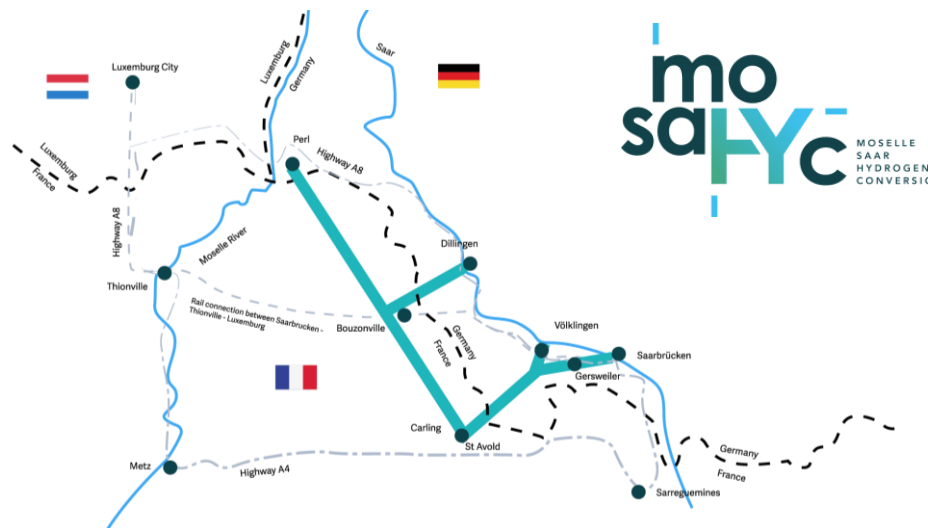
- Bassins de consommation et de production d'H₂
- Écosystèmes dynamiques
- Démarche concrète planifiée
- Ateliers territoriaux réalisés en 2021
- Ateliers territoriaux à réaliser en 2022

Hydrogène, 2 projets qui préfigurent le réseau français et européen

MosaHYc

Vallée hydrogène entre l'Allemagne et la France, à proximité du Luxembourg

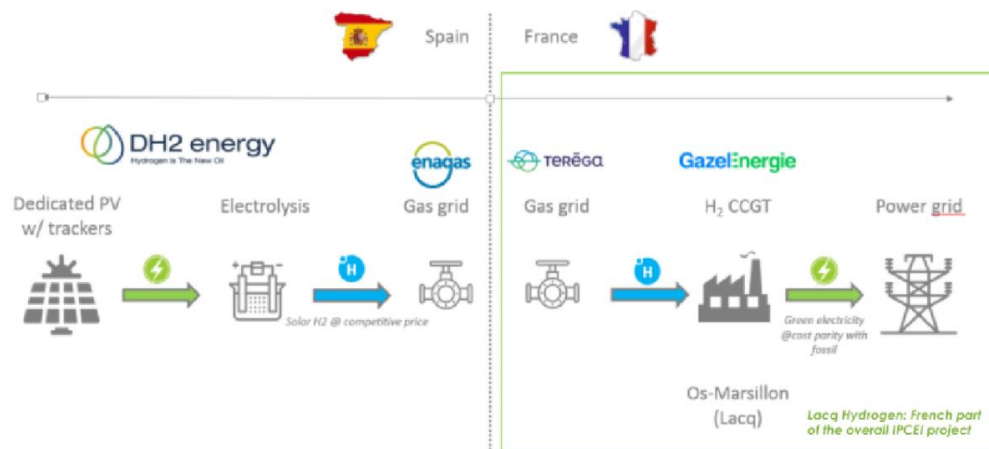
100 km de canalisations 100 % hydrogène par conversion d'ouvrages gaz, reliant l'ensemble des acteurs de la [Grande Region Hydrogen](#)



Lacq Hydrogen

Interconnexion hydrogène entre l'Espagne et la France

60 km de canalisations 100 % hydrogène entre les stockages français et le site industriel de Lacq et interconnexion avec l'Espagne à l'étude





PANORAMA DES GAZ RENOUVELABLES EN 2021



Gaz renouvelables, l'opportunité à saisir pour l'indépendance énergétique

Merci pour votre attention

 [#PanoramaGazRenouvelables](https://twitter.com/PanoramaGazRenouvelables)

