

Transition énergétique et grands projets en Nouvelle Aquitaine : penser la modernisation écologique à l'échelle régionale

Hugo Vosila

Doctorant en science politique

Sciences Po Bordeaux

Centre Emile Durkheim (UMR 5116)

hugo.vosila@scpobx.fr

Sylvain Roche

Enseignant chercheur

Coordinateur de la chaire TREN

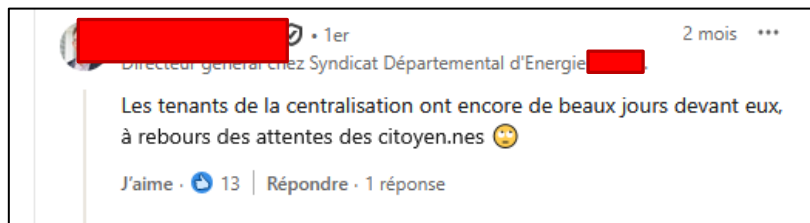
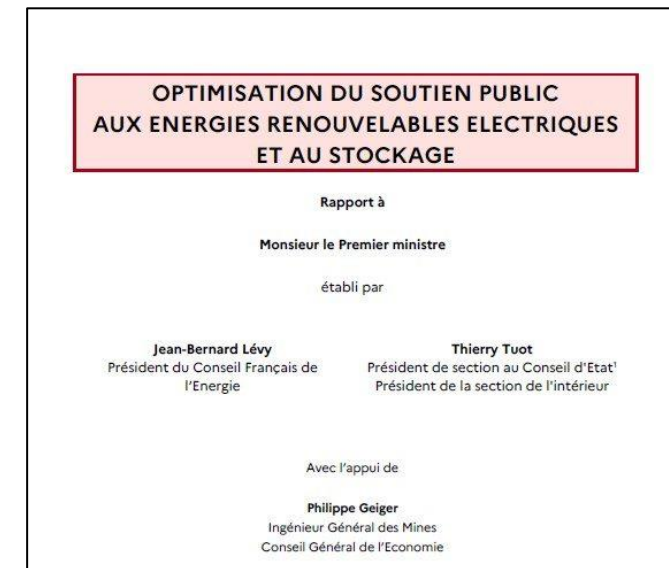
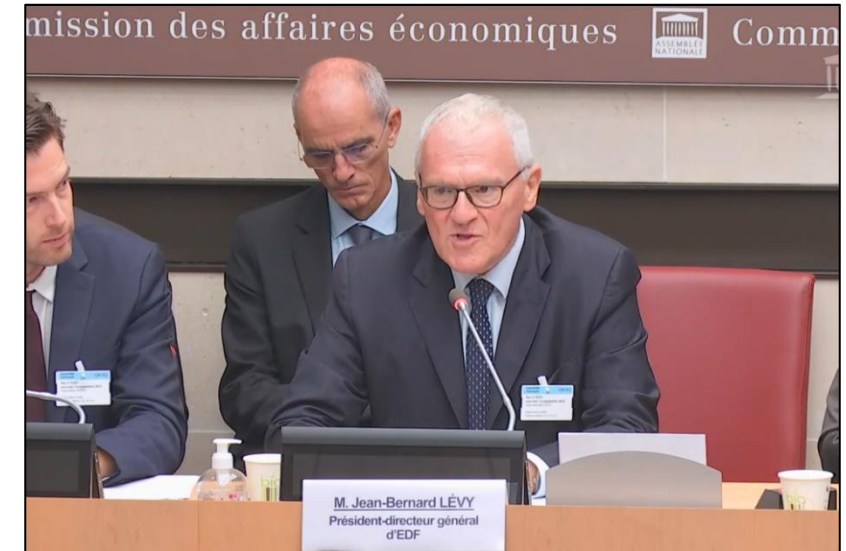
Sciences Po Bordeaux

s.roche@sciencespobordeaux.fr



Rapport Lévy-Tuot : un contexte national favorable aux grands projets énergétiques renouvelables ?

- Le document incite le gouvernement à **concentrer les soutiens publics sur les grands projets**, en particulier solaires
- Généralisation du principe d'appels d'offres « neutres »
- Rapport critiqué, considéré par certains acteurs territoriaux comme une forme de « **recentralisation** » de la transition



Quelles implications à l'échelle des régions ?

→ Certes, des **compétences aux collectivités territoriales** dans le pilotage du déploiement des EnR :

- SRADDET, loi NOTRe
- PCAET des EPCI, identification de ZAENR, loi APER

→ Mais un **rôle de l'Etat** encore prépondérant

« Sans surprise, la **question du nucléaire échappe à nouveau aux régions, de même que l'éolien off-shore** qui, bien qu'évoqué sur le ton de la facilitation dans certains rapports d'objectifs, est soumis aux appels d'offres et donc au bon vouloir de l'Etat en matière d'énergie-climat (...). Ce qui est attendu des régions en matière de planification énergétique, c'est de créer un consensus social pour faciliter l'arrivée de filières sur le territoire » (Marchand & Poupeau, 2025).

« Fidèle à une tradition unitaire, centralisatrice voire technocratique en matière d'énergie, l'État a donc été l'acteur hégémonique des phases de préparation et de rédaction des SRCAE, **au cours desquels il a cherché à protéger sa stratégie** » (Nessi, 2022).



STRATÉGIE FRANÇAISE POUR
L'ÉNERGIE ET LE CLIMAT
PROGRAMMATION
PLURIANNUELLE DE L'ÉNERGIE
2019-2023
2024-2028



Une région Nouvelle-Aquitaine portée sur les communautés d'énergie...

- Evènements et colloques qui valorisent la production d'énergie citoyenne
- Un SRADDET qui entend « *valoriser les gisements régionaux, en intégrant les opportunités technologiques de court et moyen terme, en associant les territoires, dans une **dynamique d'économie circulaire*** »
- Un Comité Scientifique Régional sur le Changement Climatique qui incite à « *l'appropriation territoriale et citoyenne des énergies renouvelables* » (Acclimaterra, 2022)

... Tout comme sur les méga-projets d'EnR

- Enjeux de **réindustrialisation territoriale**, mise en concurrence de ZIBAC
- Arrivée de multinationales de l'énergie qui visent la « **montée en échelle** »

Save the date

MARDI 10 JUIN 2025

COMMUNAUTÉS D'ÉNERGIE :
Mieux les comprendre pour mieux les mettre en place sur le territoire

ATELIER CONFÉRENCE
AVEC UN TEMPS D'ÉCHANGE SUIVI D'UN BUFFET
DÉJEUNATOIRE CONVIVAL

Inscrivez-vous !

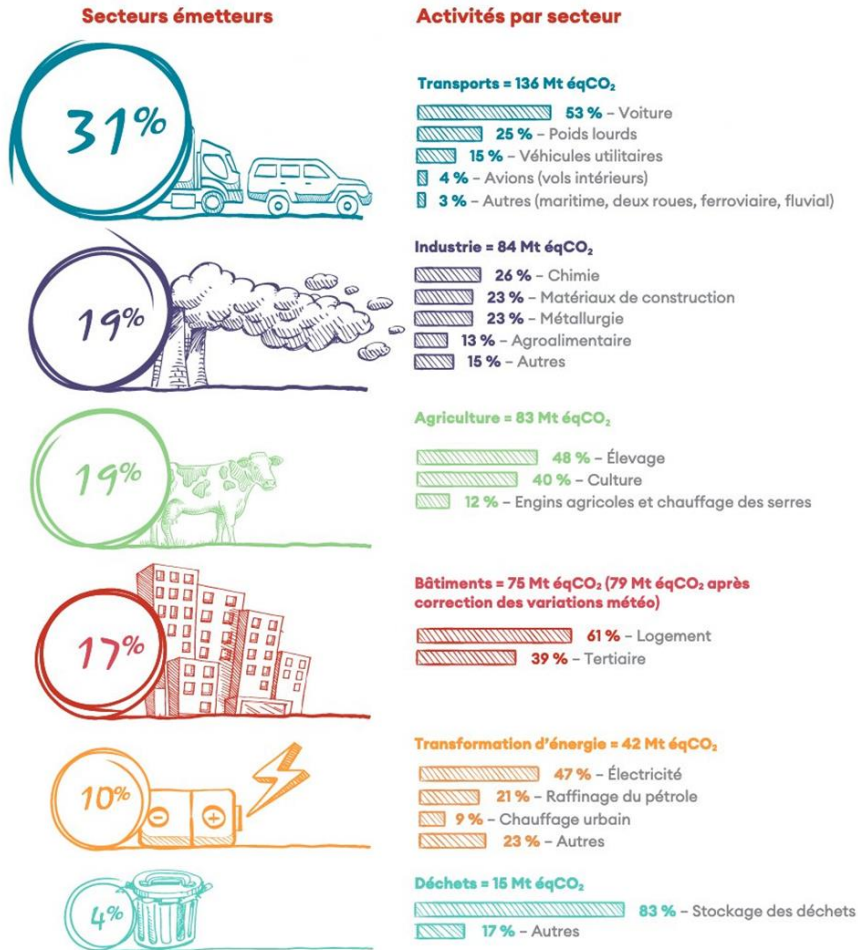


interreg Europe Co-funded by the European Union REC4EU

Organisation **Alec** **CRENA** En partenariat avec **Région Nouvelle-Aquitaine**



Des objectifs chiffrés par secteur afin de se conformer aux objectifs européens de réduction des émissions de gaz à effet de serre (-55% en 2030 par rapport à 1990)

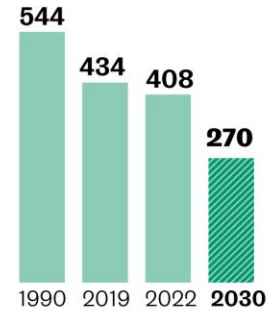


D'après Haut Conseil pour le Climat, 2021.

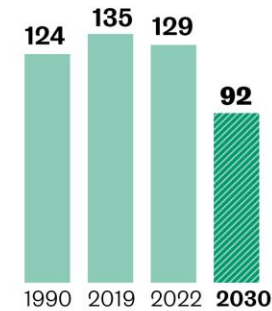
Emissions annuelles domestiques de gaz à effet de serre et projection pour 2030, en millions de tonnes équivalent CO₂ par an

■ Emission cible pour 2030

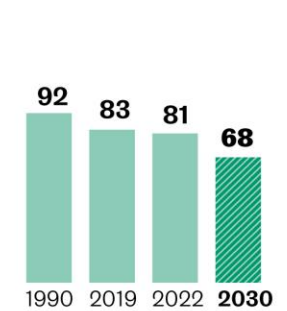
Emissions totales



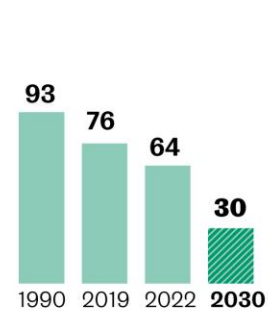
Transport



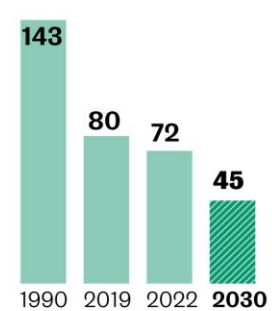
Agriculture



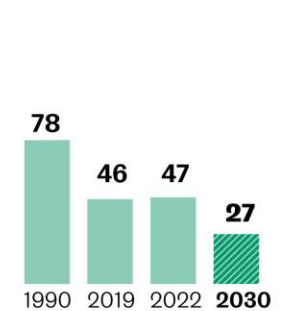
Bâtiment



Industrie



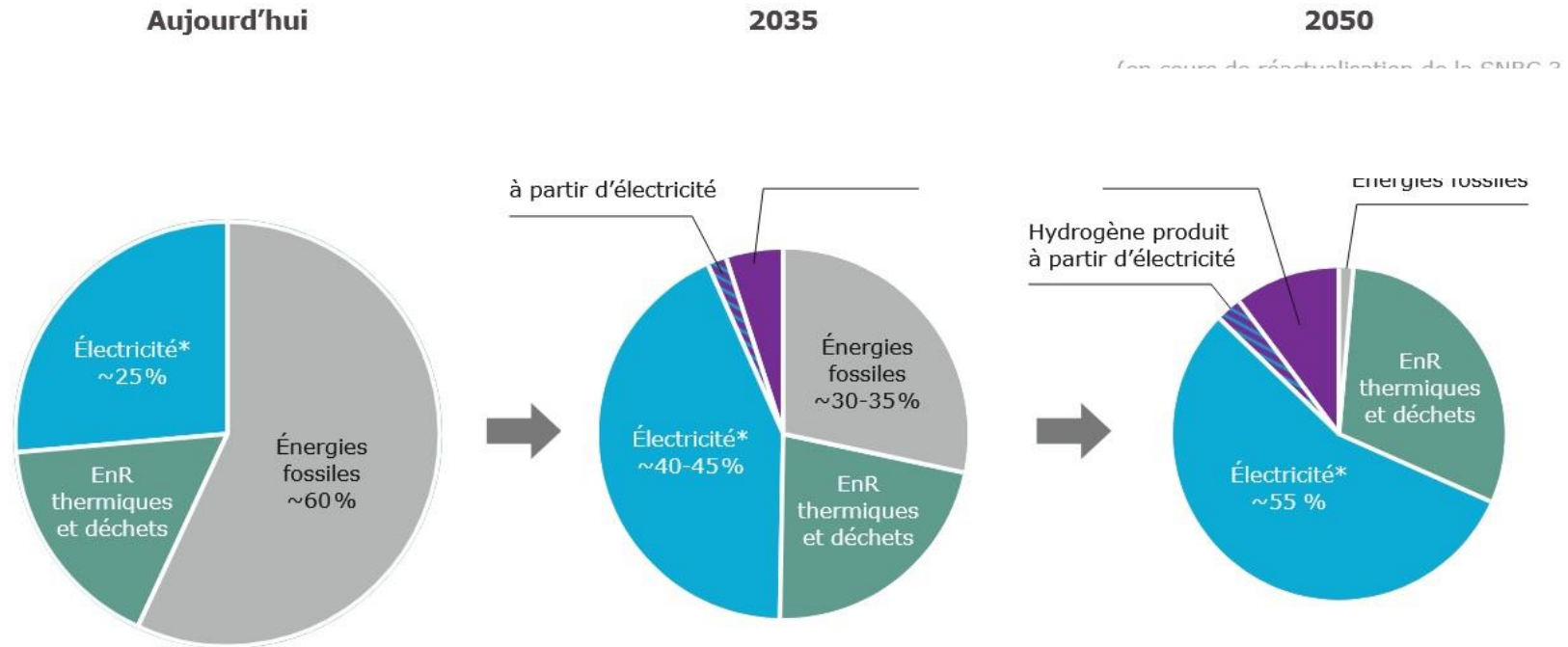
Energie



Source : Secrétariat général à la planification écologique
Infographie *Le Monde*

Consommation d'énergie finale en France et dans la SNBC

Futurs Énergies 2050 (version 2025)



* Consommation finale d'électricité (hors pertes, hors consommation issue du secteur de l'énergie et hors consommation pour la production d'hydrogène)

-40% de consommation d'énergie

* Consommation finale d'électricité (hors pertes, hors consommation issue du secteur de l'énergie et hors consommation pour la production d'hydrogène)
Consommation finale d'électricité dans la trajectoire de référence de RTE = 645 TWh

Des EnR incontournables

Pourquoi développer les EnR ?

- 🌿 Pour répondre aux **objectifs climatiques**, ceux de l'Accord de Paris visant la neutralité carbone d'ici 2050
- 🌿 Car le GIEC nous encourage dans son dernier rapport à investir dès maintenant sur **les technologies les plus matures et compétitives**
- 🌿 Pour répondre au défi de **l'électrification des usages**, la demande en électricité devant augmenter de 35 % d'ici 2050 selon le RTE (même si ce chiffre est aujourd'hui questionné)
- 🌿 Pour répondre à l'impératif de **souveraineté énergétique** des territoires et de **réindustrialisation** (relocalisation/rerégionalisation)

Agnès Pannier-Runacher: «Un mur énergétique nous attend dès 2030»

Par Elsa Bembaron

Publié le 25/05/2023 à 18:21 , mis à jour le 25/05/2023 à 21:32

[Copier le lien](#) [✉](#) [f](#) [🐦](#) [in](#)



Agnès Pannier-Runacher, la ministre de la Transition énergétique, dans son bureau à Paris, en juillet 2022. François BOUCHON/Le Figaro

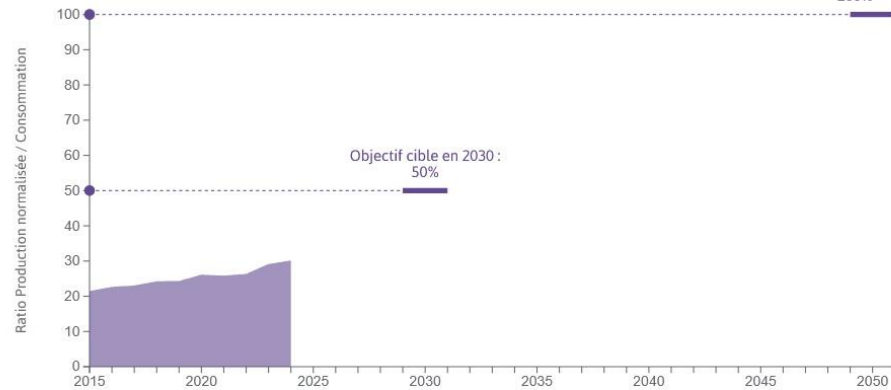
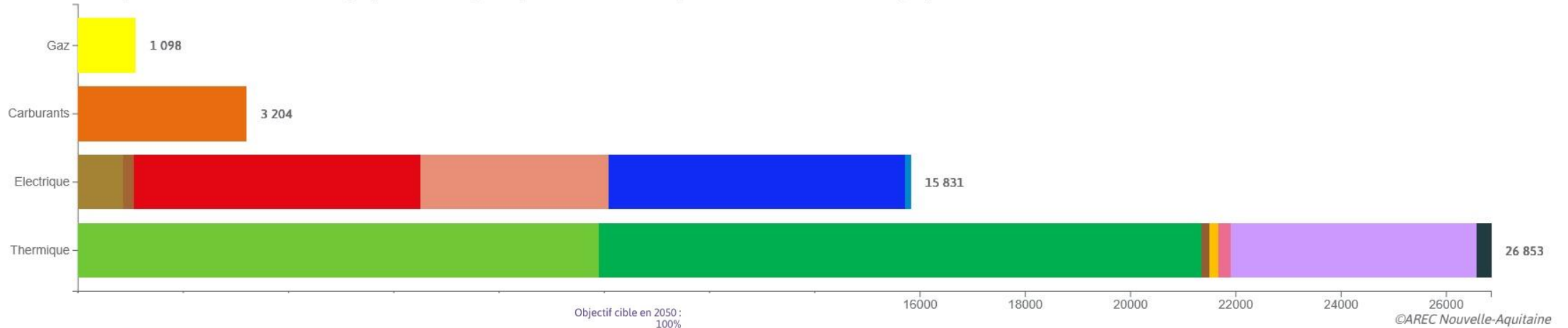
**Quels que soient les scénarios envisagés (place du nucléaire)
le développement massif des EnR paraît indispensable**

Année : 2024

Choix du type de représentation : Cumulé Étendu

Répartition de la production énergétique renouvelable par filière en 2024

- Bois particulier (bûches, granulés, plaquettes)
- Biomasse thermique (hors bois particulier, biogaz thermique et déchets urbains)
- Biomasse électrique (hors biogaz et déchets urbains)
- Biogaz thermique (méthanisation et stockage de déchets)
- Biogaz électrique (méthanisation et stockage de déchets)
- Biométhane (injection réseau)
- Solaire thermique
- Photovoltaïque
- Géothermie (hors PAC particuliers et petit collectif)
- PAC particuliers et petit collectif
- Valorisation thermique des déchets urbains renouvelables (UVE)
- Eolien
- Hydraulique
- Valorisation électrique des déchets urbains renouvelables (UVE)
- Biocarburants



Évolution 2015-2023 de la part des énergies renouvelables dans la consommation d'énergie finale et objectifs fixés dans le SRADDET

©AREC Nouvelle-Aquitaine

Sources : SDES, DREAL, DRAAF, ADEME Nouvelle-Aquitaine, Région Nouvelle-Aquitaine, ADEME (Clim'Agri), AREC, Atmo Nouvelle-Aquitaine, Alec, SER, AFPAC, AFGNV, Observ'Er, Gestionnaires de réseau de transport et de distribution d'électricité et de gaz, Unités régionales de production de biocarburants

Mise à jour : septembre 2024

Articuler modernisation écologique et transition énergétique territoriale

« Une perspective de modernisation écologique part de l'hypothèse que si les problèmes environnementaux les plus difficiles de ce siècle et du siècle prochain ont été (ou seront) causés par la modernisation et l'industrialisation, **leurs solutions doivent nécessairement passer par plus – et non moins – de modernisation et de superindustrialisation** » – Mol & Jänicke, 2009

« Autrement dit, la modernisation écologique repose sur une **croissance inébranlée dans le progrès technique et scientifique, un recours privilégié aux marchés économiques et un rôle coordinateur attribué à l'Etat**, devenu moins hiérarchique et plus intégré dans une gouvernance multiniveau » – Auvet et al., 2026

Quelle traduction de la modernisation écologique à l'échelle régionale ?

Structure de la présentation

- I. Une (ir)résistible montée en échelle ? Une comparaison entre éolien et biométhanisation

- II. Les limites de la modernisation écologique : un rejet des grands projets par le territoire ?

- III. Conclusion : Is there no alternative ?

I. Une (ir)résistible montée en échelle ?

Une comparaison entre éolien offshore et biométhanisation



Unité de Coulounieix-Chamiers (24)

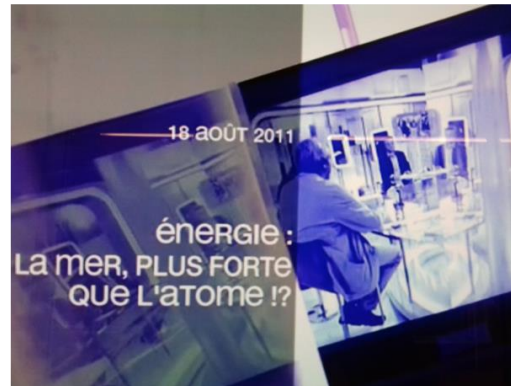
Les énergies fossiles/fissiles comme modèle de référence à poursuivre



« **Je vais donner un exemple plus simple, un réacteur nucléaire, c'est 45 éoliennes offshore.** »
Jean Luc Mélenchon, 03 janvier 2022.



« **Le Royaume-Uni pourrait être l'Arabie Saoudite de l'éolien** »
Boris Johnson, octobre 2020



C dans l'air, France 5, 18 août 2011

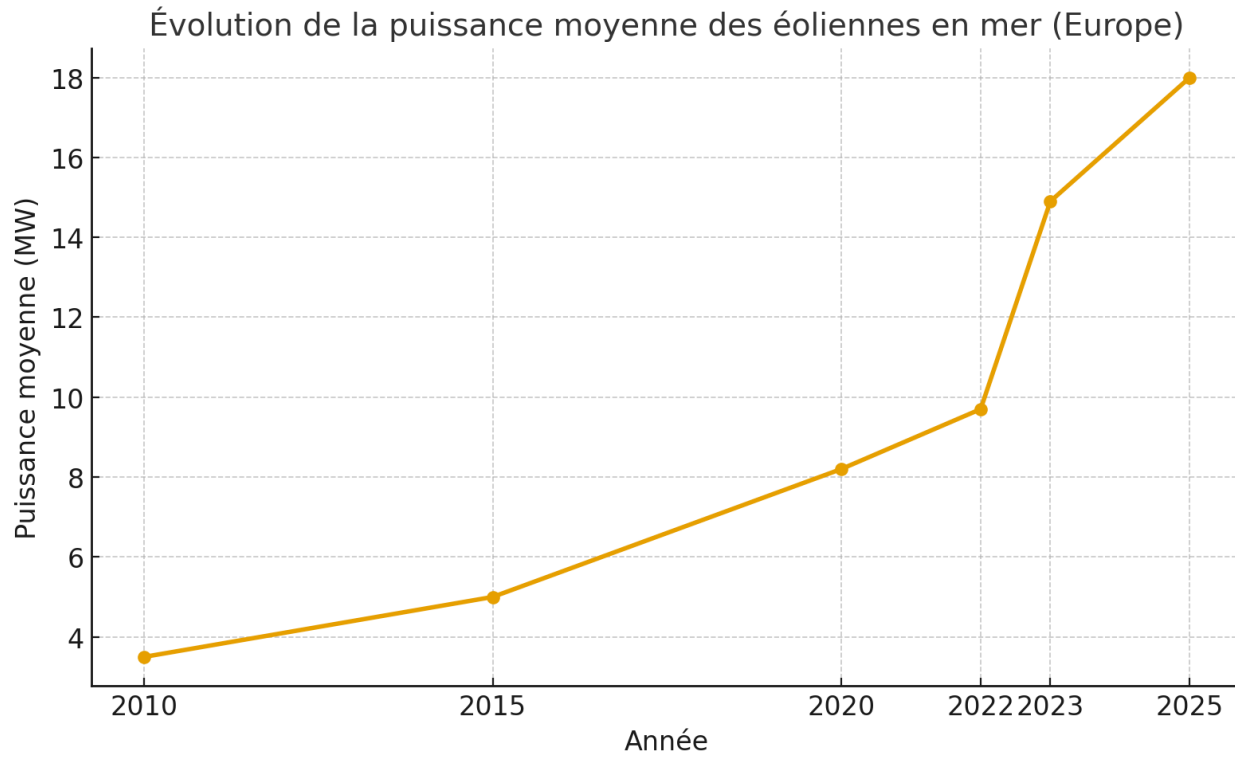
« **A terme, une ferme offshore équivaldra à une centrale nucléaire.** »
Directeur EMR Total Energies,
6 novembre 2022.

La poursuite du « choix du feu » (Alain Gras) comme processus de légitimation de l'éolien marin?

L'éolien marin ou la reproduction du modèle du gigantisme électrique centralisé

Par le gigantisme de la taille des machines:

Par le gigantisme de taille des centrales:



TotalEnergies va piloter le plus grand projet d'éolien en mer en France, au large du Calvados

Le futur parc Centre Manche 2 doit permettre d'alimenter l'équivalent de 1 million de foyers en électricité bas carbone, soit la puissance théorique d'un réacteur nucléaire.

Par Adrien Pécout

Publié le 25 septembre 2025 à 09h00, modifié le 25 septembre 2025 à 10h13 - Lecture 3 min.

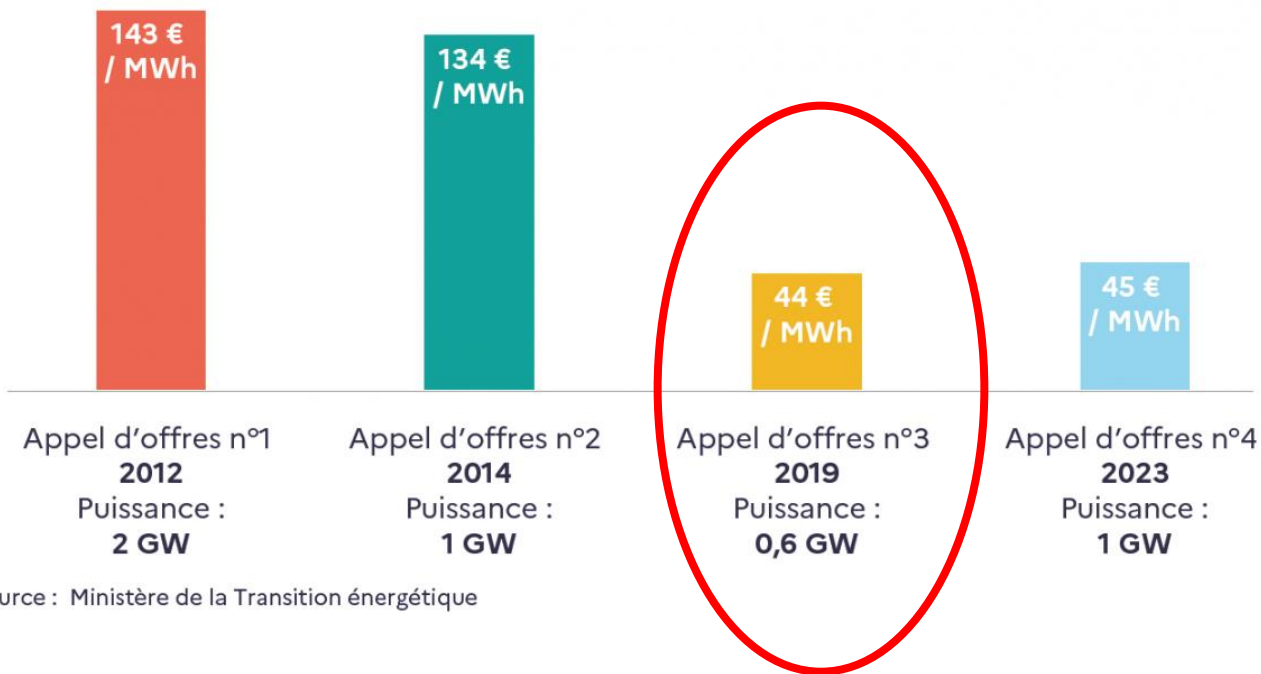
[Lire plus tard](#)

Article réservé aux abonnés



Un parc éolien au large de Fécamp (Seine-Maritime), le 19 octobre 2024. LOU BENOIST/ AFP

Évolution des prix de l'électricité (hors raccordement) des parcs éoliens en mer posés en France



Source : Ministère de la Transition énergétique

L'éolien offshore se légitime en par le critère économique (contexte crise des gilets jaunes).

Choix de l'Etat de massifier son déploiement après 2019.

AGNÈS PANNIER-RUNACHER
«L'argent public doit participer à rendre les solutions décarbonées moins chères»

stratfact' 2023

Alors que le gouvernement se divise sur la hausse de la fiscalité sur le gaz, la ministre de la Transition écologique défend la rigueur promue par Michel Barnier mais maintient son intention de taxer le gaz ainsi que plusieurs autres niches brunes et, globalement, de verdir le budget.

INTERVIEW

Libération, 15 octobre 2024

Séquence 1 : Un projet « small » marqué par une relative acceptation sociopolitique (2007-2019)

Séquence 2 : Du changement d'échelle à l'émergence d'un « consensus du refus » : une acceptation communautaire fracturée (2019-2022)

Séquence 3 : L'AO7 mis en échec par l'acceptabilité par le marché (de 2022 à nos jours)

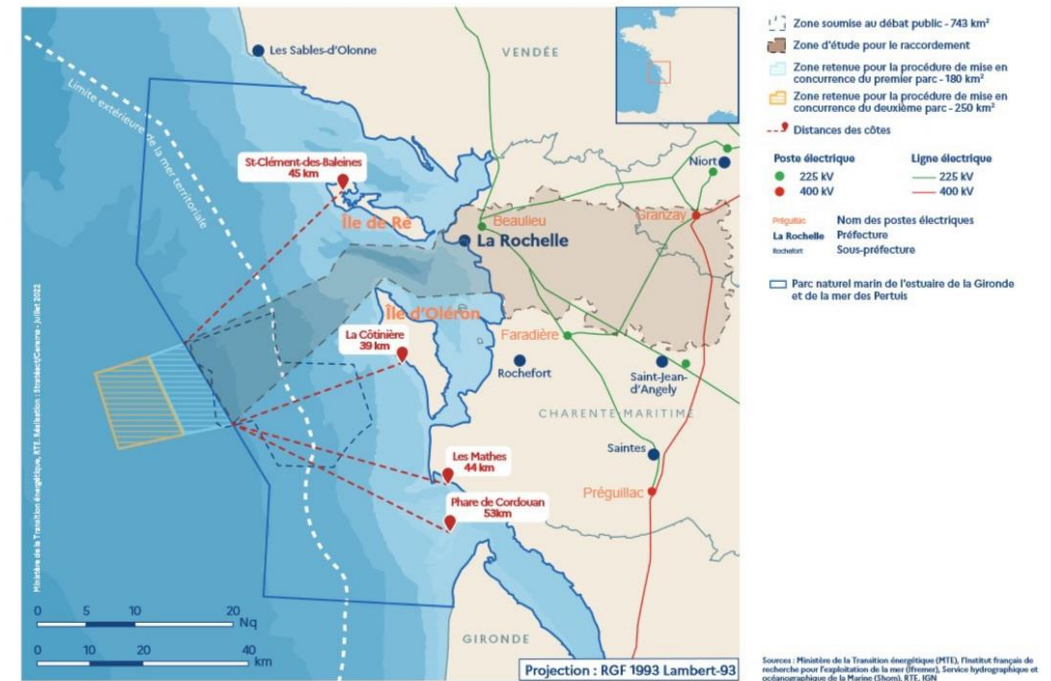


Fig. 1. Three dimensions of renewable energy acceptance.

Qui a « tué » l'A07 ?

Éolien en mer : patatras, l'appel d'offres pour le parc au large d'Oléron s'est écroulé

Reservé aux abonnés

Lecture 2 mins

Accueil • Charente-Maritime • Ile d'Oléron

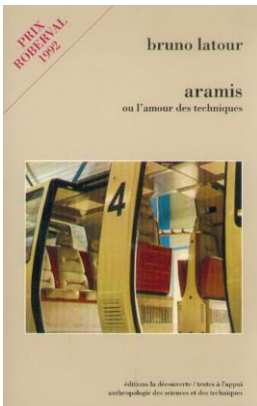


Le Port atlantique de La Rochelle compte sur le développement de l'éolien en mer, avec ici la manutention de pièces en février 2021. L'appel d'offres infructueux à Oléron est un coup dur pour son activité. © Crédit photo : Romuald Augé / SO

Par Jean-Denis Renard
Publié le 24/09/2025 à 19h00.

Écouter
Voir sur la carte
Réagir
Partager

Le ministère de l'Économie et des Finances déclare infructueux l'appel d'offres pour la construction et l'exploitation d'un parc éolien au large de l'île d'Oléron, en Charente-Maritime. C'est une première



Dans *Aramis ou l'amour des techniques*, Bruno Latour illustre que la réussite d'un projet technique comme le métro automatique Aramis dépend des tensions entre les ambitions techniques, les contraintes économiques, les rivalités institutionnelles et les choix politiques.

- Les oppositions citoyennes ?

- Les difficultés techniques au regard du zonage ?

- Le prix plafond de revente de l'électricité (% du critère économique dans l'évaluation des candidatures) ?

- Le contexte géopolitique ?

- Les industriels et opérateurs ?

- L'Etat ?

La méthanisation en Nouvelle-Aquitaine : ambition et alignement avec l'Etat pour la mobilisation des acteurs économiques

En 2019, lancement de la feuille de route *Ensemble pour un 100% Gaz Vert en 2050*

- Déclinaison de **l'étude nationale** « Mix de gaz 100% renouvelable en 2050 » de l'ADEME de 2018 à **l'échelle de la région**.
- Objectif de production de 25TWh de « gaz vert » à injecter sur les réseaux, voire, devenir une région exportatrice.
- Invitation de « ***l'ensemble des acteurs*** de l'énergie, des agriculteurs aux collectivités en passant par les industriels du secteur, à se saisir de ces scénarii et de ces pistes d'action » (p. 2).



Derrière les ambitions, une mise en instrument cohérente avec la dynamique nationale

- Des **fonds propres** de la région en soutien aux projets, « *niveaux de subvention qu'aucune région ne met à ce jour* » (entretien région N-A, 18/01/2024).
- Lancement en 2011 du **dispositif Méthaqtion** (ancienne région Aquitaine)
 - Guichet d'instruction financière pour « lever la dette bancaire » des agriculteurs.
 - Copilotage région-ADEME.
- Renforcement de l'accompagnement avec le **dispositif MéthaN-Action**
 - Accompagnement à la sollicitation d'aides publiques (de la région et de l'ADEME).
 - Animation d'un réseau d'émergence : CMEM, formations, visites.
 - Convention entre la région, l'ADEME, GRDF, GRTGaz, la CRANA et la FRCUMA.



La région Nouvelle-Aquitaine s'inscrit dans une dynamique d'alignement et de coopération :

- Par le haut, en s'associant, dès le début, avec l'ADEME.
- Par le bas, en mobilisant le monde agricole via ses représentants (CUMA, CRANA).

Un accompagnement de toutes les formes de méthanisation

« On est dans la stratégie politique, c'est-à-dire que en général, le président Alain Rousset est plutôt dans une logique d'accompagnement de projets du territoire. C'est-à-dire qu'il va pas spécialement vouloir que la région soit en gros en train de dire 'voilà agriculteurs ce que vous devez faire en termes de méthanisation'. C'est pas la commande politique qu'on doit avoir, c'est pas ça qu'il attend de nous, globalement il va préférer, il va vouloir que nous **on favorise l'émergence de projets et que ça reste des initiatives portées de la part des agriculteurs sur la méthanisation, des industriels, d'où notre diversité des projets** et effectivement l'idée qu'on accompagne sur l'ensemble de ces projets, et d'où effectivement un cadre qui est plutôt assez large, c'est-à-dire que **y'a pas de restriction spécifique** ».

- Entretien avec le sous-directeur de la Direction Energie Climat, Service Biogaz & Chaleur renouvelable de la région Nouvelle-Aquitaine, 18/01/2024.

→ **Un accompagnement « dépolitisé » ? (Jullien & Smith, 2015).**

Un accompagnement de toutes les formes de méthanisation

AIDES  DISPOSITIF DE L'U.E.

IMPRIMER VERSION PDF PARTAGER

Soutien à la méthanisation

Publics concernés
→ Association, Collectivité territoriale, Entreprise

Domaines secondaires
→ Énergies renouvelables, Économie circulaire, Agriculture, Déchets, Économies d'énergie

Ce dispositif s'adresse à tous les projets d'unités de méthanisation, que la valorisation du biogaz soit en injection ou en cogénération, quelle que soit la typologie (agricole individuel ou collectif, territorial, industriel, boues de station d'épuration).

...éral, le président Alain Rousset est plutôt dans une
...lire qu'il va pas spécialement vouloir que la région
...avez faire en termes de méthanisation'. C'est pas la
...d de nous, globalement il va préférer, il va vouloir
...a **reste des initiatives portées de la part des**
...notre **diversité des projets** et effectivement l'idée
...ctivement un cadre qui est plutôt assez large, c'est-

Climat, Service Biogaz & Chaleur renouvelable de

→ Un accompagnement « dépolitisé » ? (Jullien & Smith, 2015).


Un accompagnement de toutes les formes de mé

AIDES  DISPOSITIF DE L'U.E.  IMPRIMER  VERSION PDF

Soutien à la méthanisation

Publics concernés → Association , Collectivité territoriale , Entreprise	Domaines secondaires → Énergies renouvelables , Économie circulaire , Agriculture , Déchets , Économies d'énergie
--	---

Ce dispositif s'adresse à tous les projets d'unités de méthanisation, que la valorisation du biogaz soit en injection ou en cogénération, quelle que soit la typologie (agricole individuel ou collectif, territorial, industriel, boues de station d'épuration).

 **cve**
Changeons notre vision de l'énergie

Le groupe Notre

L'unité représente un investissement de près de 20 millions €, dont 2 400 000 € sont apportés par la région Nouvelle-Aquitaine, 600 000 € par l'ADEME Nouvelle-Aquitaine, et 500 000 € par l'État, dans le cadre du programme « France Relance ».

Unité Equibio du Pays de Buch (CVE)




« Nous sommes fiers de voir cette unité se concrétiser sur le territoire après plusieurs années de développement et de concertation. D'ici quelques mois, elle va non seulement permettre la production d'une énergie renouvelable et d'un engrais organique naturel de grande valeur agronomique utilisés localement, mais également apporter une solution de proximité pour le traitement des biodéchets, obligatoire depuis le 1^{er} janvier 2024 », rappelle **Arnaud Bossis, directeur général de CVE Biogaz.**

ctivement un cadre qui est plutôt assez large, c'est-

Climat, Service Biogaz & Chaleur renouvelable de

→ Un accompagnement « dépolitisé » ? (Jullien & Smith, 2015).

Un accompagnement de toutes les formes de mé


AIDES  DISPOSITIF DE L'U.E.  IMPRIMER  VERSION PDF

Soutien à la méthanisation

Publics concernés
→ Association, Collectivité territoriale, Entreprise

Domaines secondaires
→ Énergies renouvelables, Économie circulaire, Agriculture, Déchets, Économies d'énergie

Ce dispositif s'adresse à tous les projets d'unités de méthanisation, que la valorisation du biogaz soit en injection ou en cogénération, quelle que soit la typologie (agricole individuel ou collectif, territorial, industriel, boues de station d'épuration).


 **cve**
Changeons notre vision de l'énergie

Le groupe Notre

L'unité représente un investissement de près de 20 millions €, dont 2 400 000 € sont apportés par la région Nouvelle-Aquitaine, 600 000 € par l'ADEME Nouvelle-Aquitaine, et 500 000 € par l'État, dans le cadre du programme « France Relance ».

Unité Equibio du Pays de Buch (CVE)

« Nous sommes fiers de voir cette unité se concrétiser sur le territoire après plusieurs années de développement et de concertation. D'ici quelques mois, elle va non seulement permettre la production d'une énéraie renouvelable et

 **ENGIE**

A PROPOS NOS CENTRALES ACTUALITÉS ▾ PRESSE ▾ REJOIGNEZ-NOUS CONTACTEZ-

Représentant un investissement de près de 10 millions d'euros, ce projet a reçu le soutien financier de la Région Nouvelle-Aquitaine (350 000 euros), de l'ADEME Nouvelle-Aquitaine (950 000 euros) et du Fonds européen FEDER (722 000 euros).

Unité de Saint-Antoine-de-Breuilh (ENGIE BiOZ/CVE)

Climat, Service Biogaz & Chaleur renouvelable de

→ Un accompagnement « dépolitisé » ? (Jullien & Smith, 2015).

The complex relationships between non-food agriculture and the sustainable bioeconomy: The French case

Pascal Grouiez^a, Romain Debref^{b,c}, Franck-Dominique Vivien^{b,c}, Nicolas Befort^{d,e}

Des dynamiques de massification en Nouvelle-Aquitaine (et ailleurs)

2000

Unités individuelles
Effluents d'élevage



2010

Unités collective, injection
CIVE



2020

Energéticiens
Biomassiculteurs



→ A mesure que des acteurs historiques du secteur de l'énergie et de l'industrie font leur entrée dans le secteur du biogaz, les agriculteurs risquent d'être réduits au rôle de **fournisseurs de biomasse** pour des unités qu'ils ne pilotent plus

TotalEnergies et le projet BioBéarn XXL

- Acquisition en 2021 du groupe Fonroche Biogaz par TotalEnergies, avec la volonté de « *changer de braquet* » et de « *faire en un an ce qui se faisait en dix* » (Fabien Haas, directeur général de TotalEnergies Biogaz, 2023).
 - Mise en service en 2023 de l'unité BioBéarn, alors plus grande unité de méthanisation de France, approvisionnée par plus de 90 fournisseurs locaux
 - **Centralisation de la production énergétique** qui conduit à une spécialisation des espaces ruraux
- **L'unité a bénéficié d'une aide de la région Nouvelle-Aquitaine d'un million d'euros**



Un mégaprojet qui bouleverse les équilibres agricoles locaux ?

- Craintes suscitées par la coexistence entre les unités centralisées gérées par des énergéticiens et les unités de méthanisation agricoles « à la ferme »
- Une perte de valeur ajoutée pour le monde agricole ?
- Un risque de **dépendance agronomique** des agriculteurs environnants envers les unités centralisées
- Des plus petits projets empêchés par l'emprise territoriale de l'unité de TotalEnergie

« Dans le Sud de la région, dans le Béarn, Total, y'a passé un partenariat avec une coopérative agricole, et du coup, c'est vrai qui est **venu prendre toute une ressource qui était du déchet de maïs doux**, si j'ai bien compris, qui partait à l'alimentation animale, et qu'ils ont intégré dans le méthaniseur quoi. Et ils ont **un très gros méthaniseur et aujourd'hui, c'est vrai qu'ils ont tendance à assécher un peu le secteur en gisements, et du coup pour des projets qui seraient plus limités en taille, c'est de se dire, comment on se lance quoi ? Aujourd'hui, le gisement on le trouve pas forcément** » - Entretien avec un représentant de la Fédération Régionale des CUMA de Nouvelle-Aquitaine, avril 2024

Les effets de la méthanisation à grande échelle en Nouvelle-Aquitaine

Une productivité et une injection de biométhane accrue

- Les trois unités néo-aquitaines « *disposant des plus grandes capacités de production de biométhane appartiennent à TotalEnergies* » (Bouzin, 2024) : BioBéarn, Biogasconha, Biovilleneuveois
- Une contribution significative à l'atteinte des objectifs régionaux « *100% Gaz vert en 2050* »

Une déstabilisation des modèles productifs agricoles ?

- (In)justice distributive énergétique (Jenkins et al., 2016) : perte de valeur ajoutée, dépendance agronomique, compétition sur les intrants
- Enjeux de reconnaissance : lutte de légitimité entre groupes professionnels (agricoles et énergéticiens) sur la production d'énergie, expertise différenciée

II. Les limites de la modernisation écologique

Un rejet des grands projets par le territoire ?



Des grands projets pilotés à distance ?

- **En fonction des filières, un alignement différencié entre échelles de gouvernement**

→ Pour **l'éolien offshore**, une filière très capitalistique, encadrée par l'État via les appels d'offres et héritière du modèle électronucléaire



→ Pour **la méthanisation**, des grands projets portés par des acteurs énergéticiens conventionnels industriels, soutenus financièrement par la région



→ Pour **le photovoltaïque au sol**, un alignement entre élus locaux et opérateurs





La Nouvelle-Aquitaine parie sur les énergies renouvelables citoyennes

Depuis le transfert de compétences en matière de transition écologique aux régions en 2016, la Région Nouvelle-Aquitaine a multiplié les soutiens aux projets citoyens et mixtes, développant l'utilisation des énergies renouvelables. Éolien, solaire, méthanisation, hydraulique... état des lieux de la transition énergétique, boostée par le programme Néo Terra.

Conclusion Is there no alternative ?

enercoop
L'énergie
militante

Cirena
Citoyens en Réseau
Energies renouvelables
Nouvelle-Aquitaine



Des méga-projets contestés

- Méthanisation paysanne VS méthanisation industrielle
- Non-réponse aux appels d'offre de projets éoliens offshore

Des tentatives de « rester petit »

- Projets citoyens, « à taille humaine » comme alternative aux grands projets (Andilly-les-Marais, méthanisation paysanne et ARDEAR)
- Enjeux d'autonomie énergétique, d'économie circulaire ou d'autoconsommation collective

→ MAIS des alternatives qui demeurent à **la marge** du déploiement des EnR dans la région



Conclusion Is there no alternative ?

enercoop
L'énergie
militante

Cirena
Citoyens en Réseau
Energies renouvelables
Nouvelle-Aquitaine



Des méga-projets contestés

- Méthanisation paysanne VS méthanisation industrielle
- Non-réponse aux appels d'offre de projets éoliens offshore

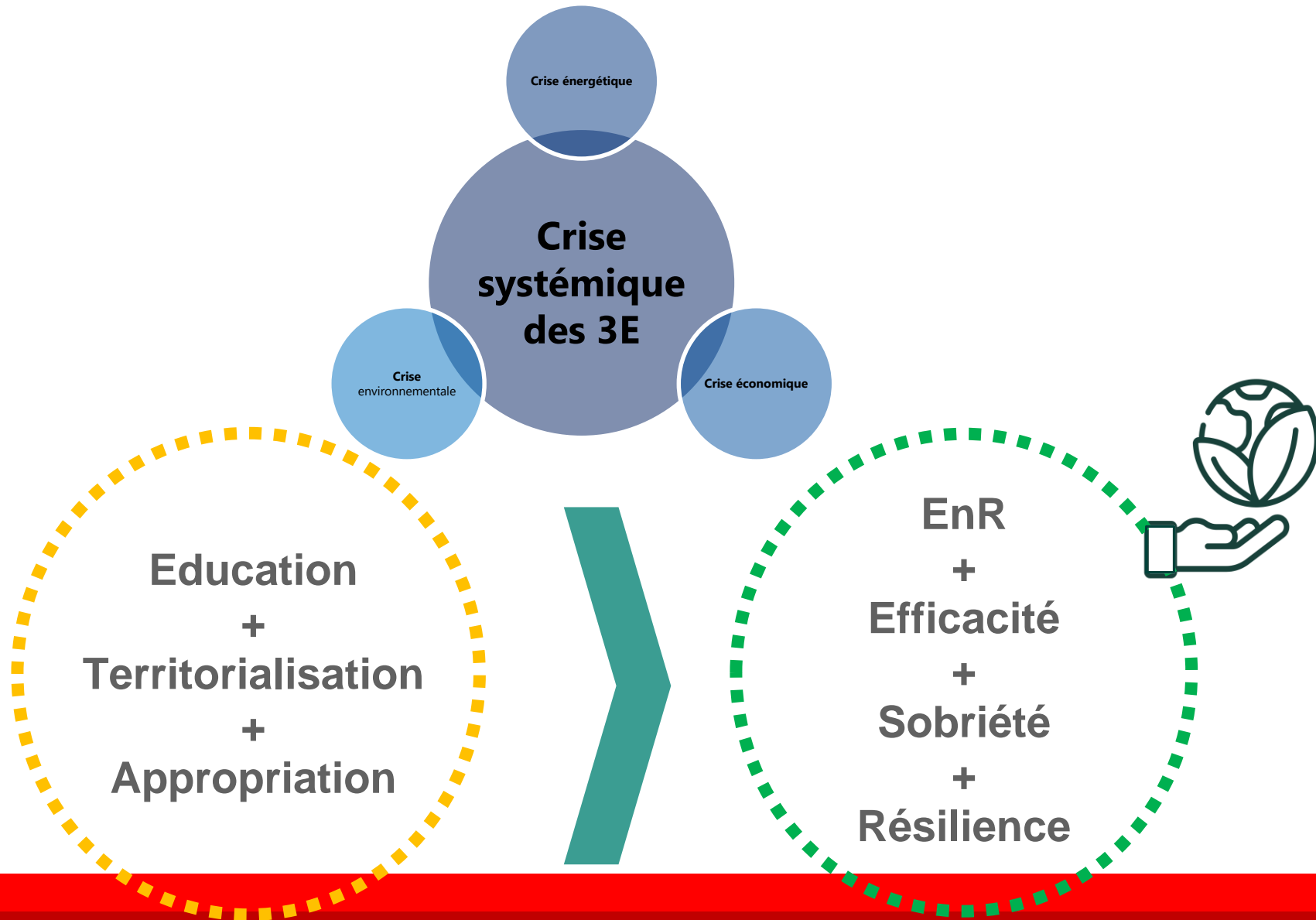
Des tentatives de « rester petit »

- Projets citoyens, « à taille humaine » comme alternative aux grands projets (Andilly-les-Marais, méthanisation paysanne et ARDEAR)
- Enjeux d'autonomie énergétique, d'économie circulaire ou d'autoconsommation collective

Un pouvoir régional (Pasquier, 2012) **peu doté en compétences pour orienter la production énergétique vers un « modèle » particulier**, un difficile contrôle des acteurs économiques et leurs logiques d'implantation, et des orientations étatiques qui demeurent prépondérantes (notamment sur l'éolien offshore).



Résumé visuel des principaux défis de la transition énergétique



Pour aller plus loin...

Revue d'anthropologie des connaissances

19-4 | 2025

Produire à grande échelle - Retour sur les processus d'industrialisation en agriculture

Les montées en échelle de la méthanisation agricole

Des agencements socio-techniques entre bricolage, encastrement et industrialisation

The scaling up of agricultural methanization. Socio-technical arrangements between tinkering, embedding, and industrialization

La metanización agrícola a gran escala. Disposiciones sociotécnicas entre el bricolaje, la integración y la industrialización

Antoine Bouzin et Hugo Vosila



Édition électronique

URL : <https://journals.openedition.org/rac/40186>

ISSN : 1760-5393

Éditeur

Société d'Anthropologie des Connaissances



III. Quand l'énergie rencontre la mer Mise en récit d'un nouvel imaginaire d'abondance

Sylvain Roche

DANS **LA MER, L'ÉOLIENNE ET LE CITOYEN 2024**, PAGES 39 À 54

ÉDITIONS **HERMANN**

ISBN 9791037037909

DOI 10.3917/herm.barto.2024.01.0039