

Étude de Planification Énergétique de la Communauté de communes Interrégionale Aumale Blangy-sur-Bresle

Stratégie de développement énergétique - Phase 3

Description du territoire

Situé à l'ouest de la Somme, la **communauté de communes interrégionale Aumale Blangy-sur-Bresle** est située sur deux régions, la Normandie et les Hauts-de-France et deux départements, la Seine-Maritime et la Somme. Elle regroupe 44 communes rassemblant environ 22 000 habitants (données INSEE 2013) sur une superficie de 465 km².



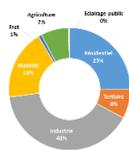
Le **syndicat Mixte du Pays Interrégional Bresle Yères (PETR)**, dont fait partie la **communauté de communes interrégionale Aumale Blangy-sur-Bresle**, a déjà mis en avant sa volonté d'un aménagement durable lors de l'élaboration de son **Schéma de Cohérence Territoriale (SCoT)**, à travers plusieurs objectifs de préservation des espaces naturels et agricoles et une évaluation environnementale des projets lancés sur le territoire.

Les différentes phases de la démarche de planification énergétique

Phase 1 : État des lieux énergétique du territoire

Objectif : connaître le profil énergétique du territoire (acteurs, consommation, production, réseaux) en profondeur.

- Modélisation des consommations grâce à l'outil PROSPER
- Recensement de tous les projets d'EnR
- Diagnostic des réseaux gaz et électricité en partenariat avec GRDF, ENEDIS, le SDE 76 et la FDE80.



Phase 2 : Les perspectives énergétiques du territoire

Objectif : connaître toutes les potentialités du territoire

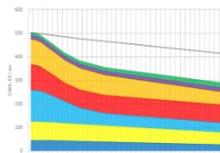
- Quantification des potentiels d'économie d'énergies
- Analyse filière par filière des productions EnR possibles
- Propositions de projets à court terme



Phase 3 : Plan d'action pour tendre vers un territoire à énergie positive

Objectif : Construire une stratégie territoriale et la décliner en plan d'actions.

- Scénarisation de la trajectoire énergétique en 2030 et 2050.
- Concertation avec les acteurs du territoire pour construire un panel de projets opérationnels.



Rappel de l'état des lieux des consommations et production EnR du territoire (données 2010)

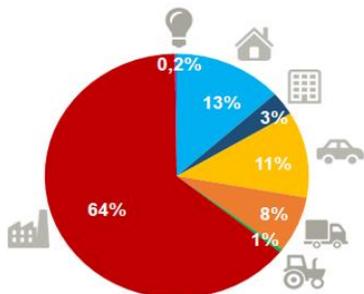
Consommation énergétique globale :

1 363 GWh/an

Soit 61 MWh par habitant par an

Assuré à :

- 24% par des produits pétroliers;
- 52% par du gaz.



Production EnR:

289 GWh/an

68 % d'éolien
31 % de bois-énergie



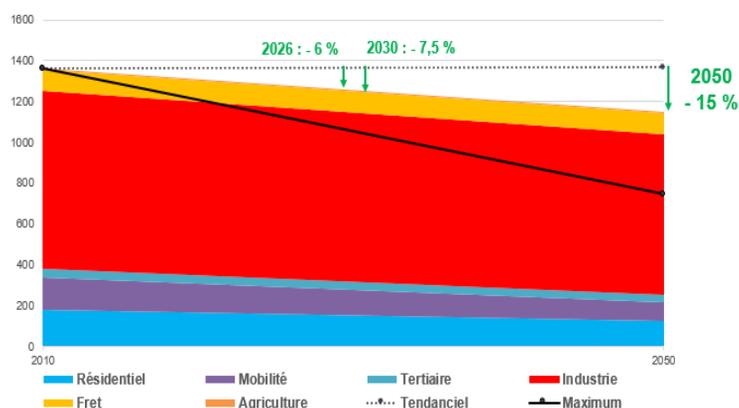
Électricité (GWh)

Chaleur (GWh)

■ Éolien ■ Photovoltaïque ■ Bois-énergie individuel ■ Géothermie

Stratégie énergétique de la Communauté de Communes Interrégionale Aumale Blangy-sur-Bresle - Phase 3

Evolution des consommations d'énergie par secteur d'ici 2050



Le territoire de la CCIABB vise en 2050 une **réduction de sa consommation totale d'énergie de 15 %** par rapport au niveau de 2010. Bien que représentant un effort non négligeable par rapport au scénario tendanciel, qui prévoit une augmentation de 0,2% en 2050, **la stratégie reste relativement peu ambitieuse au vu des objectifs des SRADDET des régions Hauts-de-France (40%) et Normandie (50%)**. Cela provient en partie du positionnement délicat du territoire du fait de l'industrie qui représente la majorité des consommations. Un effort particulier serait opportun sur le volet socio-économique et la mobilisation des acteurs territoriaux lors des ateliers PCAET, ce qui pourrait conduire à des objectifs revus à la hausse dans le cadre du PCAET.

La trajectoire énergétique associée à la stratégie adoptée est principalement portée par le secteur de l'industrie pour lequel une baisse de 10 % de la consommation est visée en 2050 par rapport à 2010, ce qui représente une économie annuelle de 89 GWh. Le second poste d'économies d'énergie est le secteur de la mobilité sur lequel le territoire vise une économie, à horizon 2050, d'environ 64 GWh annuels soit une baisse de 41 % des consommations d'énergie du secteur. Les autres secteurs viennent compléter le profil énergétique du territoire.

Pour chaque secteur, des axes de travail ont été proposés afin d'atteindre les objectifs de réduction des consommations traduisant l'ambition du territoire en terme de maîtrise de l'énergie. Les actions associées à ces axes correspondent à la première étape de mise en œuvre à l'horizon 2026.

Résidentiel

2050 : -26 % par rapport à 2010

Hypothèses principales :

250 logements rénovés par an
Dont 50 % au niveau BBC

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Sensibiliser les habitants à la sobriété et à l'efficacité énergétiques
- FA Sensibiliser les habitants, notamment à travers des balades thermiques
- Accompagner l'amélioration énergétique des logements sociaux
- FA Accompagner l'amélioration énergétique de l'habitat social et la sensibilisation des occupants
- Maintenir une politique ambitieuse de réhabilitation de l'habitat
- FA Mettre en place une OPAH et/ou un PIG axés sur la rénovation énergétique
- Simplifier le parcours de la rénovation énergétique
- FA Mettre en place un guichet unique de la rénovation énergétique

Tertiaire public

2050 : -16 % par rapport à 2010

Hypothèses principales :

1 000 m² rénovés par an
dont 600 m² au niveau BBC

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Mettre en place une démarche intercommunale pour la rénovation énergétique exemplaire du patrimoine public
- FA Recours à un Conseiller en Énergie Partagé
- FA Élaborer des contrats de performance énergétique pour le patrimoine intercommunal
- FA Mettre en œuvre des opérations mutualisées à l'échelle intercommunale

Tertiaire privé

2050 : - 14 % par rapport à 2010

Hypothèses principales :

1 100 m² rénovés par an
Dont 400 m² au niveau BBC

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Encourager la performance énergétique dans les entreprises
- FA Communiquer sur les dispositifs d'accompagnement existants
- FA Sensibiliser et former les entreprises et leurs employés

Mobilité

2050 : -41 % par rapport à 2010

Hypothèses principales :

Parts modales	2010	2050
Routier	94%	93%
Ferroviaire	2%	3%
Transports en commun	1%	1%
Modes doux	3%	3%

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Sensibiliser à la mobilité durable
- FA Sensibiliser les habitants et les scolaires
- Promouvoir le covoiturage
- FA Développer le covoiturage sur le territoire
- FA Déployer un système de covoiturage spontané
- Réduire les besoins de déplacement via l'aménagement du territoire
- FA Appliquer les principes de développement durable dans les nouveaux projets urbains
- FA Créer des espaces de coworking
- Développer les nouvelles énergies pour la mobilité
- FA Favoriser le développement de stations GnV
- FA Poursuivre le déploiement de bornes de recharge

Industrie

2050 : - 10 % par rapport à 2010

Hypothèses principales :

Augmentation de l'efficacité énergétique des process et réduction du recours aux énergies fossiles

	2030	2050
Gain de consommation	-44 GWh	-89 GWh
% de réduction/2010	-5 %	-10 %

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Encourager la performance énergétique dans les entreprises
- FA Communiquer sur les dispositifs d'accompagnement existants
- FA Sensibiliser et former les entreprises et leurs employés
- Encourager les initiatives d'Écologie Industrielle et Territoriale (EIT)
- FA Communiquer sur les dispositifs d'accompagnement existants
- FA Sensibiliser et former les entreprises et leurs employés

Fret

2050 : +4 % par rapport à 2010

La collectivité ayant décidé de ne pas engager de mesures de réduction des consommations pour ce secteur, les consommations énergétiques du fret augmentent dans les modélisations en lien avec le scénario tendanciel. En revanche, des mesures seront prises afin de diminuer la dépendance du secteur aux produits pétroliers.

	2030	2050
Gain de consommation	+2 GWh	+4 GWh
% de réduction/2010	+2 %	+4 %

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Favoriser les bonnes pratiques auprès des industries et transporteurs du territoire
- FA Favoriser le développement du GnV

Agriculture

2050 : - 10 % par rapport à 2010

Les enjeux en termes de réduction des consommations d'énergie sont faibles au vu de la faible part que représente le secteur dans les consommations globales (0,4 %). Des efforts seront néanmoins engagés à travers des diagnostics énergétiques des exploitations et le développement des circuits courts.

	2030	2050
Gain de consommation	-0,3 GWh	-1 GWh
% de réduction/2010	-5 %	-10 %

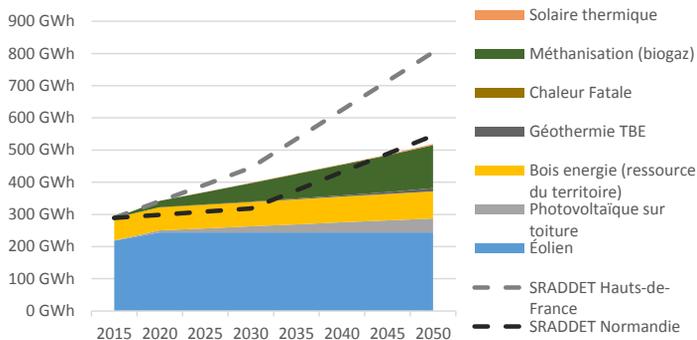
Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Encourager une consommation responsable et une agriculture durable
- FA Accompagner les changements de consommation
- FA Mutualiser les diagnostics énergétiques

Stratégie énergétique de la Communauté de Communes Interrégionale Aumale

Blangy-sur-Bresle - Phase 3

Évolution des productions d'énergies renouvelables par filière associée à la stratégie



Les ateliers de concertation ont permis d'élaborer une stratégie de **développement des énergies renouvelables** sur le territoire de la CCIABB. Pour chacune des filières, les élus ont pu s'exprimer sur la trajectoire de développement et sur un nombre de projets potentiel pour **viser l'autonomie énergétique en 2050**.

Le graphique ci contre montre que le territoire de la CCIABB vise en 2050 une production renouvelable de **519 GWh**.

Cette augmentation est principalement portée par l'intégration des projets **éolien** en cours (11%) et le développement de la **méthanisation** (58%) et du **photovoltaïque** (19%).

L'intégralité des filières sont détaillées ci-dessous.

Pour chaque filière, des axes de travail ont été proposés afin d'atteindre les objectifs de production d'énergies traduisant l'ambition du territoire en termes d'installations de projet d'énergies renouvelables. Les actions associées à ces axes correspondent à la première étape de mise en œuvre à l'horizon 2026.

Eolien

2050 : objectif de production de 244 GWh
+26 GWh par rapport à 2015
6 éoliennes supplémentaires

Hypothèses principales :

Intégration des projets en cours sur le territoire (6 mats représentant 26 GWh/an)

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Rediriger une partie de la production éolienne vers de la production de gaz naturel et d'hydrogène
- FA développer un démonstrateur de Power To Gas
- FA développer un démonstrateur de production d'Hydrogène Vert

Photovoltaïque

2050 : objectif de production de 44 GWh
+43 GWh par rapport à 2015
340 000 de m² de panneaux

Hypothèses principales :

Couverture de 10% des toitures des logements et 30% des toitures plates (hors zone de protection du patrimoine historique)

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Communiquer et mener des actions de concertation avec agriculteurs et industriels
- FA Favoriser les projets photovoltaïques sur bâtiments agricoles et industriels
- Soutenir et accompagner les élus pour le développement de projets participatifs
- FA Développer des projets photovoltaïques sur bâtiments publics

Bois énergie individuel

2050 : objectif de production de 84 GWh
+14 GWh par rapport à 2015
600 installations individuelles supplémentaires

Hypothèses principales :

Utilisation d'un tiers de la ressource dégagée par l'amélioration du rendement des appareils individuels

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Sensibiliser et conseiller les particuliers sur les aides financières existantes pour le renouvellement du parc d'installations non performantes
- FA Favoriser l'usage et améliorer l'efficacité des appareils individuels de chauffage bois
- Promouvoir le développement de chaufferies mutualisées pour les communes non desservies en gaz
- FA Développer des chaufferies bois-énergie collectives publiques

Méthanisation

2050 : objectif de production de 133 GWh
+133 GWh par rapport à 2015
7 méthaniseurs

Hypothèses principales :

Utilisation de 50% du potentiel maximal selon l'étude SOLAGRO (valorisation des coproduits de culture, des matières issues de l'élevage, déchets des industries agroalimentaires et boues de stations d'épuration)

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Mener des actions de concertation et de formation pour faciliter et encadrer les projets de méthanisation
- FA Accompagner les projets de méthanisation agricole dans le cadre d'un dialogue territorial

Solaire thermique

2050 : objectif de production de 4 GWh
+4 GWh par rapport à 2015
30 installations collectives ou 200 individuelles

Hypothèses principales :

Utilisation de 15% du potentiel maximal du territoire

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Sensibiliser les EHPAD et hôpitaux à l'intérêt de l'intégration du solaire thermique
- FA Développer des projets solaires thermiques auprès des gros consommateurs d'eau chaude sanitaire

Réseaux d'électricité et de gaz

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Optimiser le système énergétique local
- FA Adapter les réseaux de gaz et électrique pour accueillir les productions renouvelables locales,

Géothermie

2050 : objectif de production de 10 GWh
+10 GWh par rapport à 2015
30 installations collectives ou 700 individuelles

Hypothèses principales :

Utilisation de 30% du potentiel du territoire

Axes de travail et fiches actions (FA) associées :

- Promouvoir la géothermie dans les programmes neufs collectifs et lors de projets de rénovation de chaufferies
- FA Sensibiliser et communiquer sur les projets de géothermie réussis

Balance énergétique du territoire

Projection en 2050 sans action particulière des collectivités



Consommation et Production « tendancielle »



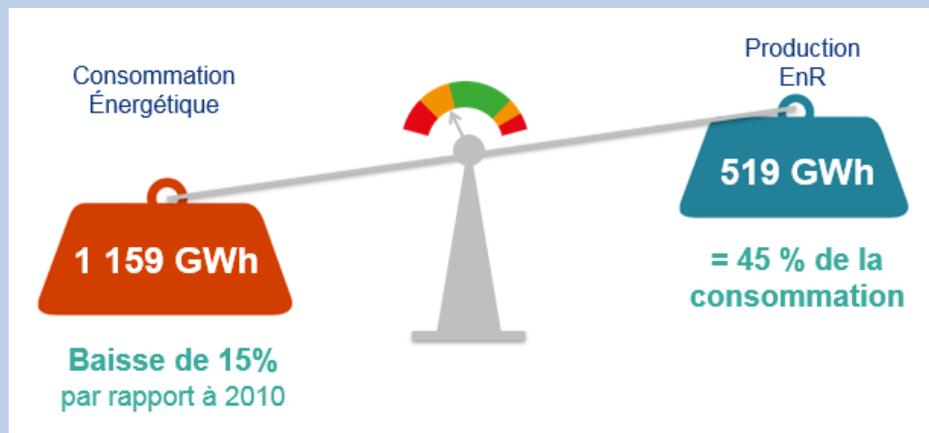
Facture énergétique globale du territoire estimé à : **220 Millions d'€ / an**

Facture énergétique des ménages estimée à : **8 500 € par ménage / an**

Stratégie 2050



Scénarios de consommation et de production choisis par le territoire



Facture énergétique globale du territoire ramenée à :

158 Millions d'€ / an

Facture énergétique des ménages ramenée à :

5 329 € par ménage / an

Chiffres clés

Dans le cadre du scénario énergétique choisi par la CCIABB, le territoire produirait 45% de l'énergie consommée, par des énergies renouvelables, grâce à une baisse de 15 % de l'énergie consommée et une augmentation de 76 % de la production renouvelable (entre 2010 et 2050).

Les taux d'autonomie énergétiques passent :

- De 89% d'autonomie électrique à 116% en 2050 ;
- De 46% d'autonomie en chaleur à 79% en 2050.
- De 0% d'autonomie en gaz à 19% en 2050.

Le potentiel de développement important du territoire est un atout à saisir : il permettra de développer son indépendance énergétique.