



Parc éolien d'Artigue Longue à Cascastel-des-Corbières

Compte rendu du Comité de projet du 26/06/2024

04 / 07 / 2024

ÉTAIENT INVITES / PRÉSENTS

Nom - Prénom	Entité	Présent au comité	Absent au comité
JOUIN Guy	Commune de Davejean	X	
ORTS Alain	Commune de Durban- Corbières	X	
TENA Christophe	Commune de Fontjoncouse	X	
PIRAUD Jacques	Commune de Jonquières	X	
COLOMBAT Bernard	Commune de Palairac	X	
PERSENAIRE Yves	Commune de Palairac	X	
CONTRERAS André	Commune de Quintillan	X	
RENIA Marie-Claire	Commune de Villeneuve- les-Corbières	X	
-	Commune de Talairan		X
-	Commune Villeroche- Termenès		X
	Commune de Albas		X
	Commune de Tuchan		X
	Commune d'Embres et Castelmaure		X
	Commune de Saint Jean de Barrou		X
JUN Edouard	CC Région Lézignanaise Corbières Minervois	X	
LLEDO Aurore	PNR Corbières Fenouillèdes	X	
SAURY Max	Les Maîtres Vignerons de Cascastel-des-Corbières	X	
BASSOU Delphine	EDF Renouvelables	X	
HANTZ Antoine	EDF Renouvelables	X	
OUARMIM-GIRARD Samira	EDF Renouvelables	X	
AZADEH Nassime	EDF Renouvelables	X	
CARAN Gamze	EDF Renouvelables	X	
CHAUSSÉ Pascal	FRANCOM (animation)	X	
BESSONART-ARZEL Esther	FRANCOM (compte-rendu)	X	

L'ensemble des membres listés à l'article R.211-7 du code de l'énergie, ont régulièrement été conviés par courrier en date du 13 juin 2024 et par courriel le 17 juin 2024.

ORDRE DU JOUR

Dans le cadre du développement du projet de parc éolien d'Artigue Longue et conformément au décret n° 2023-1245 du 22 décembre 2023, un comité de projet s'est réuni le 26/06/2024, de 18h30 à 20h. Il s'insère dans la démarche de concertation mise en place par EDF Renouvelables autour du projet et constitue un organe de concertation préalable avec les parties prenantes. Le comité de projet s'est réuni afin de débattre de la faisabilité et des conditions d'intégration du projet dans le territoire.

L'ordre du jour est disponible dans la présentation en annexe de ce compte-rendu. Durant le comité de projet, le contexte territorial, le projet et ses impacts ont été présentés aux personnes présentes. Des temps d'échange étaient prévus régulièrement au cours de la présentation afin de permettre aux membres du comité de poser leurs questions au fil de l'eau et d'émettre leurs remarques.

CONTEXTE ET PRÉSENTATION DU PROJET

Une présentation détaillée a été projetée aux personnes présentes, elle est disponible en annexe.

La zone d'étude du projet de parc éolien d'**Artigue Longue** prend place sur la commune de **Cascastel-des-Corbières**.

Ce projet émane d'un projet initial qui avait fait l'objet d'études et de concertation entre 2015 et 2019. Ce premier projet - constitué de 26 éoliennes réparties sur les communes de Davejean, Dernacueillette, Laroque-de-Fa (15 éoliennes) et Cascastel-des-Corbières (11 éoliennes) et d'un poste électrique à Palairac - avait été déposé pour demande d'autorisation auprès de la préfecture de l'Aude fin 2019. Il a fait l'objet d'un rejet d'instruction. EDF Renouvelables a ensuite fait réaliser un audit territorial par une personnalité indépendante, commissaire enquêtrice et garante de la CNDP (Commission Nationale du Débat Public). Une trentaine de parties prenantes impliquées dans le projet initial ont été auditionnées : élus locaux, services de l'État, associations, organisations économiques. Il est ressorti de ces échanges que la partie Ouest du projet initial (les communes de Davejean, Dernacueillette, Laroque-de-Fa) était considérée comme le secteur aux plus forts enjeux environnementaux et paysagers, alors que le secteur de Cascastel-des-Corbières présentait moins d'enjeux et semblait plus propice à l'accueil d'un parc éolien.

Suite à cet audit, un nouveau projet sur ce seul secteur, dénommé Artigue Longue, a été lancé en 2024 par la mise à jour des études environnementales et la poursuite de la concertation avec le territoire.

Le nouveau projet est localisé sur la seule commune de Cascastel-des-Corbières et ne comporte plus que 9 éoliennes.

Il présente certains atouts, parmi lesquels :

- une très faible visibilité depuis les centres-bourgs (visibilité partielle uniquement depuis Cascastel-des-Corbières) ;
- une implantation sur un secteur à moindres enjeux environnementaux par rapport à d'autres secteurs des Corbières ;
- et le soutien de la municipalité et de l'intercommunalité.

Le projet présente également certains enjeux, parmi lesquels :

- des enjeux de biodiversité avec plusieurs espèces de faune et de flore, notamment pour l'avifaune (aigle royal), les chiroptères et les reptiles (lézards) ;
- des enjeux paysagers - essentiellement depuis quelques points de vue lointains - sur un territoire de vignobles et de garrigue ;
- des enjeux patrimoniaux avec un monument inscrit (le château de Cascastel) et des sites inscrits (pont et église de Cascastel, statue et chapelle ruinée de Notre-Dame de la Recaoufa).

Des mesures¹ sont prévues pour prendre en compte au mieux ces enjeux, par exemple :

- enfouissement des lignes de raccordement électriques ;
- surveillance et suivi en phase chantier et exploitation ;
- systèmes d'effarouchements et arrêts ciblés des machines pour protéger les chauves-souris et les oiseaux ;
- etc...

Des mesures compensatoires seront également mises en place sur le territoire pour compenser les enjeux qui ne peuvent pas être évités :

- ouverture de milieux,
- gestion de la végétation,
- Ilots de senescence afin de garder des vieux arbres propices aux chauves-souris notamment,
- mise en place de murets en pierre sèche pour les amphibiens,
- plantation de haies,
- etc...

Le dépôt de la demande d'autorisation (environnementale) est prévu pour l'été 2024 et la durée de son instruction sera au minimum de 15 mois. La mise en service du parc éolien est envisagée fin 2028.

¹ Pour plus d'information sur les mesures ERC (Evitement, Réduction, Compensation) voir la présentation au comité en annexe 3 du compte-rendu.

REMARQUES ET QUESTIONS FORMULÉES PAR LES PARTIES PRENANTES

Thème	Remarque/question	Réponses apportées en séance
Bruit	En quoi consistait l'atelier acoustique qui avait eu lieu en 2018/2019 ?	L'acousticien était présent pour expliquer comment le bruit était évalué (matériel utilisé, explications techniques et scientifiques sur la propagation du son, vulgarisation des chiffres acoustiques, évaluation du bruit futur...) et présenter des retours d'expérience de réduction du bruit sur des parcs éoliens existants (pales adaptées...).
Concertation	Le SYADEN a-t-il été rencontré pour ce nouveau projet ?	EDF Renouvelables confirme que le SYADEN a été informé du projet, au même titre que les autres acteurs locaux.
Technique	À quoi correspond la puissance annuelle annoncée pour le parc Artigue Longue ?	La puissance totale du parc (27 MW) correspond à l'alimentation d'environ 27 000 habitants, c'est-à-dire à peu près 10 000 foyers.
Poste source de Tournissan	Le parc éolien devrait être raccordé au poste source de Tournissan, qui n'est toujours pas construit, alors que d'autres projets (PV notamment) sont en attente de ce poste. Quand sera-t-il construit ? Comment est-il financé ? Est-ce que sa construction influe sur la mise en service du parc éolien d'Artigue Longue ?	<p>Le projet de poste source de Tournissan est bien identifié et validé au S3REnR Occitanie réalisé par RTE (gestionnaire du Réseau public de Transport d'Électricité). Il est prévu pour 2029. Il est financé par les quotes-parts des porteurs de projets qui s'y raccorderont. Mais il n'entrera pas en construction tant que la puissance des projets EnR en « file d'attente » sur ce poste n'atteindra pas 20% de sa capacité. Pour entrer en file d'attente, le porteur de projet doit financer 30% du coût de la Proposition Technique et Financière (PTF) réalisée par RTE. Aussi, le projet Artigue Longue entrera en file d'attente lorsque l'ensemble des autorisations seront délivrées et qu'il sera purgé de tous recours.</p> <p>EDF Renouvelables précise qu'une autre option de raccordement est envisageable sur son poste privé situé à Villesèque, nécessitant quelques travaux à l'intérieur du poste le cas échéant.</p>
Impact visuel	Sur quels critères est évalué l'impact visuel du parc ?	<p>L'impact visuel est évalué en fonction de la visibilité depuis de très nombreux endroits situés à proximité du poste ou depuis des points de vue plus éloignés. L'analyse est confiée à un paysagiste-conseil indépendant.</p> <p>Lors des échanges autour des photomontages, les participants ont pu se rendre compte de la graduation des impacts - faible, faible à modéré, modéré et fort - sur des exemples concrets et ainsi se faire une idée plus précise de l'impact du projet.</p>

Thème	Remarque/question	Réponses apportées en séance
Ouverture des milieux	Sur combien d'hectares se fera l'ouverture des milieux ?	La localisation et le périmètre consacrés à l'ouverture de milieux restent à définir précisément. Le maire de Cascastel précise qu'une quarantaine d'hectares sur une zone d'espaces naturels sensibles ont été identifiées sur sa commune
Avifaune	Des aigles nichent au milieu du parc de Villesèque-des-Corbières. La puissance projetée du parc prend-elle en compte les périodes d'arrêt volontaire des machines pour la protection de l'avifaune ?	En effet, EDF Renouvelables constate que les aigles et le parc de Villesèque cohabitent bien. D'ailleurs, la LPO suit les jeunes aigles à l'envol au niveau du parc. Un système d'arrêt automatique des machines a été mis en place – et sera utilisé pour le parc Artigue Longue – dès qu'un rapace s'approche du parc. Pour les chauves-souris, le système est différent : les périodes d'arrêt peuvent être pré-déterminées en fonction de l'heure, de la température et de l'hydrométrie. EDF Renouvelables précise que ces phases d'arrêt sont bien prises en compte dans la puissance projetée.
Technique	Quelles sont les conditions de vent pour que les éoliennes fonctionnent ?	Les éoliennes se mettent à fonctionner lorsque le vent atteint 3 ou 4 mètres par seconde et s'arrêtent quand il dépasse 25 mètres par seconde (équivalent à 90km/h).
Retombées pour le territoire	Sur quel critère est basé le prix du « loyer » annuel payé à la commune de Cascastel ?	L'implantation sur des parcelles communales était un des prérequis incontournables débattus lors des premiers échanges avec les élus en 2015, afin que les taxes foncières profitent à la collectivité. Le loyer annoncé (121 000 euros par an) est défini en fonction de la puissance du parc.
Retombées pour le territoire	Quelles collectivités bénéficieront de la fiscalité liée au parc éolien ? Des participants notent que le parc de Villesèque rapporte environ 820 000 euros par an à la commune.	La fiscalité rattachée au parc (Taxe foncière, CFE, IFER), va bénéficier à la commune mais aussi à la Communauté de communes et au Département, soit au total environ 314 000 € par an. Villesèque bénéficie de retombées fiscales plus importantes car le parc a une plus forte puissance installée et la commune capte toute la fiscalité, le parc ayant été implanté avant la création de la Communauté de communes. Le maire de Cascastel-des-Corbières rappelle que le projet initial offrait des retombées beaucoup plus importantes. La communauté de communes avait même proposé de constituer un fonds de 400 000 € par an qui pouvait être utilisé pour soutenir des projets portés par des communes n'ayant pas d'éoliennes. Ce fond n'est malheureusement plus d'actualité au vu de la taille du projet.

Thème	Remarque/question	Réponses apportées en séance
Retombées pour le territoire	L'autoconsommation collective est-elle possible dans le cadre de ce projet ?	Le système d'autoconsommation collective – qui permet de bénéficier d'une électricité à coût moindre sur une zone de 3km en zone urbaine à 20km en zone rurale autour du projet – est possible pour les projets photovoltaïques mais n'existe pas pour les projets éoliens.
Utilisation des retombées par la commune	Le soutien à l'installation de jeunes agriculteurs, une priorité pour les Corbières.	<p>M. le Maire de Cascastel-des-Corbières considère que les retombées financières permettront « <i>d'améliorer le bien-être des habitants de la commune</i> ». Parmi les projets prioritaires en souffrance faute de moyens, M. Casato évoque la nécessité de faire face à la déprise agricole qui a des conséquences tant sur le risque d'incendie (friches agricoles) que sur la biodiversité (fermeture des milieux) et la désertification des villages (exode rural). Il faut donc aider les jeunes agriculteurs, les soutenir durant les premières années d'installation afin de garantir la pérennité de leur activité. Les effets se feront ressentir sur toute la vie du village : « <i>Si les jeunes s'installent, on peut avoir la chance d'avoir des enfants et maintenir les écoles, les services publics.</i> »</p> <p>Le Président de la cave coopérative de Cascastel confirme les difficultés pour faire venir les jeunes dans les Corbières, alors que c'est indispensable pour assurer la pérennité de la principale activité économique du territoire.</p> <p>Les maires présents à la réunion confirment l'intérêt pour l'ensemble du territoire.</p>

CONSÉQUENCES ET DÉCISIONS TIRÉES DES OBSERVATIONS PAR LE PORTEUR DE PROJET

Le comité de projet a permis, dans la continuité des actions de concertation menées avec les acteurs locaux pendant la conception du projet, d'informer et d'échanger sur la faisabilité du projet et ses conditions d'intégration sur le territoire.

Les contributions des participants ont consisté en des questions sur le nouveau projet Artigue Longue, et tout particulièrement sur :

- le choix du raccordement et la construction du poste source,
- l'opportunité pour le territoire des Corbières représentée par les retombées économiques du projet.

Aucune observation particulière n'a été formulée sur la faisabilité et l'intégration du projet dans le territoire à cette occasion.

Au regard de ces échanges, EDF Renouvelables envisage de finaliser le projet sur la base des éléments présentés et de déposer les demandes d'autorisation administratives auprès de la Préfecture en juillet 2024.

EDF Renouvelables s'engage par ailleurs à poursuivre la démarche d'information, d'écoute et de dialogue avec les acteurs locaux pendant les prochaines phases du projet, notamment l'instruction par les services de l'État dont la durée est estimée à environ un an.

Annexes :

- Annexe n°1 : Feuille d'émargement
- Annexe n°2 : Présentation effectuée pendant le comité de projet comprenant l'ordre du jour

Feuille d'émargement

Comité de projet organisé dans le cadre du projet de parc éolien de Cascastel-des-Corbières – Projet « Artigue Longue »

Lieu de la réunion : mairie de Cascastel-des-Corbières Date de la réunion : 26 juin 2024

Les informations recueillies dans ce formulaire seront utilisées par EDF Renouvelables France uniquement dans le cadre du projet de parc éolien « Artigue Longue » de Cascastel-des-Corbières. Ces informations ne seront pas enregistrées dans un fichier informatisé. Elles seront conservées pendant la durée de conception du projet à compter de ce jour, puis seront détruites.

Invités	Prénom et Nom	Fonction / Mandat	Emargement
---------	---------------	-------------------	------------

Albas

Cascastel-des-Corbières

Davejean

Guy Jouve 1^{er} Adjoint du Maire

Durban-Corbières

M. OETS Adju 3^o adjoint

Embres-et-Castelmaure

Fonjonnouse

→ Christophe Tera Maire

Jonquières

→ Jean Louis



Palairac COLBERT Besuch.
Lézignanaise Yves

Quintillan

AYNE CONTIERA

Saint-Jean-de-Barrou

Talaïran

Tuchan

Villeneuve-les-Corbières

RENDA

Marie-Clare

JP Louis

Villierouge-Termenès

Communauté de communes

Région Lézignanaise

JUN

Edouard

Corbières Minervois

LEDO

Aurane

Parc Naturel Régional
Corbières Fenouillèdes

SALLY

IZAC

Les Maîtres Vignerons de
Cascastel des Corbières



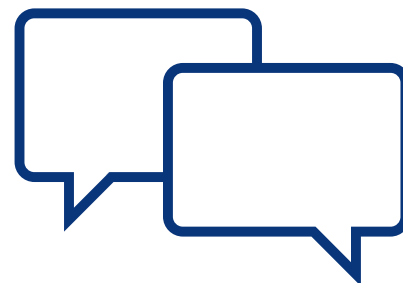


Comité de projet
Parc éolien d'Artigue Longue

Cascastel des Corbières

26 juin 2024

Tour de table



Ordre du jour

Partie 1 : Quels sont les objectifs du projet ?

1. Répondre à des enjeux énergétiques
2. Respecter les contraintes de faisabilité

Partie 2 : Comment est conçu ce projet ?

1. Les études menées et le dialogue territorial
2. Les variantes étudiées
3. Le projet à date et ses impacts

Partie 3 : Calendrier et retombées territoriales du projet

Quelques éléments sur le comité de projet



Origine : Institué par la loi APER du 10 mars 2023, précisé par le décret du 22 décembre 2023.

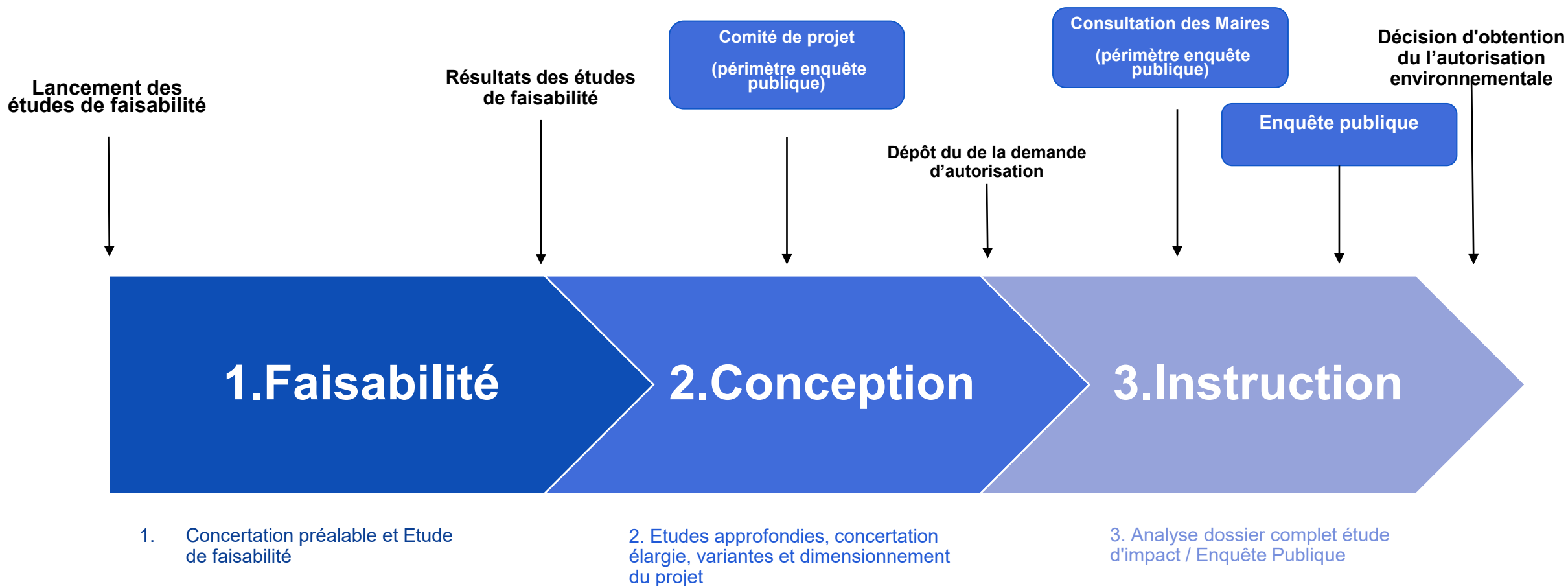


Objectif : Organe de concertation préalable pour informer et échanger de la **faisabilité** et des **conditions d'intégration** dans le territoire du projet, dans les projets situés en dehors des zones d'accélération



Modalités de réponse aux éléments discutés : À la suite des échanges de ce jour, nous répondrons **par écrit** aux membres du comité de projet. Un compte rendu du comité de projet sera rédigé.

Pourquoi sommes-nous réunis aujourd'hui ? Où en est le projet ?



Le projet en bref



Technologie

- Nombre d'éoliennes : 9
- Taille des éoliennes : 125 m
- Puissance unitaire : 3 MW
- Puissance totale du parc : 27 MW



Cout estimé

- 38 millions d'euros



Production

- Production annuelle estimée : 59 000 MWh/an

*Cette production couvrira **les besoins en électricité de l'équivalent de près de 27 000 habitants***



Document d'urbanisme : la commune est soumise au Règlement National d'Urbanisme (RNU)



UN GROUPE MAJORITAIREMENT PUBLIC



Acteur français de premier plan, filiale à **100% D'EDF**



Développer **30 GWc** en France entre 2020 et 2035

UNE PROXIMITÉ DES TERRITOIRES



256 COMMUNES partenaires de nos projets d'énergie renouvelable



18 CENTRES DE MAINTENANCE LOCAUX au plus près des projets

L'EXPÉRIENCE D'UN LEADER



Plus de **3 800 COLLABORATEURS PASSIONNÉS**, Actifs dans **21 PAYS**



1ère centrale installée **2008**
30 centrales en France

Des compétences intégrées sur l'ensemble de la chaîne de valeur du renouvelable



Développement



Construction



Production

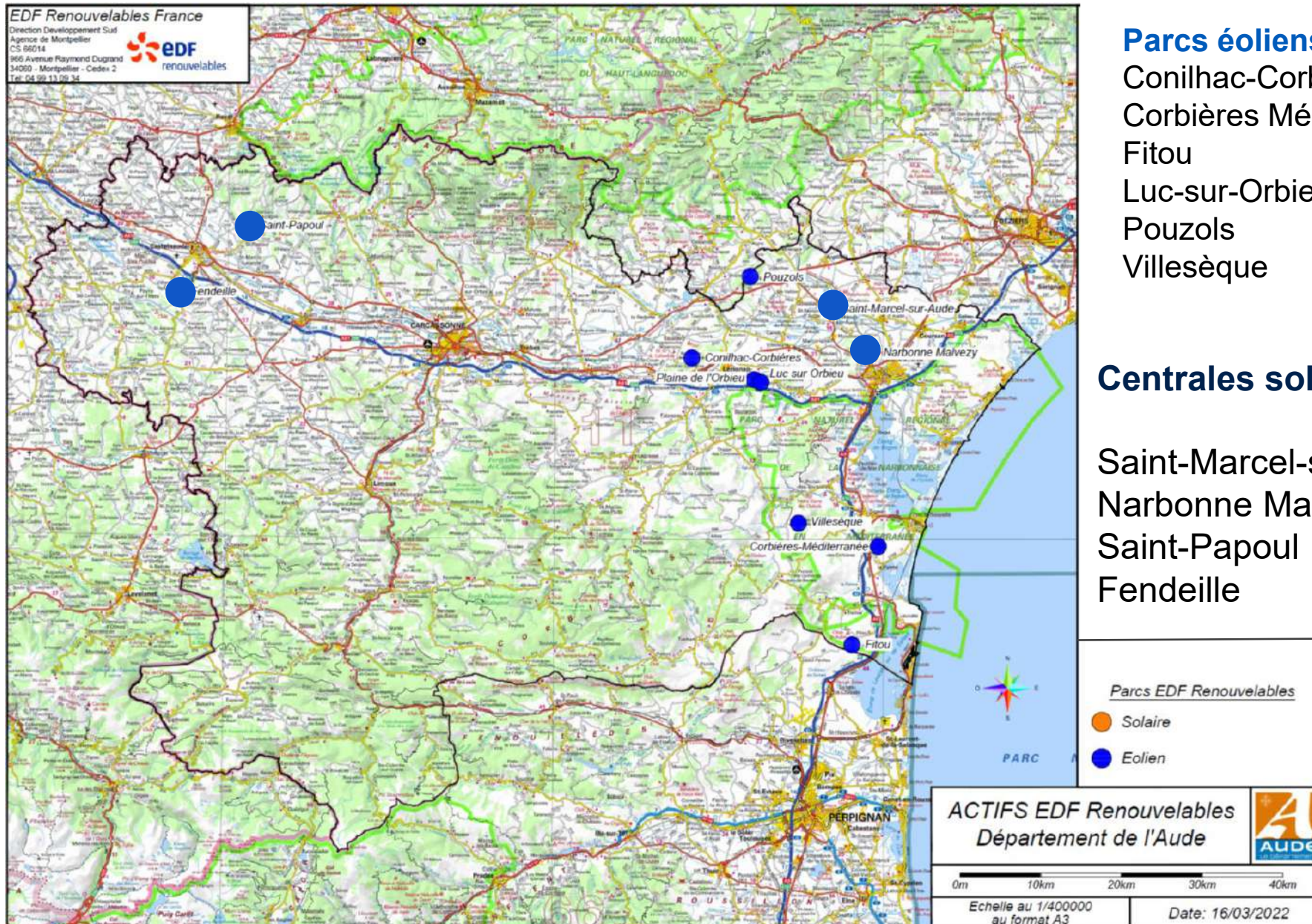


Exploitation -
Maintenance



Démantèlement
Recyclage

EDF Renouvelables dans l'Aude



Parcs éoliens : 125 MW en exploitation

Conilhac-Corbières	9,2 MW
Corbières Méditerranée	20,7 MW
Fitou	11,7 MW
Luc-sur-Orbieu	27,5 MW
Pouzols	5,1 MW
Villesèque	50,6 MW

Centrales solaires : 30 MW en exploitation

Saint-Marcel-sur-Aude	13 MW
Narbonne Malvezzy	7 MW
Saint-Papoul	5 MW
Fendeille	5 MW

1

Objectifs du projet

Pourquoi ce projet ?

❖ Répondre à des objectifs nationaux et régionaux ambitieux et à une forte volonté locale



National



- Atteindre la neutralité carbone d'ici 2050
- Planification des ENR :
 - Passer de 19% à **40% d'EnR** dans la consommation finale d'électricité d'ici 2030 (**33%** sur la Communauté de Communes actuellement)
 - Loi APER avec les ZAENR
- **Trajectoires d'électrification des usages** proposées par RTE : la trajectoire de référence s'appuyant sur la SNBC envisage une **hausse de 35%** de nos besoins en électricité.



Régional



- SRADDET**
Deux objectifs prioritaires
- Un rééquilibrage du développement régional, en termes d'accueil de populations
 - Un changement de modèle de développement pour répondre à l'urgence climatique.
- REPOS**
- Couvrir 100 % de la consommation régionale par la production d'énergies renouvelables locales.
Concernant l'éolien terrestre, il faudra atteindre 13 000 GWh de production en 2050 contre 2 000 GWh actuellement.



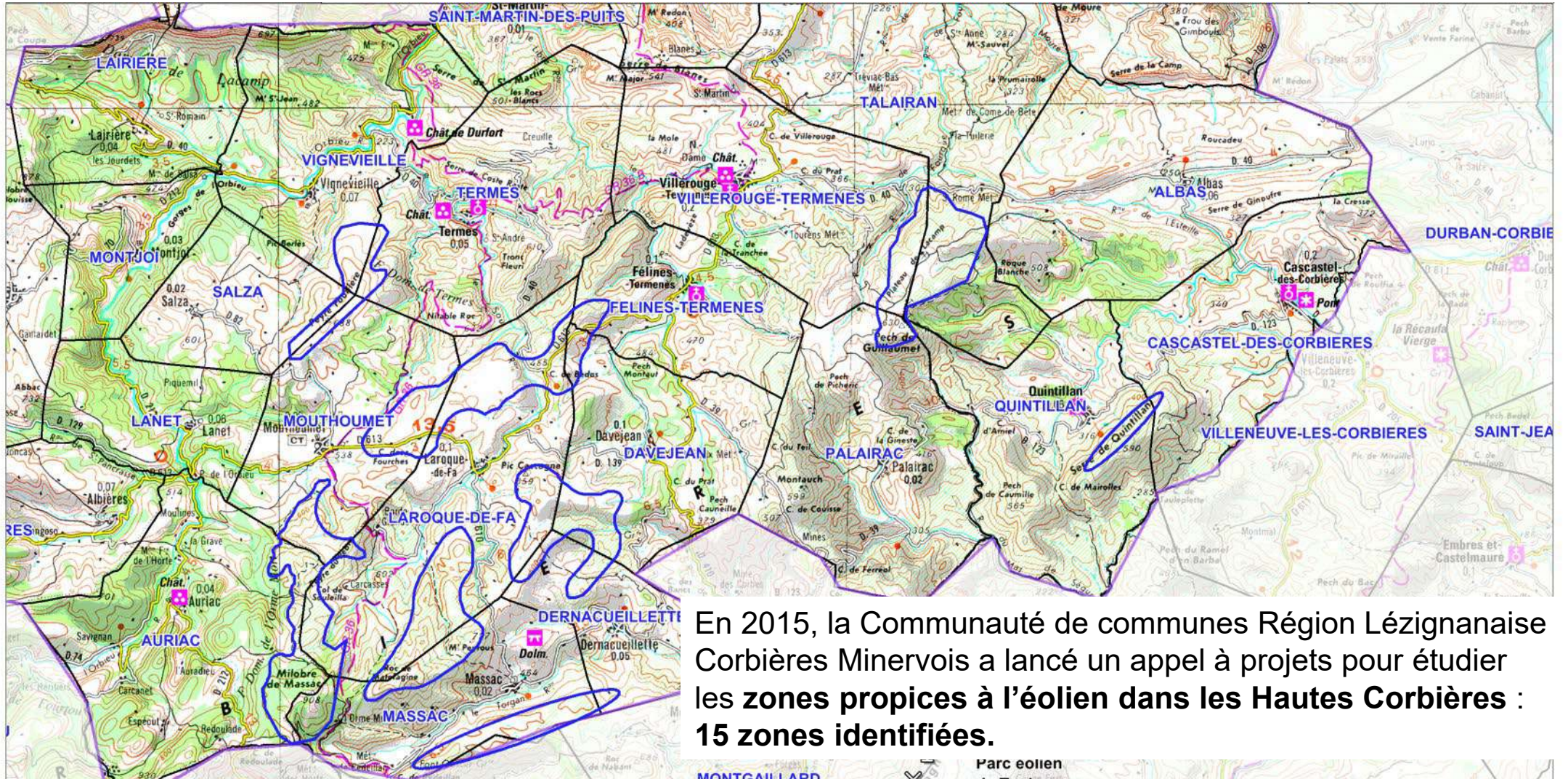
Local



- Démarche initiée par la Communauté de communes Région Lézignanaise Corbières Minervois (appel à projet éolien)
- Secteur de Cascastel-des-Corbières :
 - demandé en tant que Zone d'accélération des EnR
 - identifié comme zone propice à l'éolien par la DREAL Occitanie

Historique du projet

2015 : appel à projets intercommunal

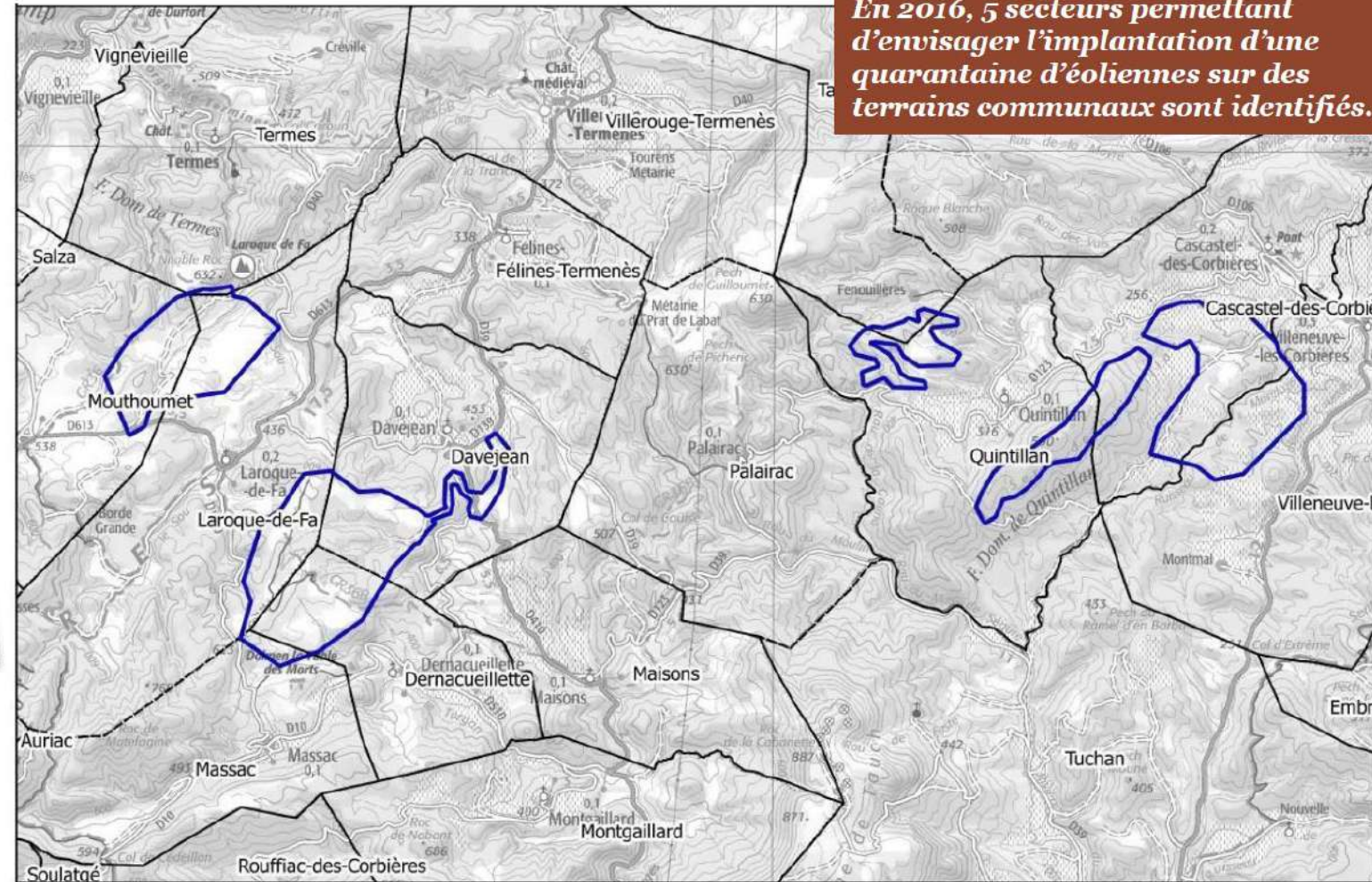


2016 : lancement des études et de la concertation

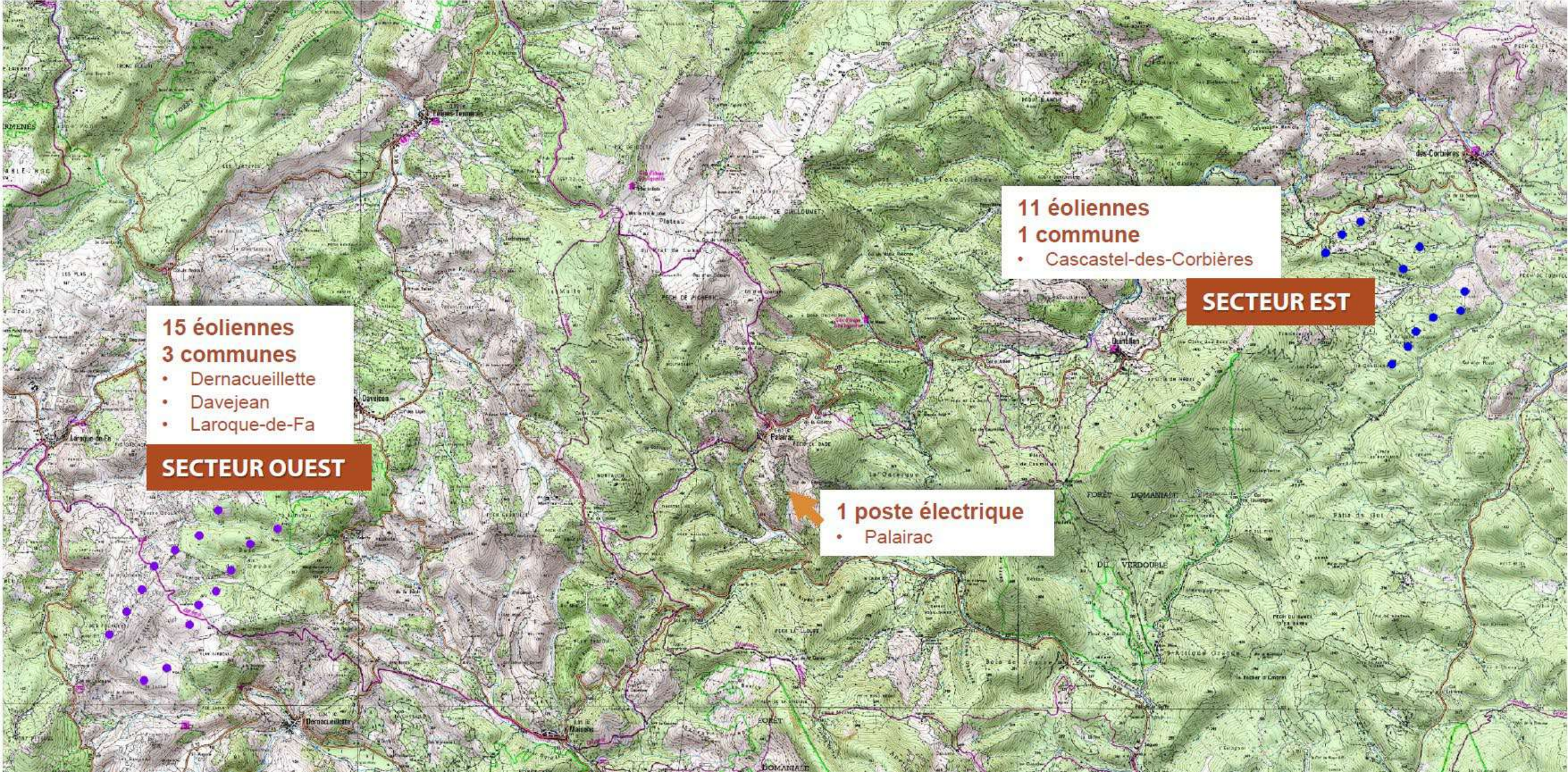
5 secteurs sont identifiés permettant d'accueillir une quarantaine d'éoliennes.

Des pré-diagnostic environnementaux sont engagés.

La concertation est lancée et les premières rencontres avec les habitants sont organisées : permanences publiques en octobre et novembre 2016



2019 : dépôt des demandes d'autorisation pour 26 éoliennes et 1 poste électrique



2021 : audit territorial indépendant

**Questionnement du territoire par une personnalité indépendante
(commissaire enquêtrice et garante CNDP)**

25 interviews : élus locaux (maires, intercommunalité, Région, Département), associations (LPO, ECCLA, ADCOH, Fédération de chasse de l'Aude), Etat (DREAL), PNR Corbières Fenouillèdes, Pays Touristique Minervois

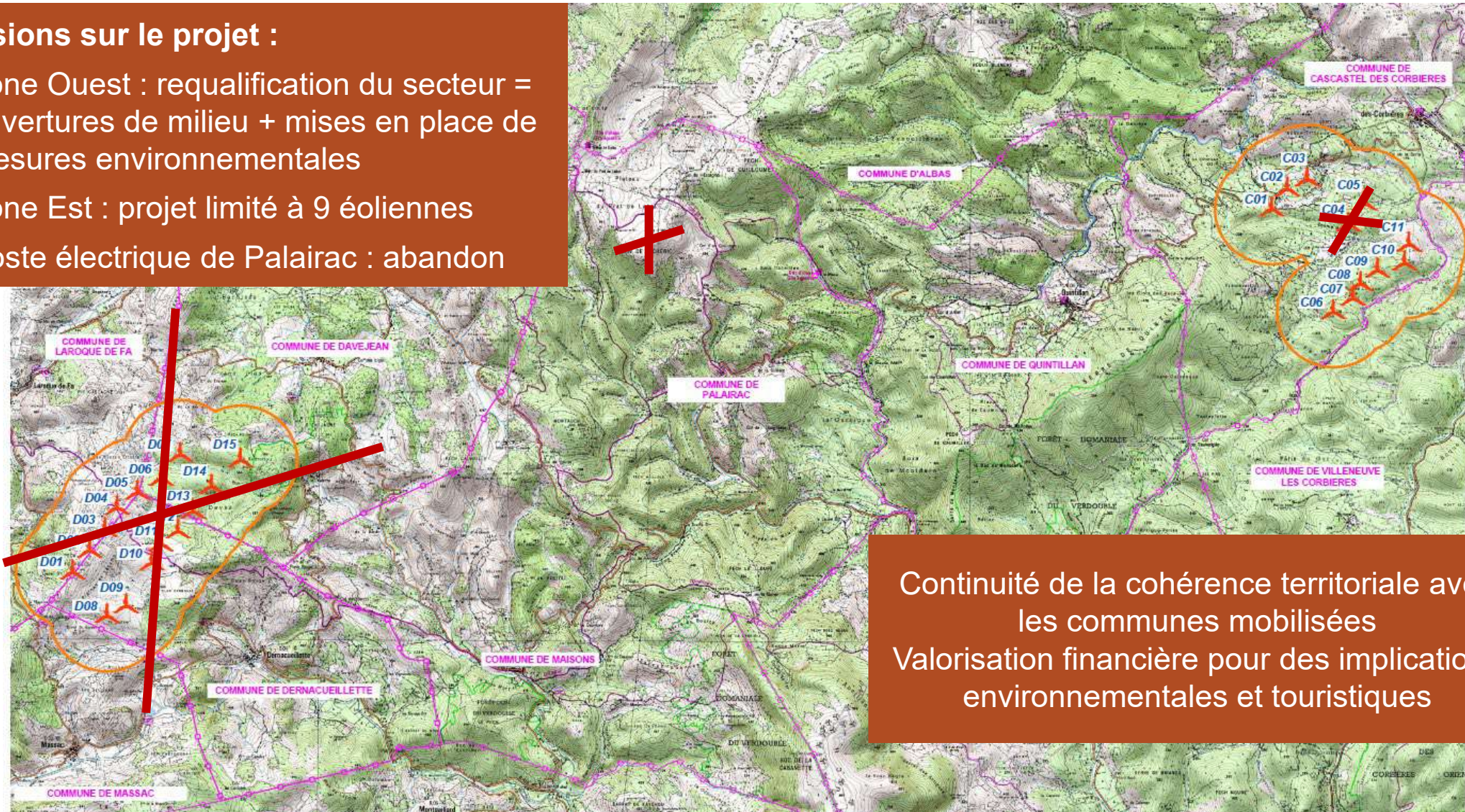
Principaux enseignements :

- ⇒ **Forte sensibilité environnementale et richesse du patrimoine naturel et patrimonial à prendre en compte**
- ⇒ **Pertinence de la démarche de concertation et efforts en termes d'intégration du projet de la part d'EDF Renouvelables**
- ⇒ **Volonté de repenser ensemble le projet dans son territoire**

2024 : le projet "Artigue Longue " -> 9 éoliennes sur Cascastel-des-Corbières

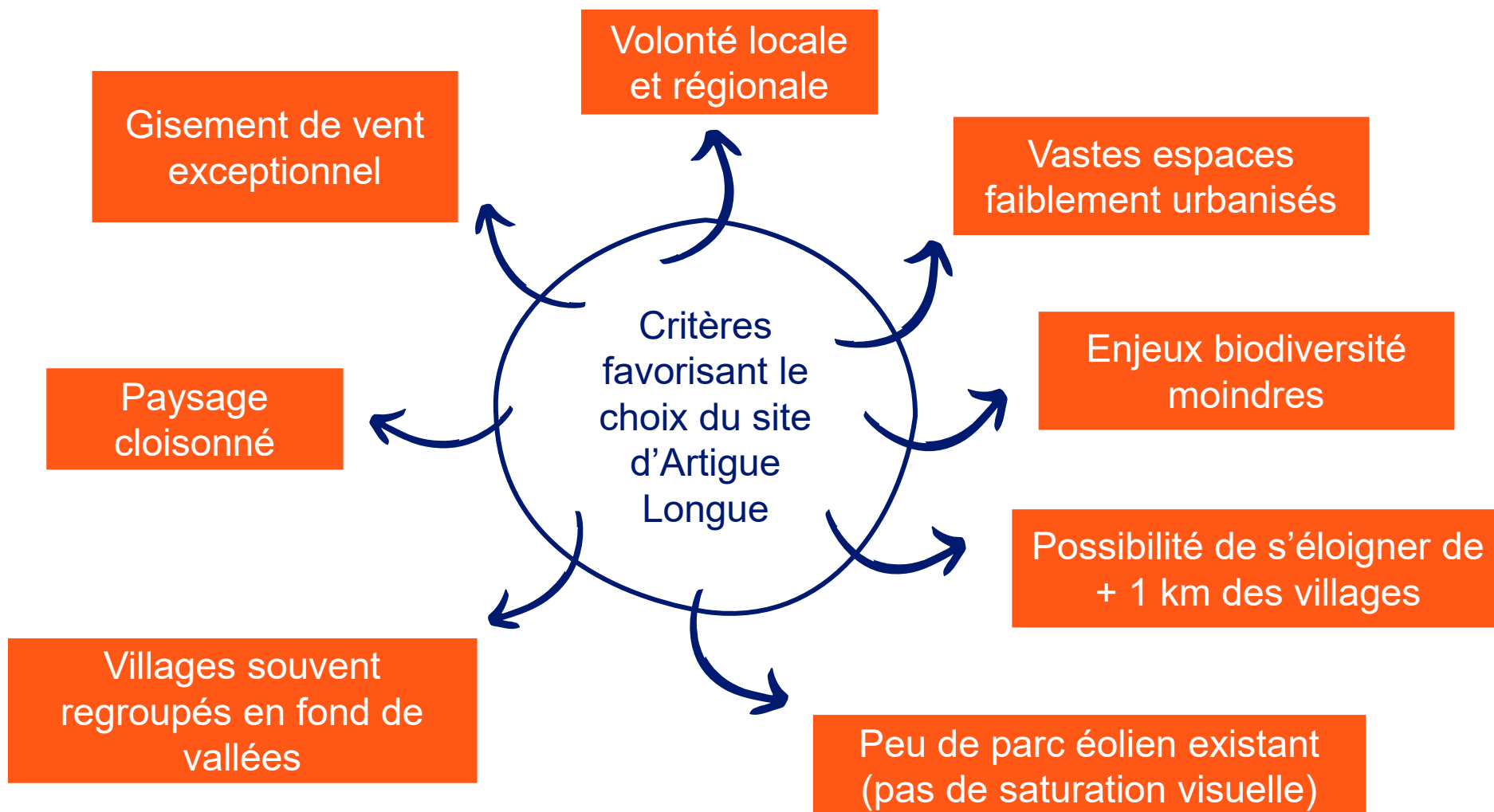
Décisions sur le projet :

- Zone Ouest : requalification du secteur = ouvertures de milieu + mises en place de mesures environnementales
- Zone Est : projet limité à 9 éoliennes
- Poste électrique de Palairac : abandon



Continuité de la cohérence territoriale avec les communes mobilisées
Valorisation financière pour des implications environnementales et touristiques





Les atouts du projet « Artigue Longue »



2

Conception du projet

La démarche de conception du projet d'Artigue Longue : les études environnementales -> outils d'aide à la décision

Experts	Contribution dans le projet	Organisme / Logo
Cécile Escafre	Bureau d'étude assembleur	
Thierry Disca	Bureau d'étude naturaliste	
Thomas Blasco	Bureau d'étude paysager	
Delphine BASSOU Samira OURMIM-GIRARD	Rédaction générale	



Les enjeux de biodiversité

Flore - Habitats	+ de 14 passages entre 2017 et 2024
Avifaune	Plus de 400 heures d'observations : passereaux et rapaces nicheurs + migrations Une session Radar système de dispositif vidéo autonome et automatisé 1000 heures de suivi en 2017 + 950 heures de suivi en 2018.
Chiroptères	17 passages, 44 nuits au sol, enregistreur sur mât de mesure (2017/2018)
Amphibiens reptiles	8 passages entre 2017 et 2021
Insectes	7 passages en 2017 et 2020

Chiros

Vespère de Savii, Molosse de Cestoni et Noctule de Leisler

Avifaune

Aigle royal, Pie grièche, engoulevant, CJLB

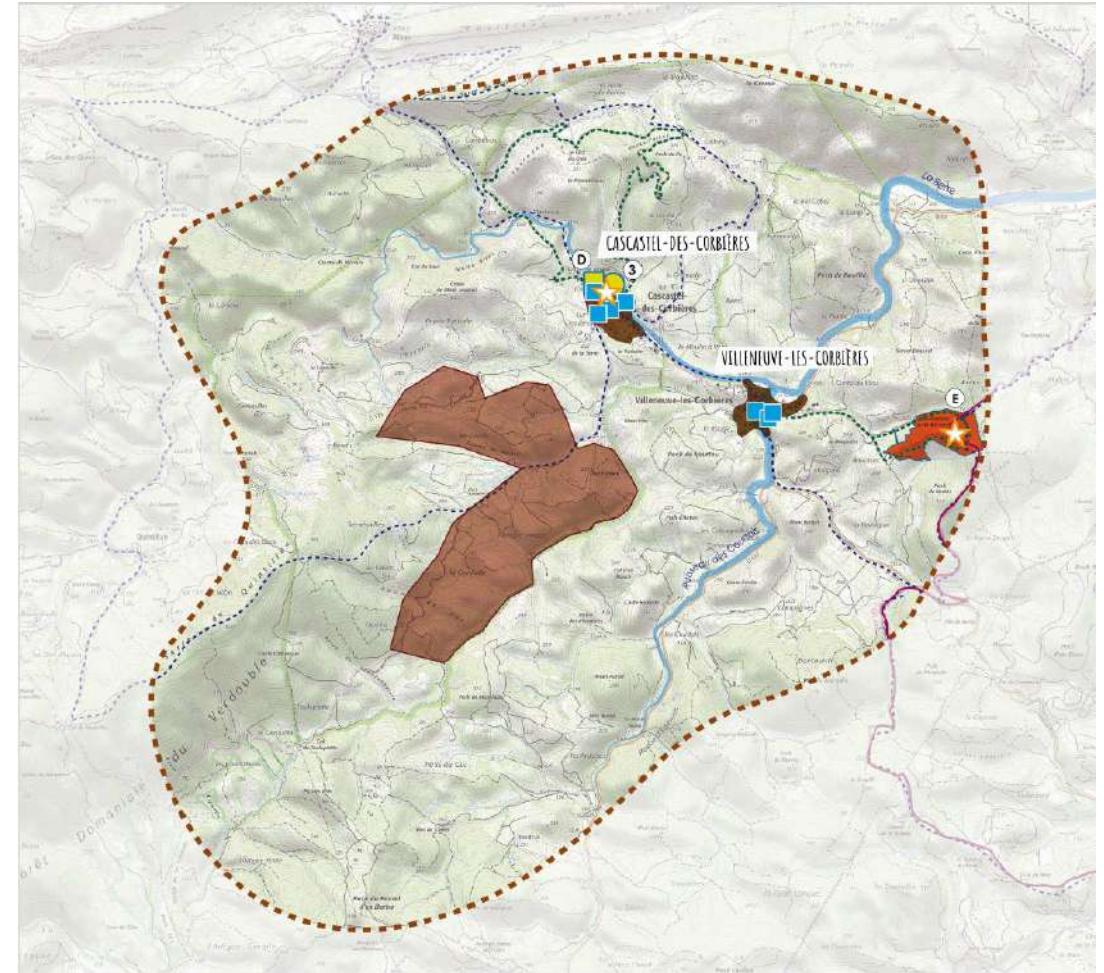
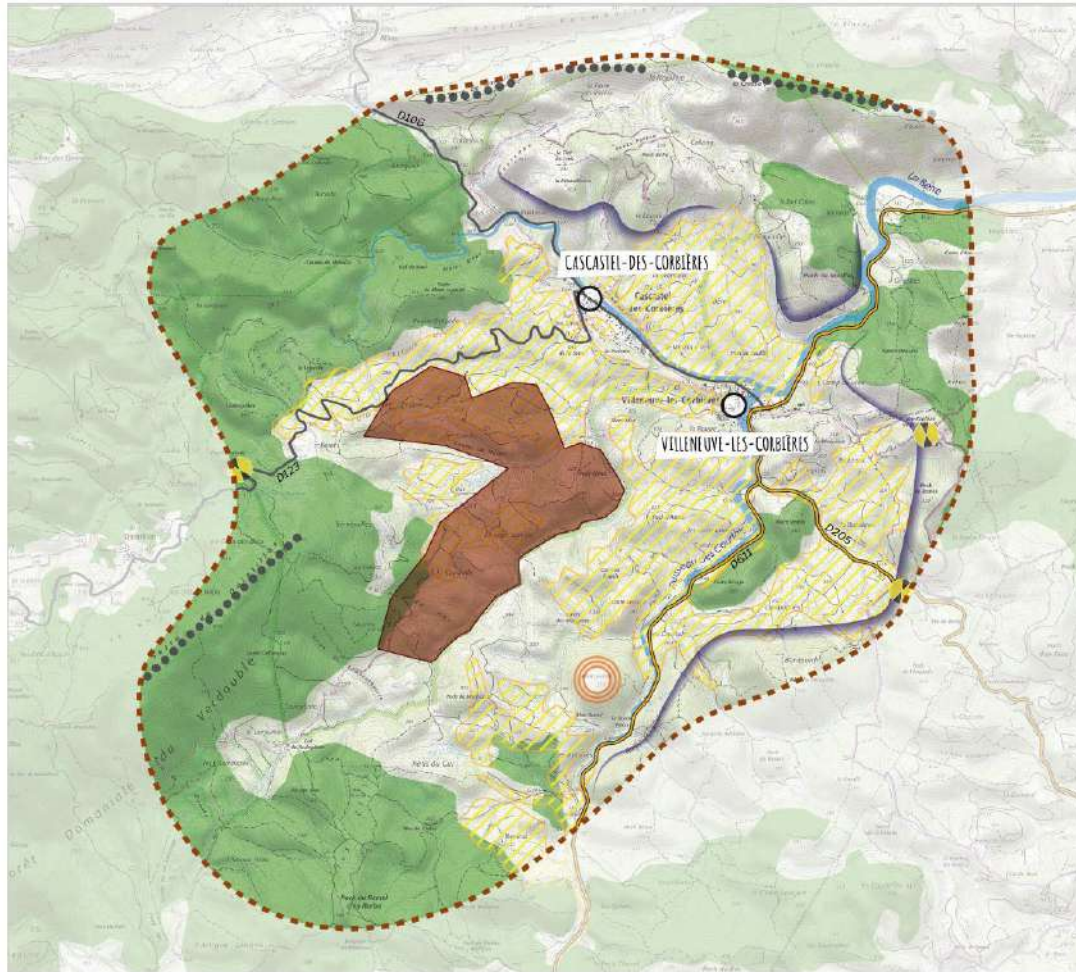
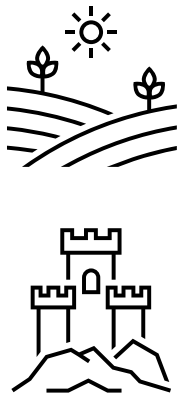
Flore

Gagées, Ail petit moly, glaïeul douteux

Reptiles

Lézard ocellé

Les enjeux paysagers



- **Paysage** : garigue et vignoble présents sur la zone d'étude
- **MH inscrits du secteur** : Château de Cascastel
- **Sites inscrits** : château, pont et église de Cascastel, statue et chapelle ruinée de ND de Recaouffa

PROJET ÉOLIEN DES HAUTES CORBIÈRES

IMAGE DU TERRITOIRE

(Aire d'étude éloignée)

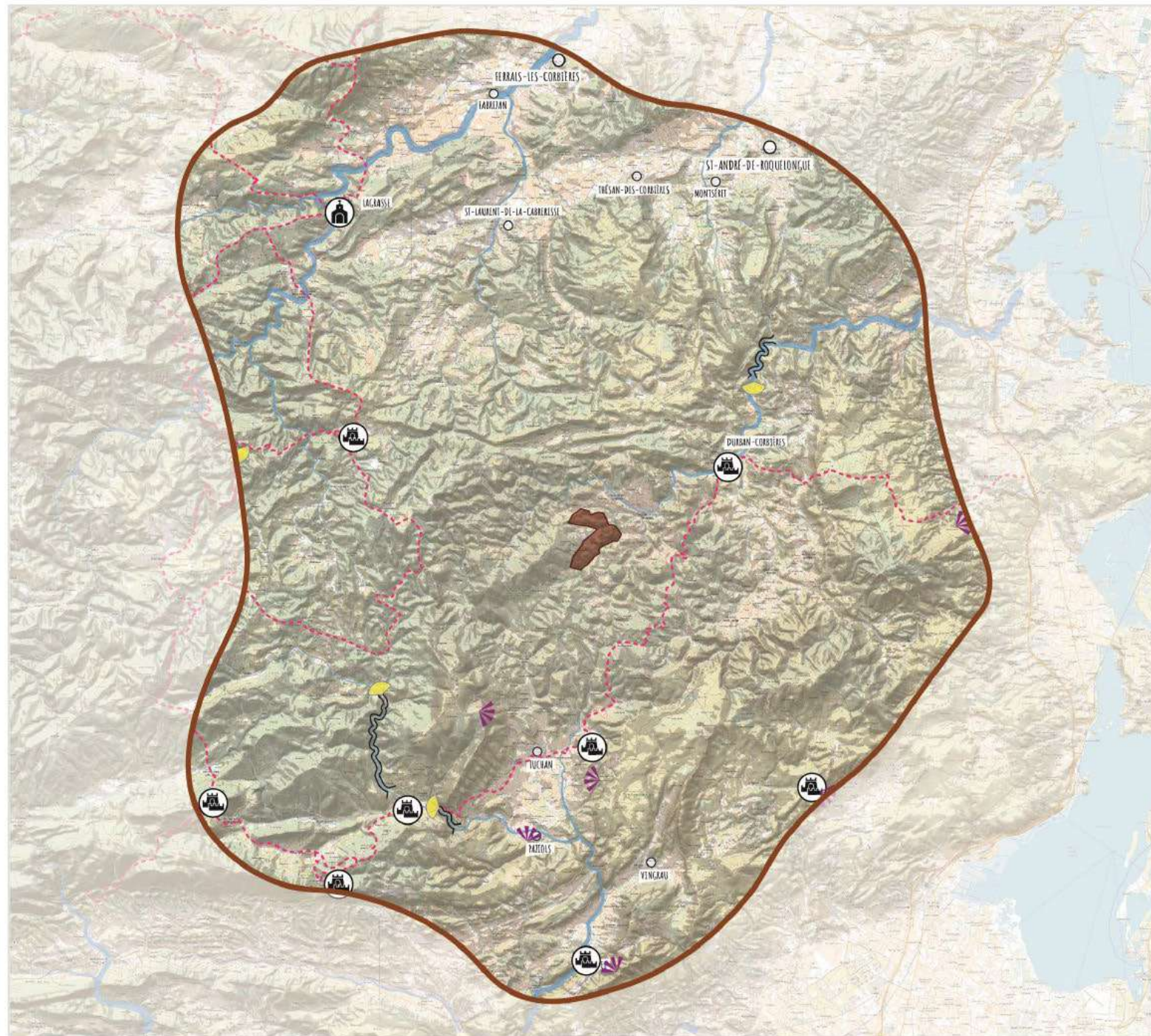
LEGENDE

Aires d'étude paysagère

- Zone d'Implantation Potentielle (ZIP)
- Limite de l'aire d'étude éloignée

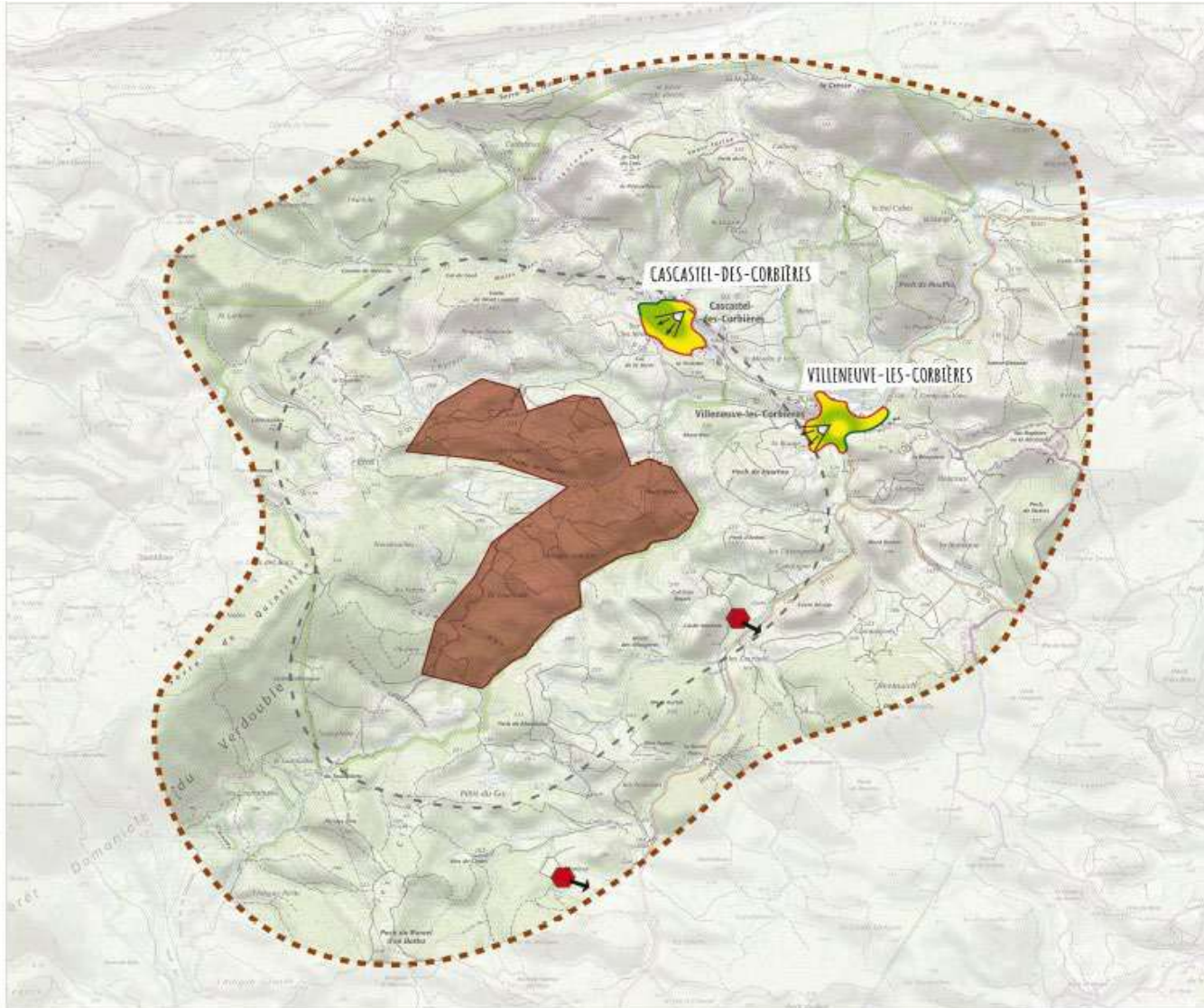
Éléments emblématiques du territoire

- Cours d'eau
- Château
- Abbaye
- Gorge
- Sortie de gorge
- Point de bascule visuelle
- Point de vue touristique référencé (IGN)
- Itinéraire de Grande Randonnée



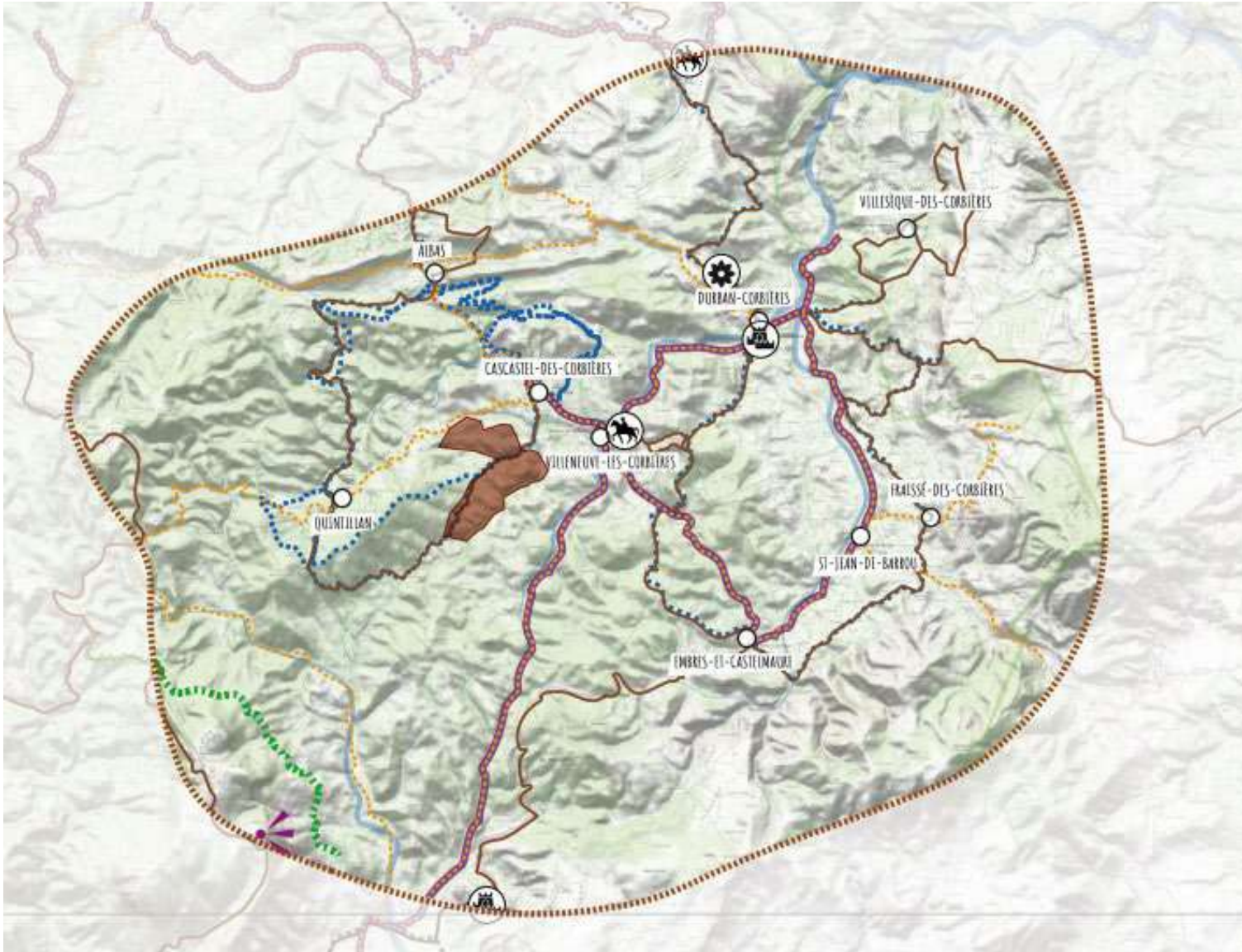
0 5 10
Kilomètres

Les enjeux socio-économiques : l'habitat



- **Distance de l'habitation la plus proche : 1,2 km**
- **2 hameaux au sud**

Les enjeux socio-économiques : les activités de loisirs



- **Tourisme**
- **Chasse**
- **Petite et grande randonnées**

Les enjeux socio-économiques : les activités locales



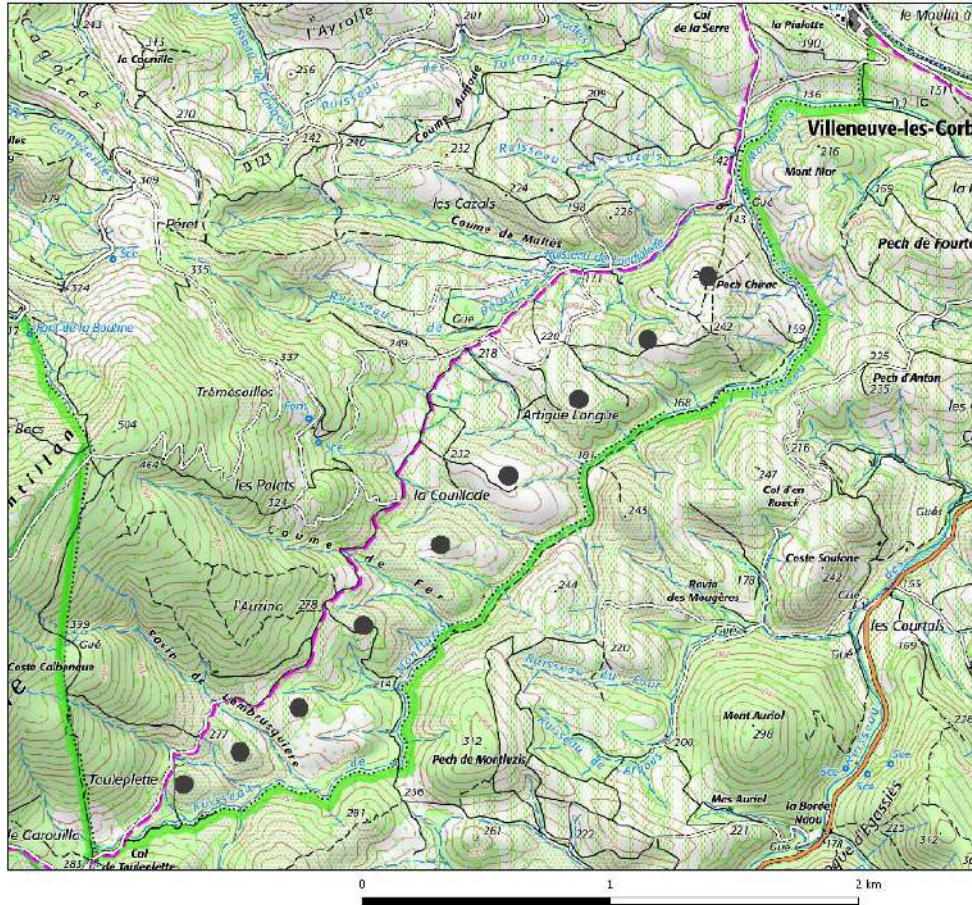
- **Viticulture**
- **Commerces**
- **Gites touristiques**

Construction progressive du projet avec le public



Les variantes du projet

Variante 1



Enjeux



- Trop de relief (Serre de Quintillan), perturbation du vent
- 3 éoliennes situées dans parcelles agricoles

Technologie



- Nombre d'éoliennes : 9
- Taille des éoliennes : 125 m
- Puissance unitaire en : 3 MW
- Puissance totale du parc : 27 MW

Production



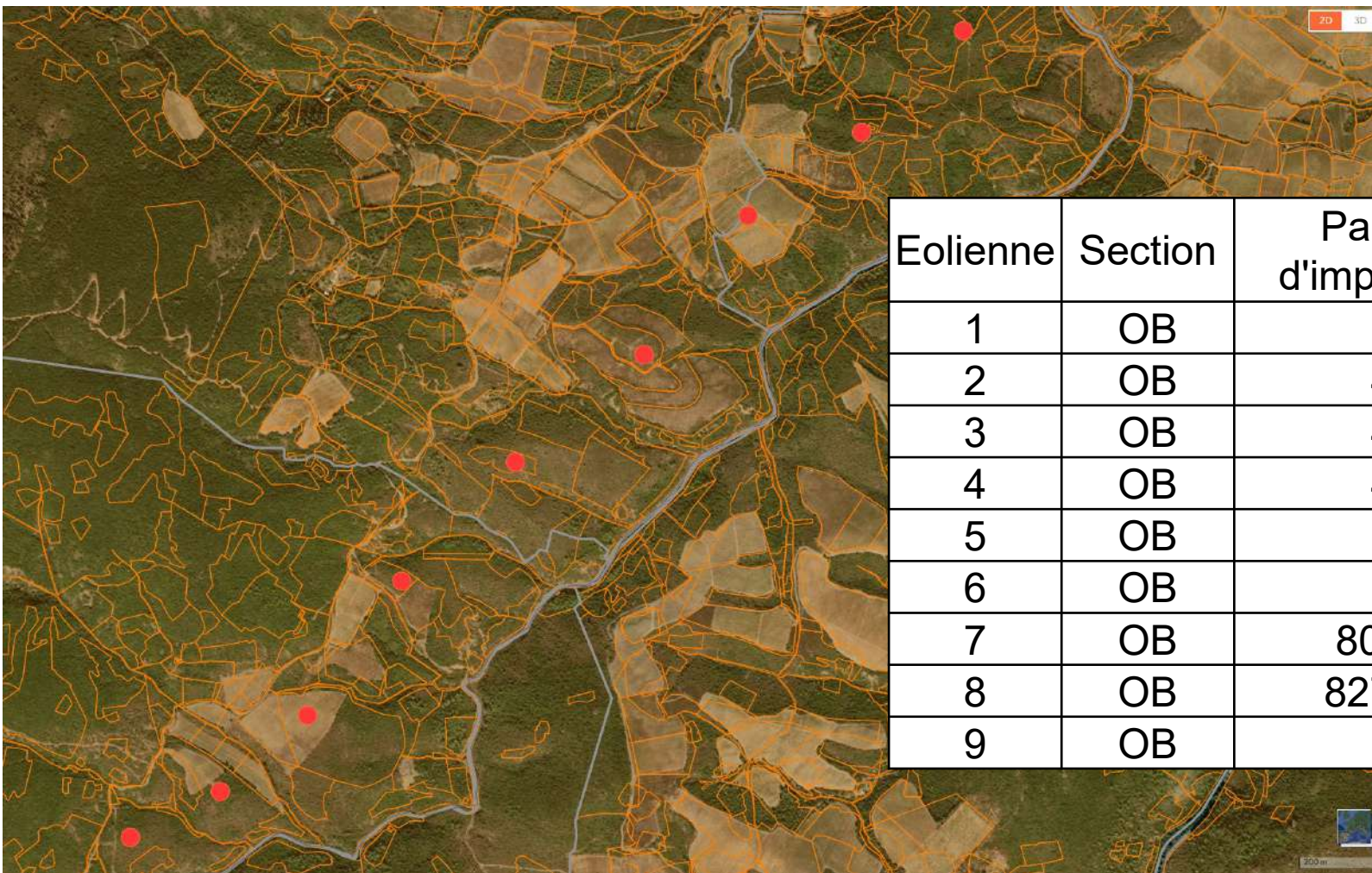
- Production annuelle estimée : 50 GWh/an

Coût prévisionnel



- Coût : 38 millions d'€ environ

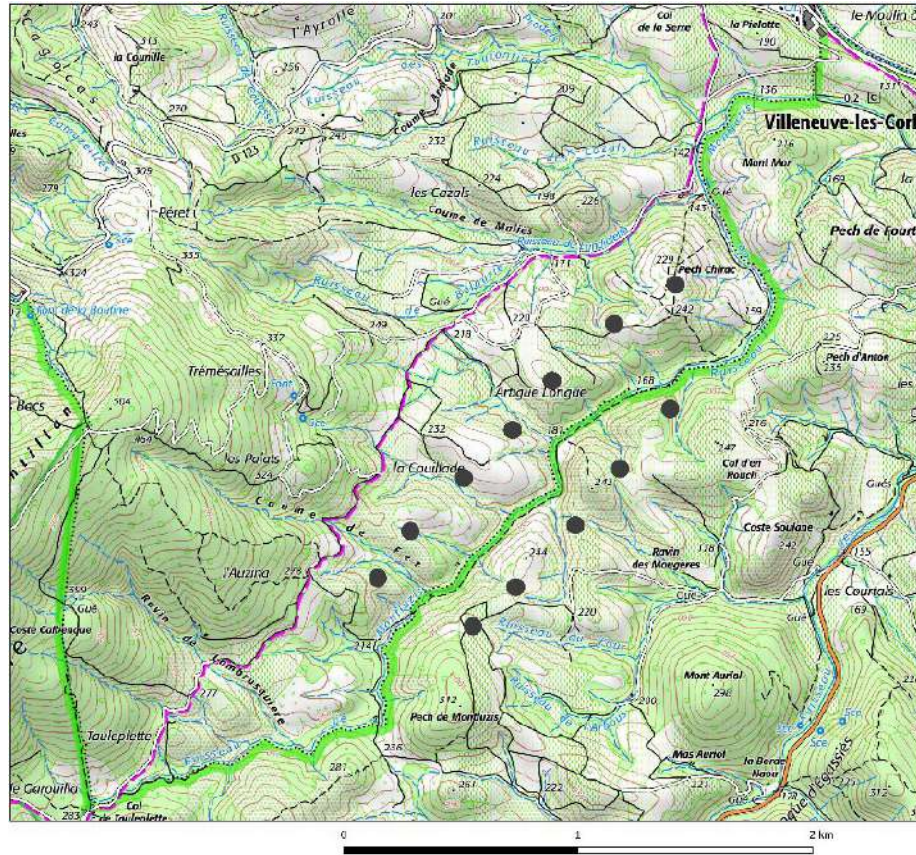
Variante 1 – plan parcellaire



Eolienne	Section	Parcelles d'implantation	Commune
1	OB	500	Cascastel des Corbières
2	OB	477	Cascastel des Corbières
3	OB	456	Cascastel des Corbières
4	OB	429	Cascastel des Corbières
5	OB	304	Cascastel des Corbières
6	OB	784	Cascastel des Corbières
7	OB	808-807	Cascastel des Corbières
8	OB	827 - 661	Cascastel des Corbières
9	OB	593	Cascastel des Corbières

Les variantes du projet

Variante 2



Enjeux



- Acceptabilité : une ligne sur la commune de Villeneuve
- 2 éoliennes dans des parcelles agricoles

Technologie



- Nombre d'éoliennes : 12
- Taille des éoliennes : 125 m
- Puissance unitaire en : 3 MW
- Puissance totale du parc : 36 MW



Production

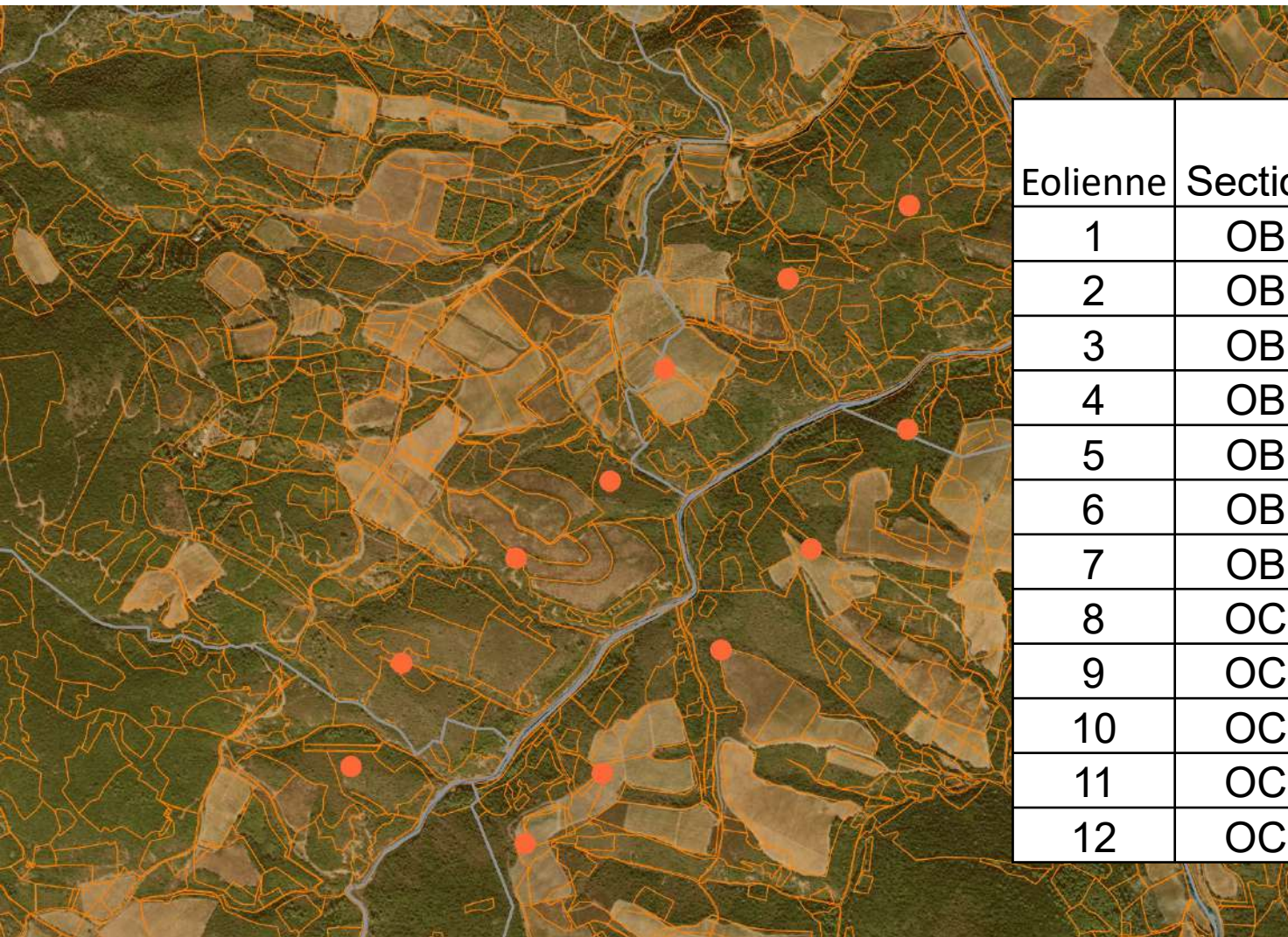
- Production annuelle estimée : 70 GWh/an

Coût prévisionnel



- Coût : 51 millions d'€ environ

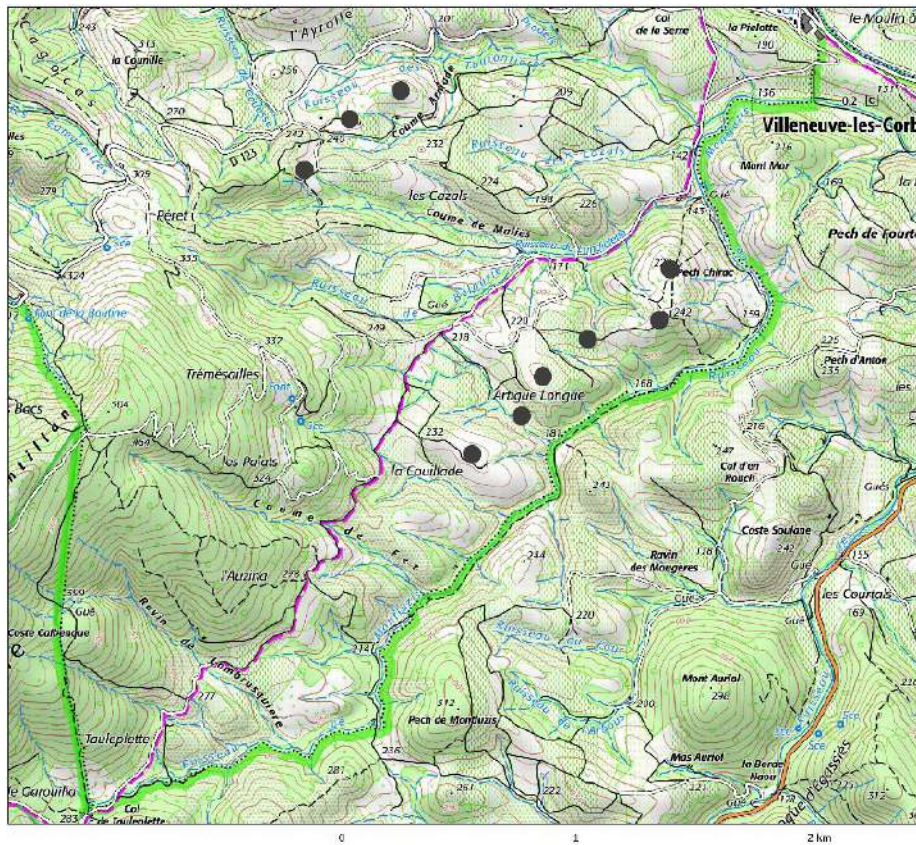
Variante 2 – plan parcellaire



Eolienne	Section	Parcelles d'implantation	Commune
1	OB	439	Cascastel des Corbières
2	OB	289-302	Cascastel des Corbières
3	OB	789-786	Cascastel des Corbières
4	OB	792	Cascastel des Corbières
5	OB	807-808	Cascastel des Corbières
6	OB	661-827	Cascastel des Corbières
7	OB	619	Cascastel des Corbières
8	OC	1297-1303	Villeneuve des Corbières
9	OC	1294	Villeneuve des Corbières
10	OC	1266-1267	Villeneuve des Corbières
11	OC	1226	Villeneuve des Corbières
12	OC	1169-917	Villeneuve des Corbières

Les variantes du projet

Variante 3 : variante retenue



Avantages



- suppression de l'éolienne la plus proche du village
- alignement des rotors
- Eloignement de la zone de cantonnement du Circaète et petite avifaune
- effet barrière réduit pour l'avifaune
- Issue des ateliers « Paysage » réalisés avec les habitants et élus.
- Aucune éolienne implantée dans des vignes

Technologie



- Nombre d'éoliennes : 9
- Taille des éoliennes : 125 m, 1 éolienne en 149
- Puissance unitaire en : 3 MW
- Puissance totale du parc : 27 MW

Production



- Production annuelle estimée : 59 000 GWh/an



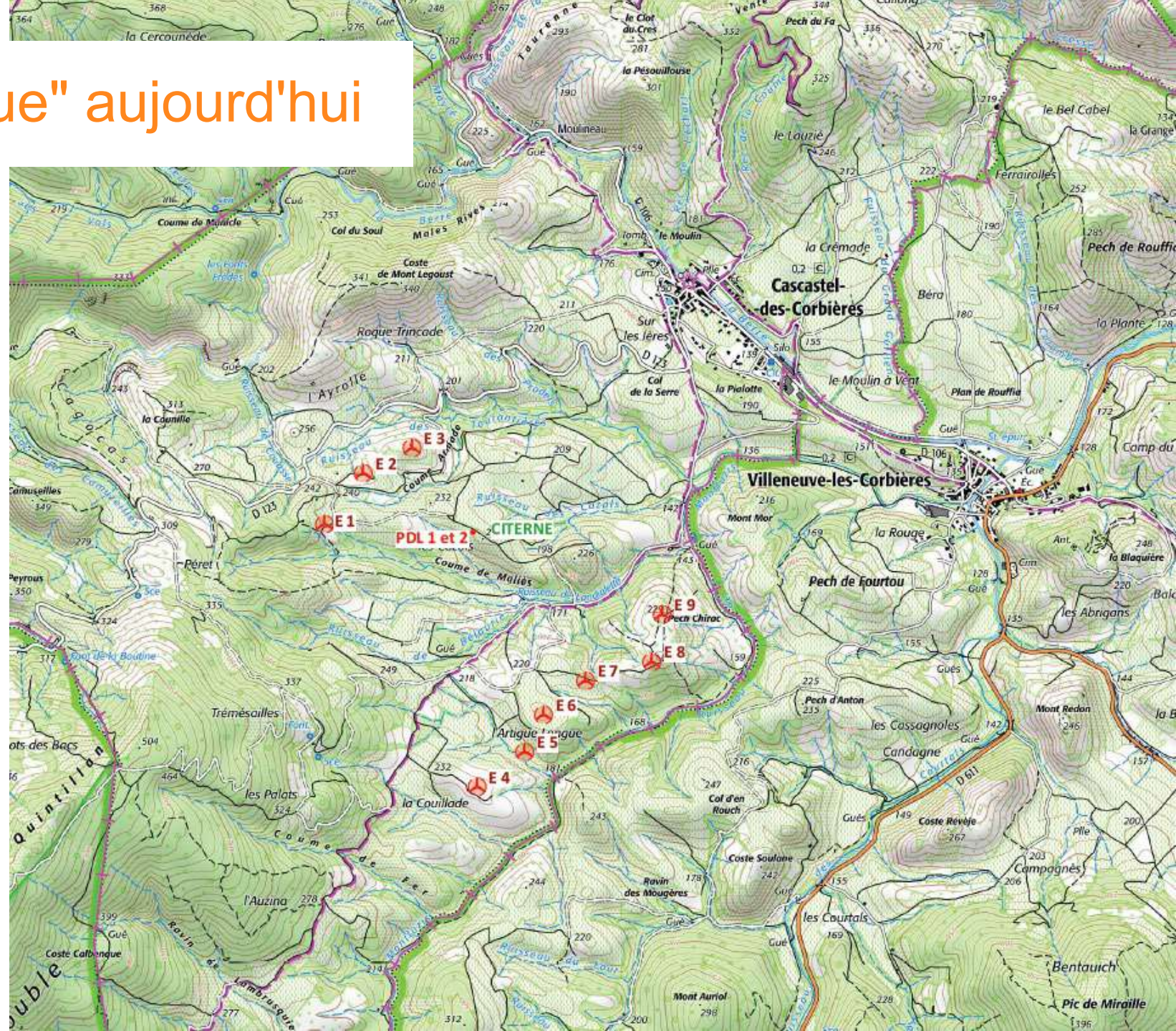
Coût prévisionnel : 38 millions d'€ environ



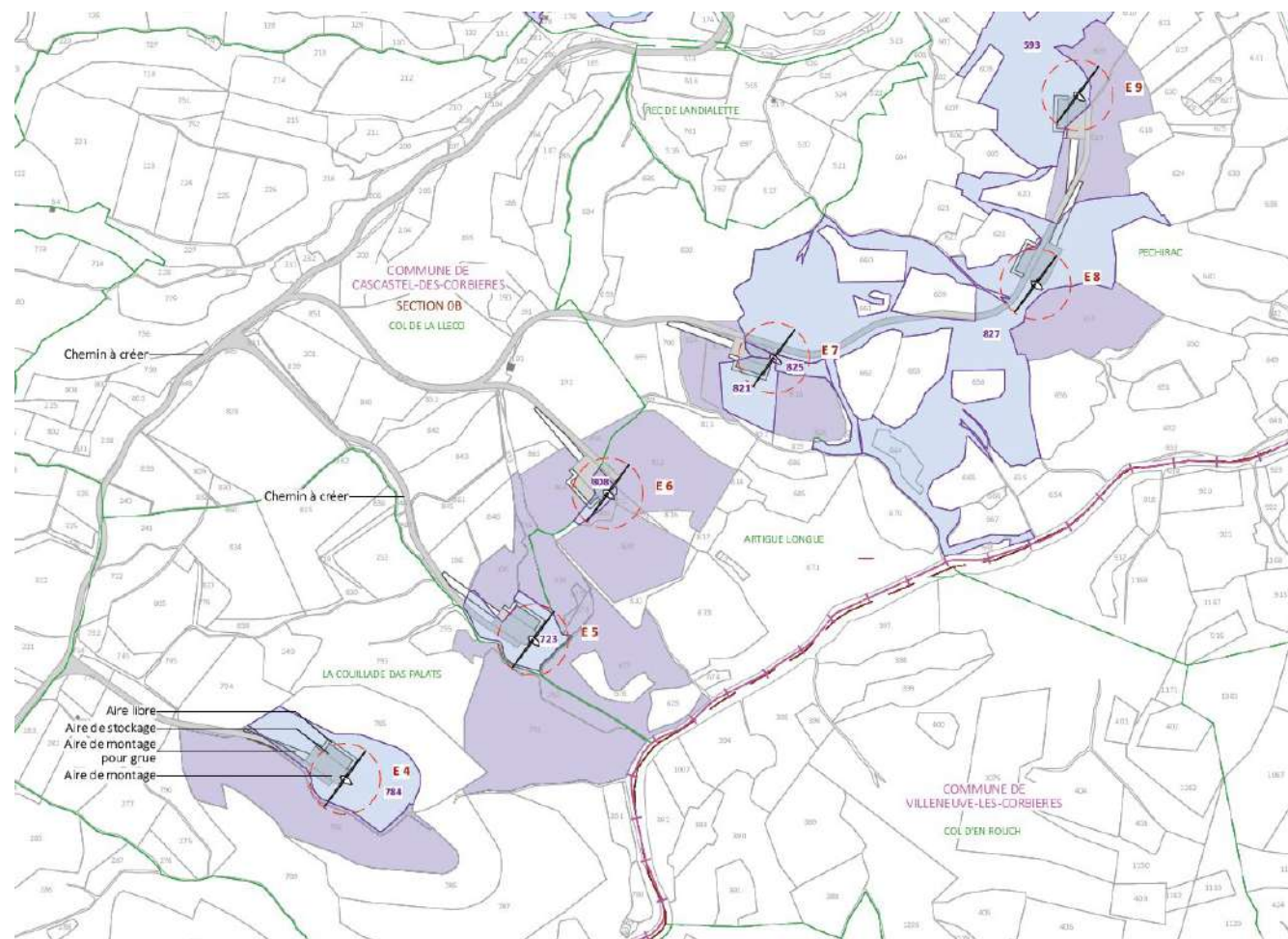
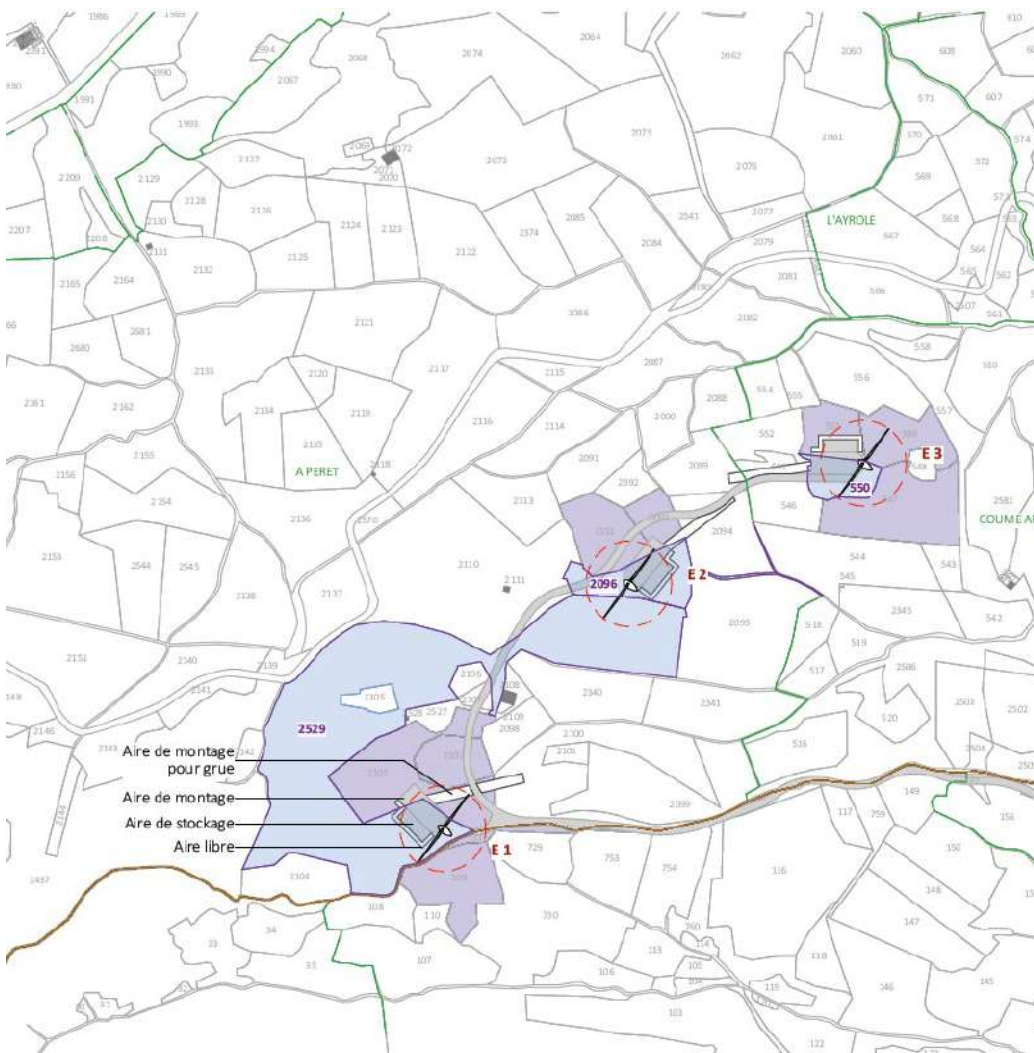
Document d'urbanisme : la commune est soumise au
Règlement National d'Urbanisme (RNU)

Le projet "Artigue Longue" aujourd'hui

- 9 éoliennes
- 2 postes de livraison
- 1 citerne SDIS



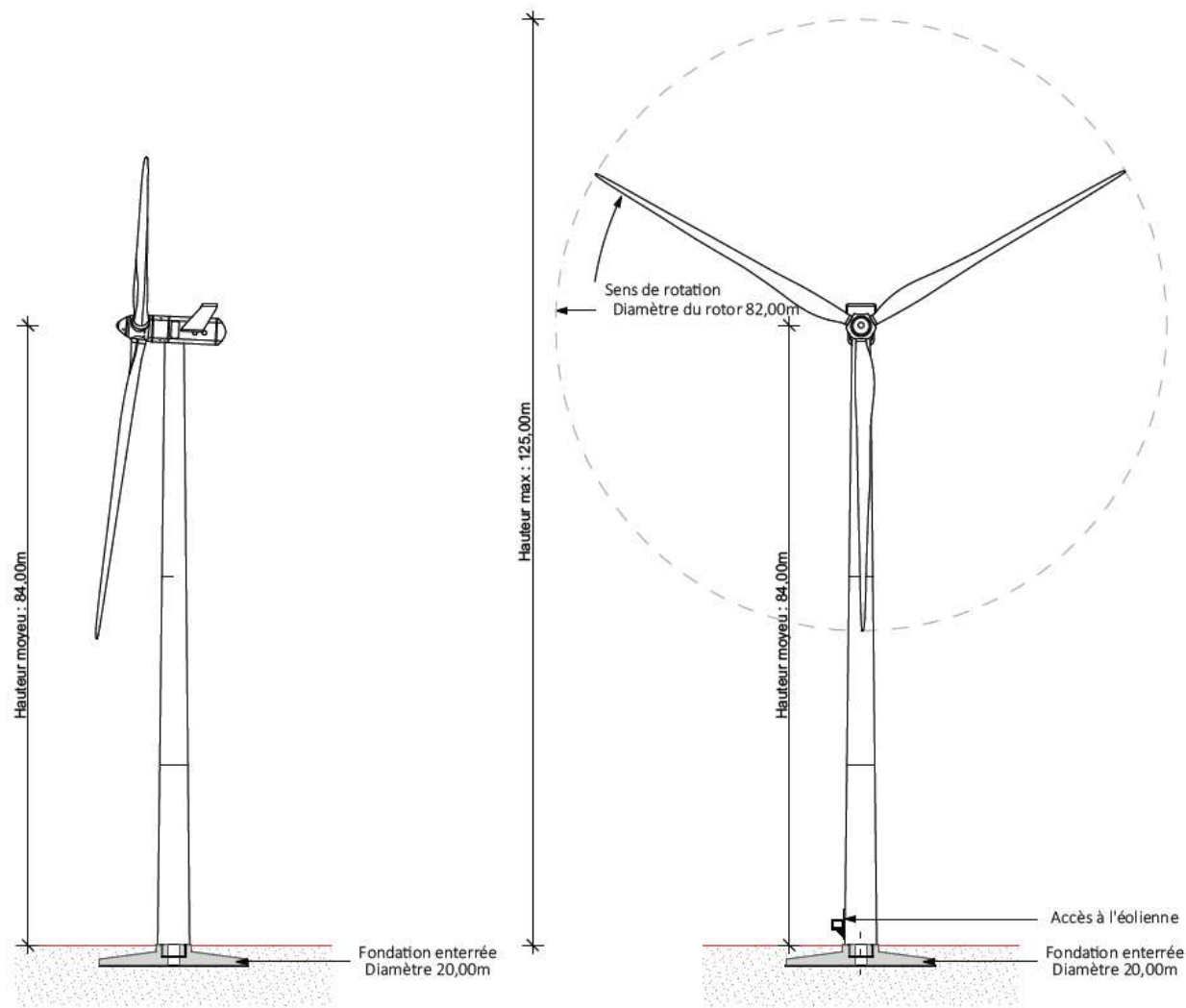
Variante 3 – plan parcellaire



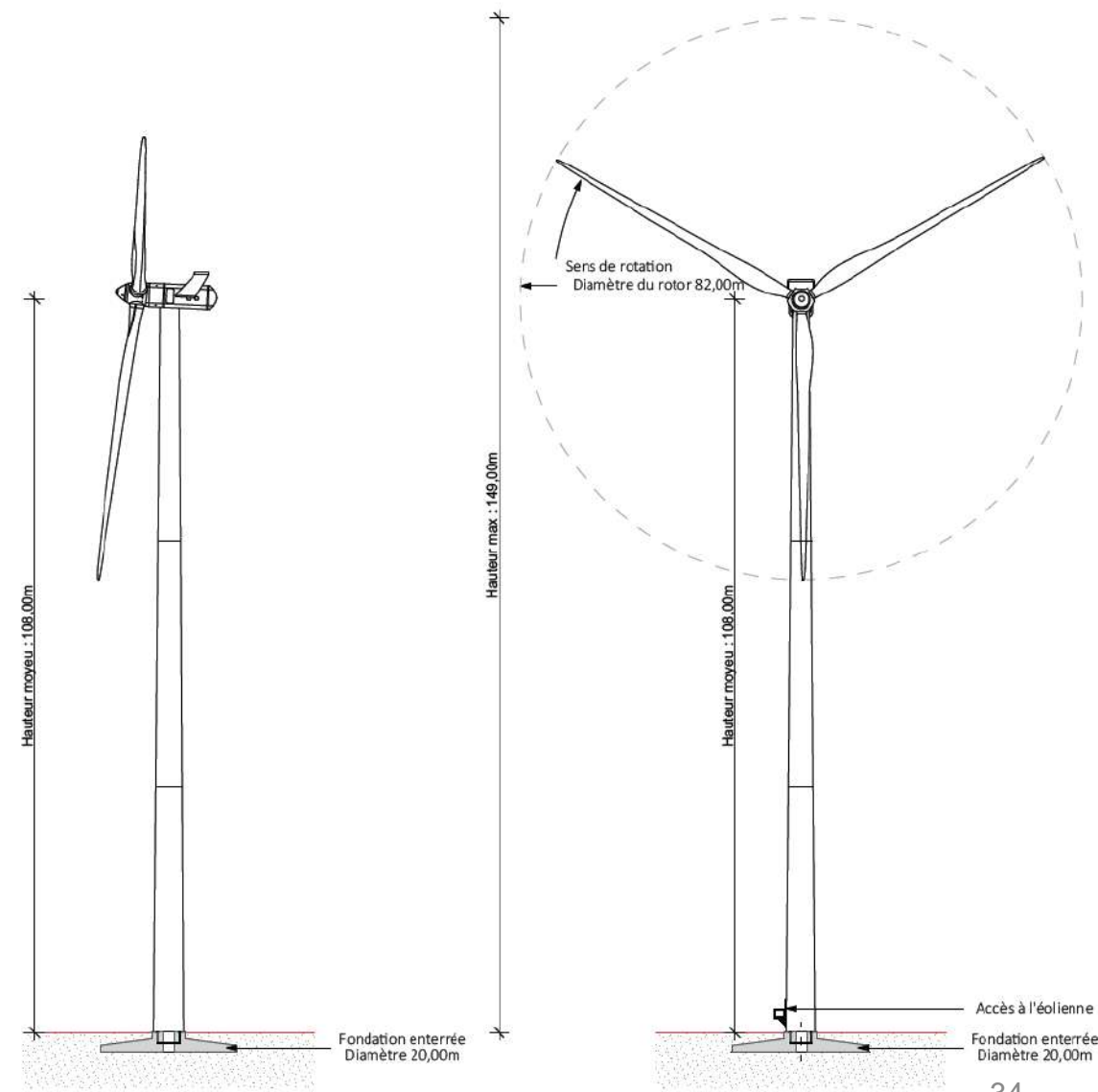
Parcelles de localisation du projet

Eolienne	Section	Parcelles d'implantation	Commune
1	OA	2529	Cascastel des Corbières
2	OA	2096	Cascastel des Corbières
3	OA	549-550-553	Cascastel des Corbières
4	OB	784	Cascastel des Corbières
5	OB	723	Cascastel des Corbières
6	OB	806-808	Cascastel des Corbières
7	OB	821-825	Cascastel des Corbières
8	OB	827	Cascastel des Corbières
9	OB	593	Cascastel des Corbières

Schémas des gabarits des éoliennes

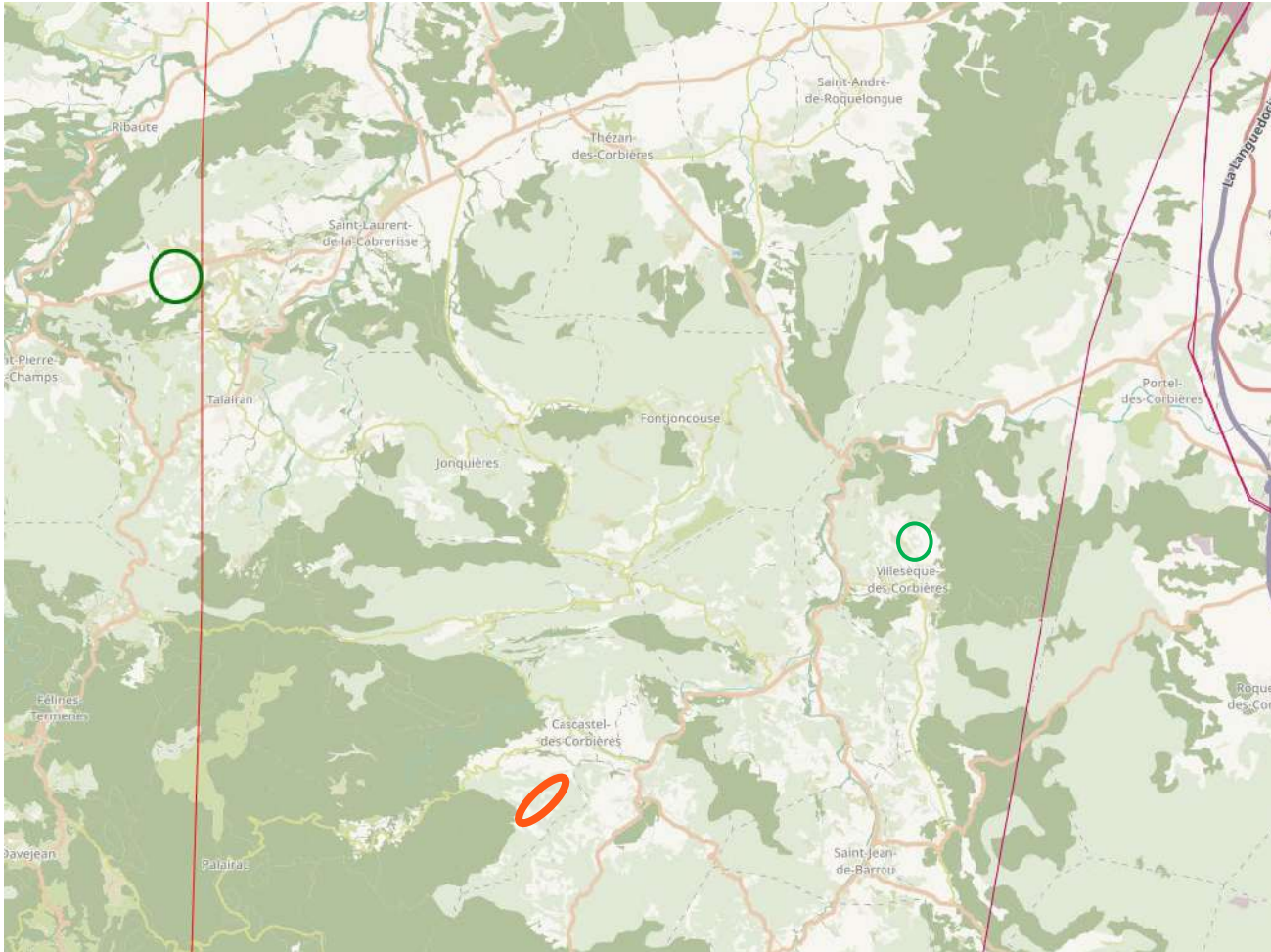


Gabarit des éoliennes



Gabarit éolienne n° 5

Éléments liés à l'aménagement du territoire : le raccordement électrique



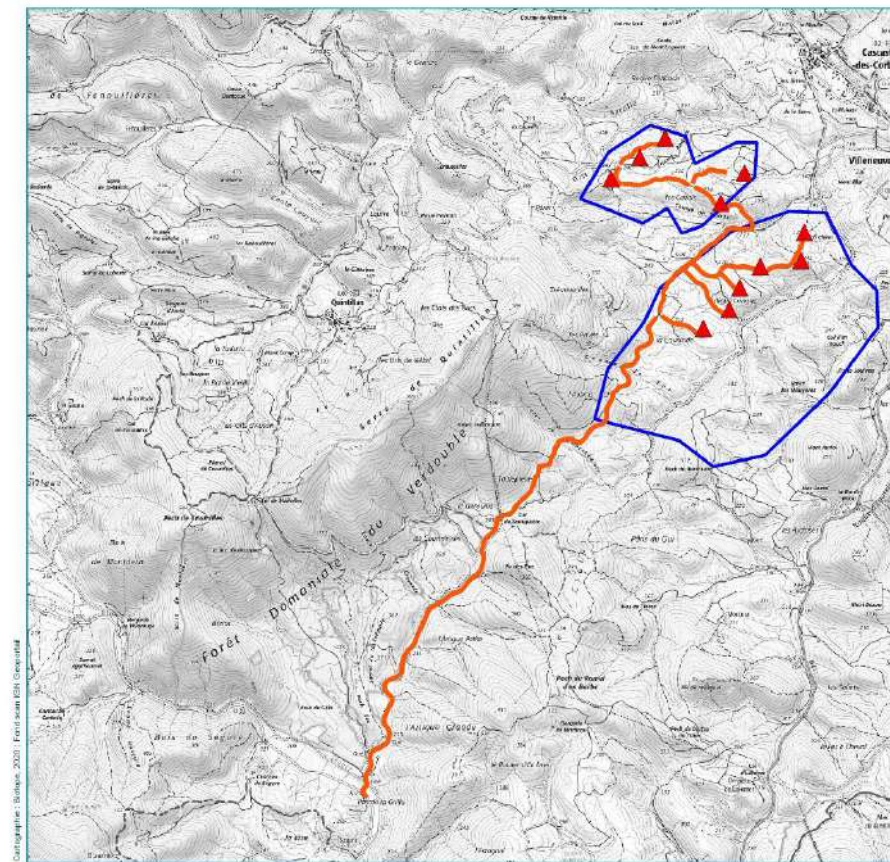
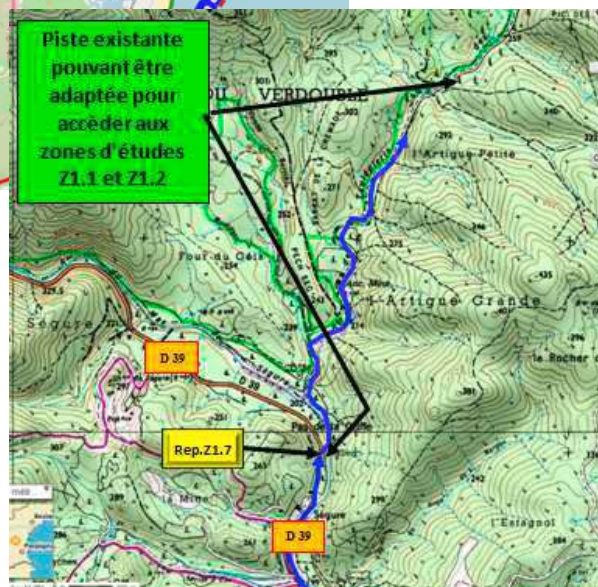
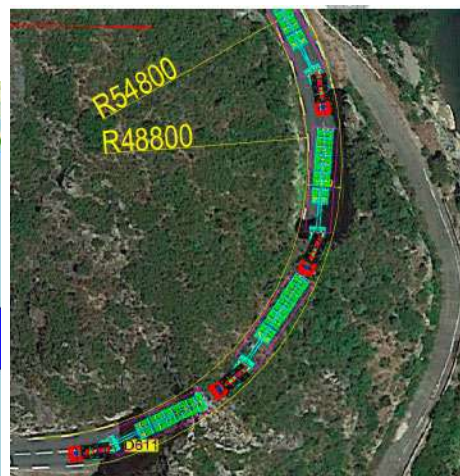
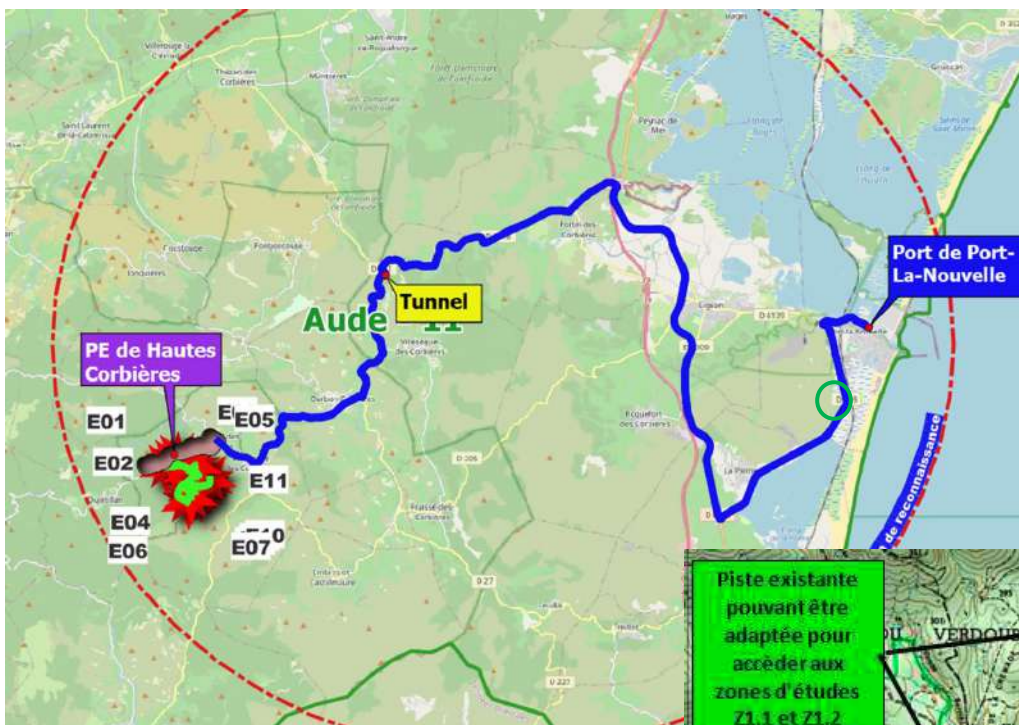
Poste de raccordement :

- **Option poste ENEDIS** (emplacement non connu)
- **Option poste EDF Renouvelables à Villesèque-les-Corbières**

Liaison électrique souterraine le long des routes existantes

Échéance de mise en service : 2029

Eléments liés à l'aménagement du territoire : les accès au site



Accès par le tunnel validé (test à vide réalisé) pour diamètre 82 maximum.

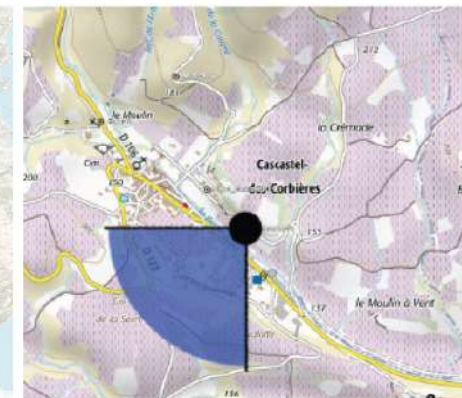
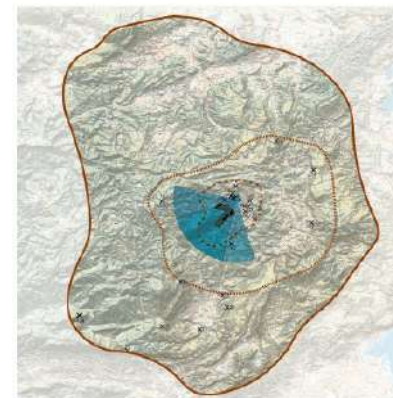
Accès par Villeneuve puis Tuchan avec franchissement de la Torga (recalibrage du chemin d'exploitation vignes + pont amovible) puis piste

Incidences paysagères

Commune	Niveau d'incidence
Hameau de Coasto	Incidence faible
Hameau de Montmal	Incidence faible
Cascastel des Corbières	Incidence modérée à forte depuis le bourg et ses abords
Villeneuve-les-Corbières	Incidence faible à nulle depuis le bourg et ses abords
Quintillan	Incidence très faible
Albas	Incidence faible
Durban-Corbières	Incidence très faible
Fraissé des Corbières	Incidence très faible
Saint Jean de Barrou	Incidence nulle
Embres-et-Castelmaure	Incidence nulle
Villeseque des Corbières	Incidence très faible
Saint André de Roquelongue	Incidence nulle
Ferrals les Corbières	Incidence nulle
Tuchan	Incidence nulle

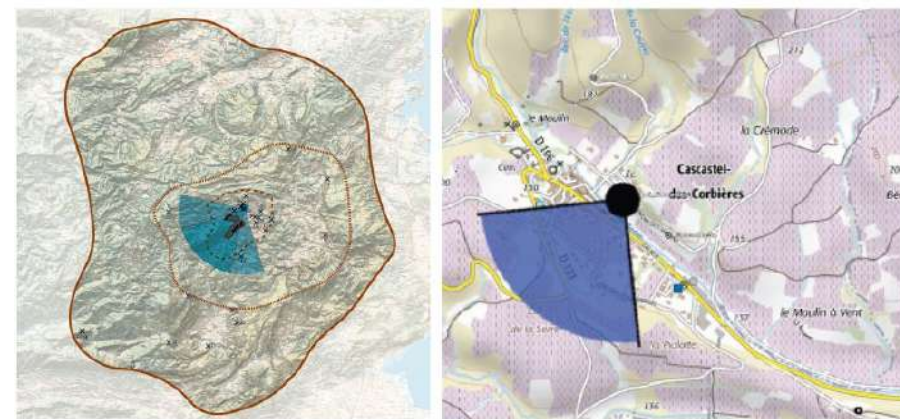
Visibilité depuis Cascastel-des-Corbières

Distance de l'éolienne la plus proche : 1 600 m



Visibilité depuis Cascastel-des-Corbières

Distance de l'éolienne la plus proche : 1 581 m



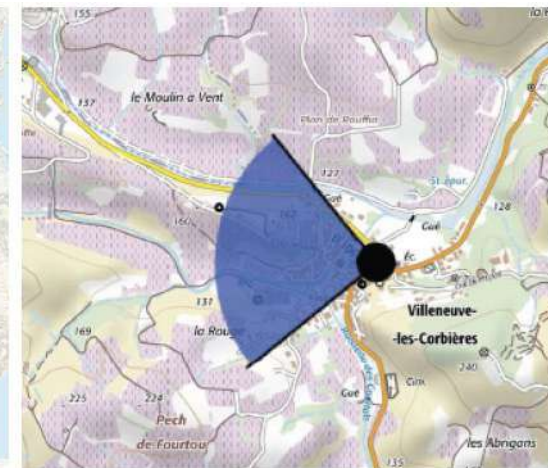
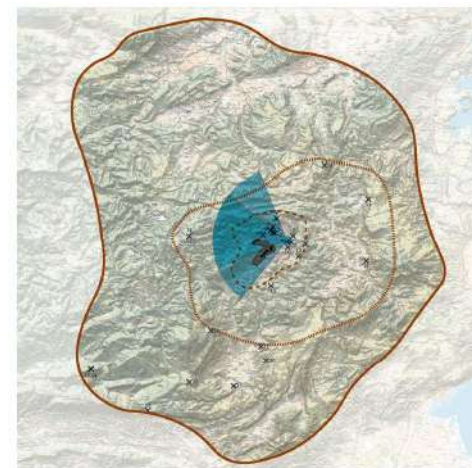
Visibilité depuis Villeneuve-les-Corbières

Distance de l'éolienne la plus proche : 1 568 m

Projet éolien situé derrière le relief

Un bout de pale visible

+ un autre bout de pale lorsque les platanes perdent leurs feuilles



Parc éolien d'Artigue Longue



Visibilité depuis Villeneuve-des-Corbières

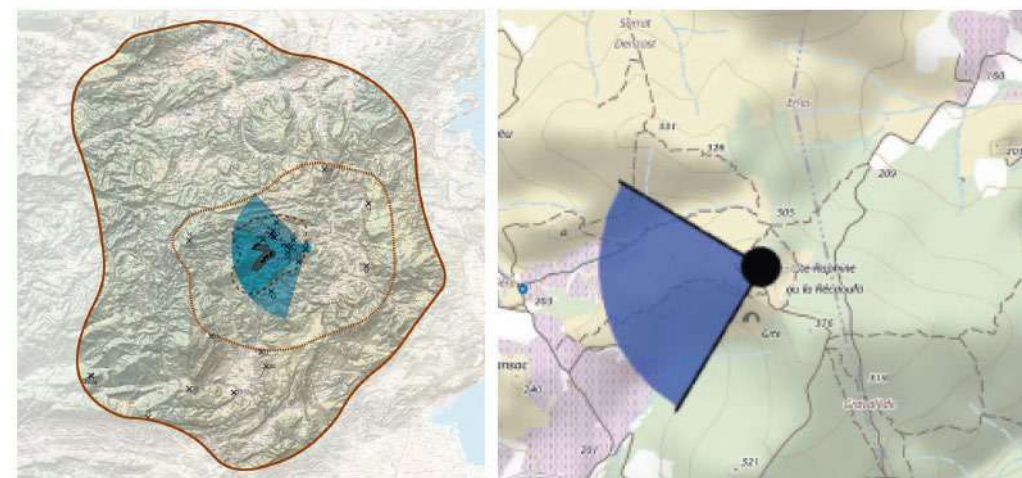
Distance de l'éolienne la plus proche : 1 877 m

Projet situé derrière le relief et masqué par la végétation



Visibilité depuis Notre-Dame-de-Récaoufa

Distance de l'éolienne la plus proche : 3 177 m

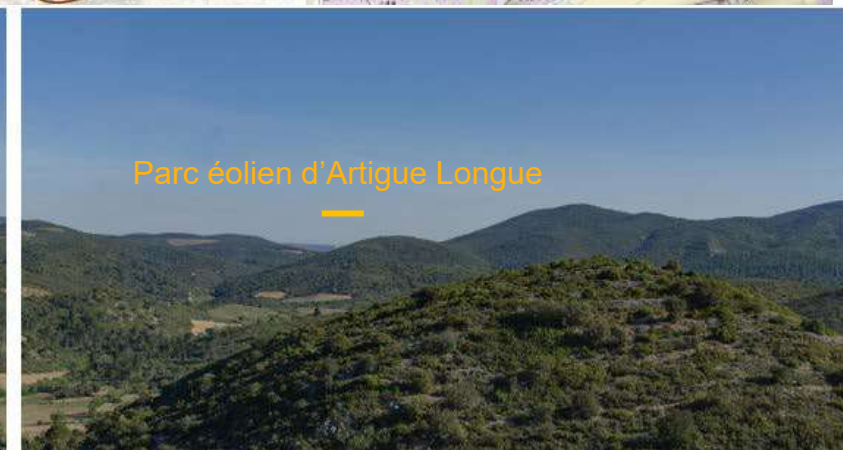
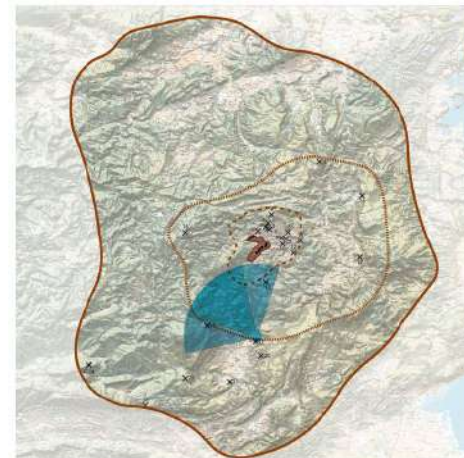


Photomontage - Vue réelle - 120°



Visibilité depuis le château d'Aguilar

Distance de l'éolienne la plus proche : 8 256 m



Incidences et mesures ERC pressenties

Mesures d'évitement et de réduction

- Modélisation préalable des secteurs de moindre enjeux biodiversité sur le territoire des Hautes Corbières
- Enfouissement des lignes de raccordement
- Balisage des secteurs à enjeux
- Suppression des risques de destruction de chiroptères arboricoles lors des coupes d'arbres
- Adaptation du calendrier des travaux
- Limiter les risques de mortalité des chiroptères avec les pales par arrêt des machines lors de détection de situations à risque
- Limiter les risques de collision des oiseaux grâce à des systèmes d'arrêt machine et effarouchement

Incidences résiduelles pressenties et mesures compensatoires

- la flore, entomofaune : faible à Modéré
 - **Mesures compensatoires : ouvertures de milieux + gestion de la végétation sur des parcelles ouvertes**
- l'avifaune : faible à fort
 - **Mesures compensatoires : ouvertures de milieux**
- les chiroptères : faible à modéré
 - **Mesures compensatoires : Ilot de senescence en faveur**
- les reptiles et amphibiens : faible
 - **Mesures accompagnement : muret en pierres sèches**
- Paysage : faible à fort
 - **Mesures compensatoires : plantations de haies**

Mesures de suivi :

- Phase travaux
- Phase exploitation

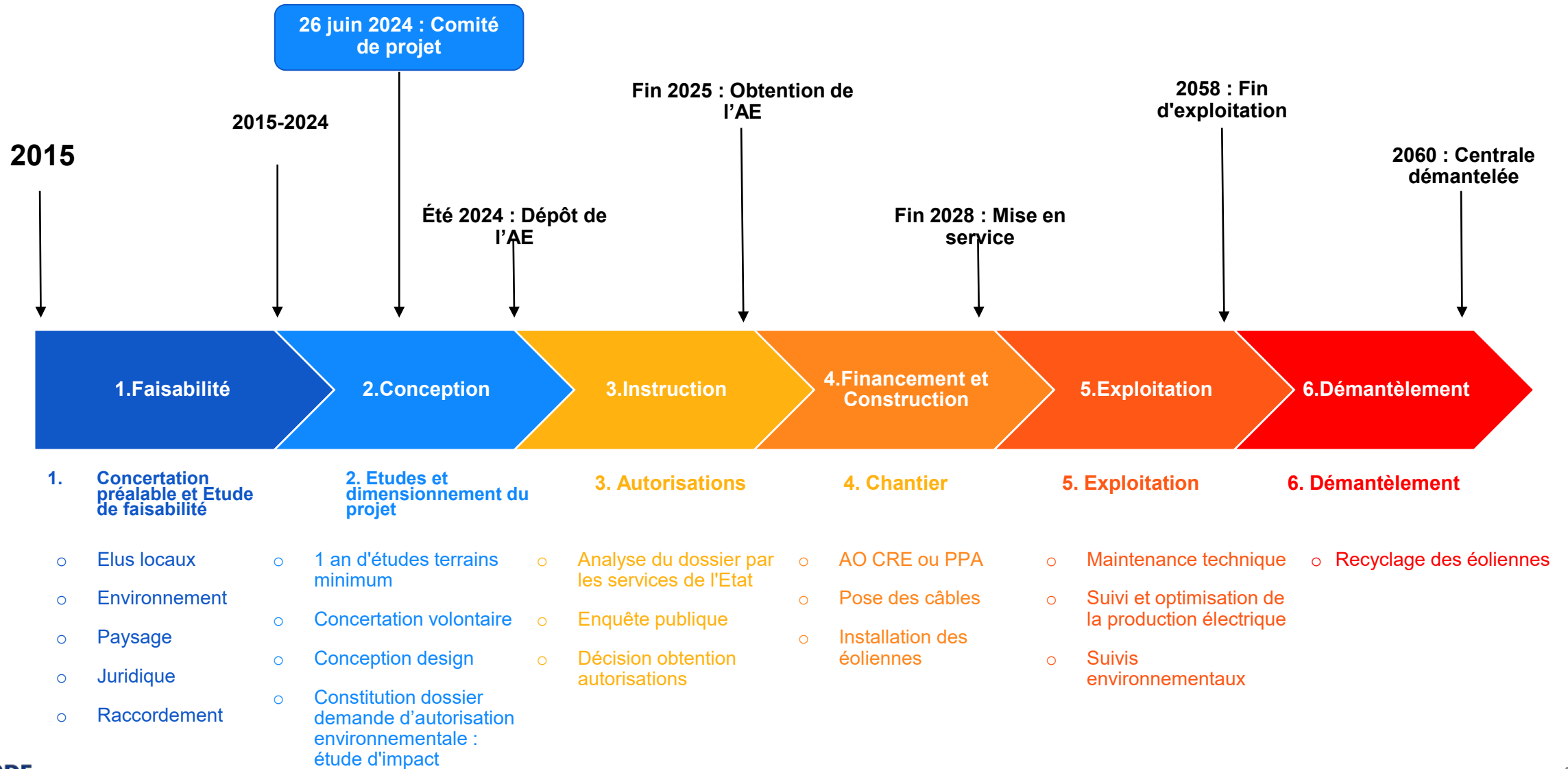
Mesures d'accompagnement

- En cours de définition avec les partenaires volontaires

3

Calendrier et retombées pour le territoire

Le calendrier du projet



Retombées économiques sur le territoire

- Coûts : **38 millions d'€**
- Retombées fiscales pour les **collectivités** (commune, intercommunalité, Département)

=> *cf tableau ci-contre*

- Loyer annuel estimé pour la **commune** : **121 000 € par an**
- Retombées pour les **entreprises locales** pendant les travaux : **4 millions d'€** (estimation) => convention avec la FRTP pour optimiser les retombées locales

Retombées fiscales pour les **collectivités** (estimations)

Taxes	Commune	EPCI	Département
Taxe foncière	36 700€	700€	25 700€
CFE		26 000€	
CVAE	Suppression à partir de 2024, cf loi de finance 2023		
IFER	45 100€	112 800€	67 700€

Merci