

CAPACITES TECHNIQUES ET FINANCIERES

Demande d'Autorisation Environnementale

Parc éolien des Grands Aiguillons 2

Département : Indre (36)

Commune : Brives

Juillet 2023
Version complétée
en novembre 2024

Maîtres d'ouvrage



SAS Parc Éolien des Grands Aiguillons

Contacts

Agathe ECOCHARD

Windvision

26-28 Rue Buirette

51100 REIMS

Tél : +33 (0)3 26 35 29 72

Chloé CAMAIL

Elicio France SAS

30 Boulevard Richard Lenoir

75011 PARIS

Tél. : +33 (0)1 85 56 06 90



Réalisation et assemblage du Dossier de Demande d'Autorisation Environnementale

ENCIS Environnement



Bureau d'études en environnement
énergies renouvelables et aménagement durable

Pièce 47 :
**Capacités techniques et
financières**

encis environnement
SIRET : 539 971 838 00013 - Code APE : 7112 B
Siège : Parc Ester Technopole, 21 rue Columbia - 87 068 LIMOGES Cedex - FRANCE
Tél : +33 (0)5 55 36 28 39 - E-mail : contact@encis-ev.com
www.encis-environnement.fr

Lorsque le dossier de l'autorisation environnementale concerne une installation classée pour la protection de l'environnement soumise à autorisation, le dossier doit être complété par « *une description des capacités techniques et financières mentionnées à l'art. L.181-27 dont le pétitionnaire dispose, ou, lorsque ces capacités ne sont pas constituées au dépôt de la demande d'autorisation, les modalités prévues pour les établir au plus tard à la mise en service de l'installation* » (alinéa 3°, art. D.181- 15-2 du code de l'environnement).

Aux termes de cette disposition, dans le cadre d'une demande d'autorisation environnementale concernant une installation classée soumise à autorisation, les documents établissant les capacités techniques et financières peuvent être adressés au préfet au plus tard à la mise en service de l'installation.

1 Présentation du demandeur

Conformément aux articles L.187-27 et D.1881-15-2, 3° du Code de l'environnement, les informations ci-après présentent les capacités techniques des sociétés membres des groupes Windvision et Elicio.

1.1 Présentation de Windvision

Depuis 2002, le groupe Windvision conçoit, met en œuvre, et exploite des installations de production et de stockage d'énergies renouvelables de qualité, dans le respect des personnes, du territoire et de l'environnement.

Il est présent en Belgique, en France ainsi qu'en Espagne. Initialement actif dans le domaine de l'éolien, il a renforcé sa croissance au fil des années en élargissant ses activités, notamment par l'acquisition en 2021 de VX Energy Belgium, filiale belge d'un leader de l'industrie de l'énergie, et de Terre & Watts, développeur solaire français basé dans le Sud-Ouest de la France.

Le groupe couvre ainsi l'ensemble des phases de vie d'un projet :

- **L'étude des projets** : l'identification des sites, l'analyse de leurs spécificités locales et environnementales, les solutions pour limiter les externalités négatives à l'implantation, et celles pour en générer de positives, la modélisation économique et juridique.
- **La concertation citoyenne** : la rencontre, l'échange, le dialogue et la co-construction des projets avec l'ensemble des parties prenantes

- **Le financement et l'ingénierie** : la recherche et la consolidation des fonds, la sélection des meilleures technologies, le pilotage des fournisseurs et des partenaires, la maîtrise d'ouvrage et la réalisation des projets.
- **La gestion des parcs** : la maintenance, l'entretien, la remise aux normes, le démantèlement et le recyclage, en direct ou en pilotage de sous-traitance.

Il est pour cela doté d'équipes pluridisciplinaires et d'expertises lui permettant de réaliser des projets responsables, exemplaires et innovants, prenant en compte les particularités de chaque territoire. Notamment, il est attentif au choix et à la qualité ainsi qu'à la provenance des matériaux, il capitalise autant que possible sur les ressources (humaines et matérielles) locales, ce dans les divers métiers nécessaires et utiles à la conception, la construction et l'exploitation des projets. Cette démarche est en cohérence avec la politique RSE du groupe.

Depuis sa création il y a plus de vingt ans, ce sont plus de 220 MW d'éolien terrestre qui ont été installés et 2 GW de projets éoliens et solaires qui sont actuellement développés par une équipe de plus de 60 collaborateurs répartis dans 7 bureaux.

Localisation des agences de Windvision en Europe



Carte 1 : Localisation des agences de Windvision en Europe (source : Windvision)

Parc éolien	Co-développeur	Pays	Puissance	Rôle de Windvision					Année de mise en service	Investissement total
				Autorisé	Financé	Construit	Exploité	Cédé		
Estinnes	-	Belgique	81 MW	●	●	●	●	●	2010	107,220 k€
Bièvre	-	Belgique	14 MW	●	●	●	●	●	2010	23,105 k€
Floreffe	EDF-Luminus	Belgique	7 MW	●	●	●	●	●	2010	11,270 k€
Leuze-en-Hainaut	-	Belgique	21 MW	●	●	●	●	●	2013	35,350 k€
Les Vignottes	-	France	36 MW	●				●	2015	-
Estaimpuis	-	Belgique	11 MW	●				●	2017	-
Le Nitis 1	-	France	12 MW	●	●	●	●	●	2017	16,000 k€
Le Nitis 2	-	France	12 MW	●	●	●	●	●	2017	16,000 k€
Gesves-Ohey	-	Belgique	19 MW	●	●	●	●		2018	28,000 k€
Dilsen-Stokkem	-	Belgique	6,6 MW	●	●	●	●		2021	11,000 k€
Mont des 4 Faux	EDF-EN	France	315 MW	●						
Merbes-Lobbès	Engie/EDF-Luminus	Belgique	22 MW	●						
Esplechin	Ventis	Belgique	12 MW	●						
Genappe-Nivelles	-	Belgique	13,2 MW	●						
Dalhem	Engie	Belgique	17 MW	●						
Le Petit Pressigny	-	France	36 MW	●						
Autres projets phares en développement										
Sayago		Espagne	300 MW							
Chauvency-le-Château		France	17,1 MW							
Givrauval		France	21,6 MW							
Autre pipe France		France	260 MW							
Autre pipe Belgique		Belgique	250 MW							

Tableau 1 : Les parcs et projets de Windvision (source : Windvision)

1.2 Présentation d'Elicio

1.2.1 Les activités du groupe Elicio

Les activités du groupe Elicio comprennent le développement, la construction, le financement et l'exploitation de parcs éoliens (« onshore et offshore » ou « terrestre et en mer »). Fort de 17 ans d'expérience et de savoir-faire, le groupe a été à l'avant-garde de la transition vers les énergies renouvelables en France et en Belgique. Le groupe Elicio détient actuellement un portefeuille de plus de 599 MW de projets éoliens en opération qui se compose de parcs éoliens en Mer du Nord et de parcs éoliens terrestres répartis dans trois pays (France, Belgique, Serbie). Outre les projets en opération, le groupe dispose d'un pipeline de projets éoliens en développement de plus de 2 GW sur des marchés existants et nouveaux.

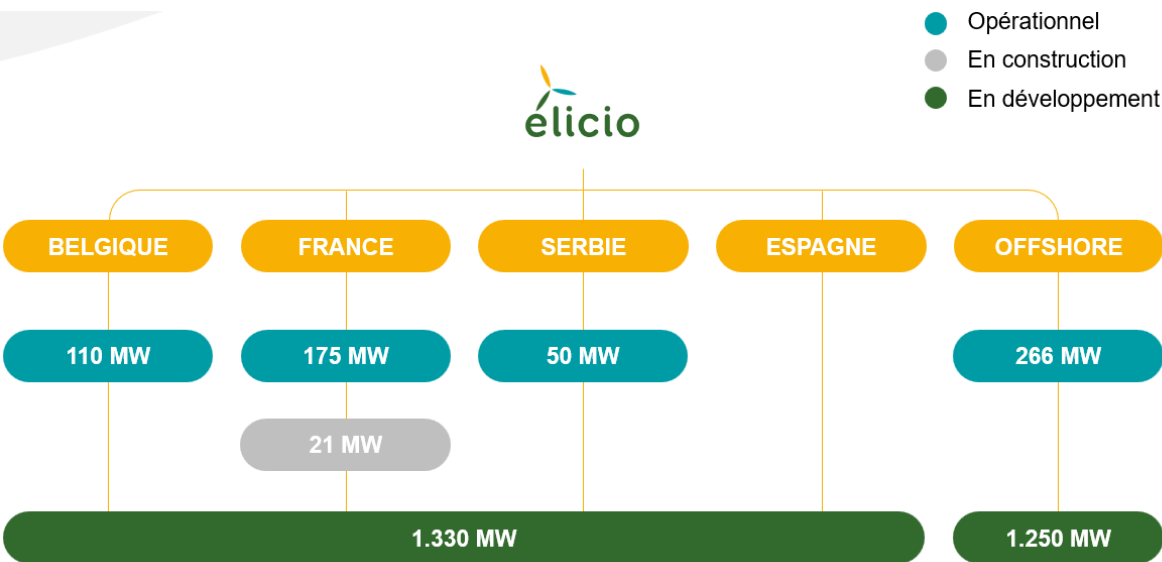


Figure 1 : Le portefeuille de projets éoliens d'Elicio en Europe, juin 2022 (source : Elicio France)

1.2.2 Elicio France SAS

Elicio France SAS, dont le siège social est basé à Paris, regroupe l'activité d'énergie renouvelable française du groupe Elicio. Elicio France est détenu, via Elicio S.A. et Nethys S.A., à 100% par l'actionnaire ultime Enodia SCiRL, une holding municipale appartenant à la province belge de Liège et à 74 municipalités belges. Enodia SCiRL est, une entreprise publique créée par des communes, dont la stratégie de portefeuille est basée sur la diversification, sur l'innovation et sur le développement de technologies en lien avec ses secteurs historiques (dont la distribution d'énergie et le développement d'énergies renouvelables).



Figure 2 : Organigramme de la société Enodia SCiRL, entreprise publique (Source : Elicio France)

C'est au sein de Nethys, l'entité industrielle et opérationnelle majeure du groupe, qu'est centralisé l'ensemble des activités issues de ces trois secteurs-clés :

- NETHYS Energy, prestataire de services auprès des collectivités dans le domaine des économies d'énergie et du développement durable ;
- ELICIO, producteur d'énergie renouvelable ;
- VOO et BEtv, opérateurs de téléphonie, Internet et télévision pour les particuliers ;
- WIN, opérateur télécom à destination des professionnels ;
- NETHYS Invest, portefeuille de participations dans les secteurs porteurs.

2 Capacités techniques

Conformément aux articles L.187-27 et D.1881-15-2, 3° du Code de l'environnement, les informations ci-après présentent les capacités techniques des sociétés membres des groupes Windvision et Elicio.

2.1 Capacités techniques de Windvision

La SAS des Grands Aiguillons a été créée spécifiquement pour assurer le développement et l'exploitation du parc éolien des Grands Aiguillons 2. Cette société de projet est détenue à 50 % par la société GRPIII Lux Pho, également société mère des sociétés Windvision France et Windvision Services et à 50% par Elicio France SAS. Pour la partie de Windvision France :

- Pour réaliser sa mission, la SAS exploitante conclut des contrats avec les sociétés du groupe Windvision permettant de bénéficier directement de leur compétence et de leur expérience techniques en matière de développement
- Windvision Services en matière de construction, d'exploitation, de maintenance et suivi des installations, et de démantèlement.

L'engagement des sociétés Windvision France et Windvision Services à soutenir la société pétitionnaire en mettant à sa disposition l'ensemble de leurs capacités techniques aux différents stades de réalisation du projet est attesté dans le courrier figurant ci-après.



WINDVISION SERVICES
Arnould Nobelstraat 42/3
3000 LOUVAIN
BELGIQUE

WINDVISION France
36-38 rue Buirette
51100 REIMS
FRANCE

A Paris, le 21/03/2023

LETTRÉ D'ENGAGEMENT

A qui de droit,

Je soussigné monsieur Zoltan Bognar, dûment mandaté pour représenter :

D'une part, la société WINDVISION SERVICES NV, dont le siège social est situé Arnould Nobelstraat 42/3, 3000 Louvain (Belgique),

Et

D'autre part, la société WINDVISION France, dont le siège social est situé 26-28 rue Buirette, 51100 REIMS (France),

Atteste par la présente que les sociétés WINDVISION SERVICES et WINDVISION France s'engagent à mettre à disposition de la SAS Parc Eolien Des Grands Aiguillons, conjointement avec la société Elicio, l'ensemble des moyens humains et des compétences techniques pour assurer le développement, la construction et l'exploitation de son parc éolien au terme .

Atteste que WINDVISION France assure, pour le compte de la SAS Parc Eolien Des Grands Aiguillons, conjointement avec la société Elicio, la réalisation de l'ensemble des prestations de développement du projet.

Atteste que WINDVISION SERVICES exerce quant à elle une mission au profit de la SAS Parc Eolien Des Grands Aiguillons, conjointement avec la société Elicio, consistant à lui fournir l'appui humain et technique nécessaire à la mise en œuvre des opérations de construction, d'exploitation et de démantèlement.

Atteste que ces deux sociétés disposent donc à elles deux, conjointement avec la société Elicio, de l'ensemble des capacités techniques nécessaires à la réalisation du projet et confirment, par la présente, en faire pleinement bénéficier la SAS Parc Eolien Des Grands Aiguillons exploitante.

POUR WINDVISION SERVICES NV ET WINDVISION FRANCE

Signature

Zoltan Bognar

Windvision Services NV | Arnould Nobelstraat 42 bus 3 | 3000 Leuven | Tel: +32 16 299 455

2.1.1 La phase de développement du projet

Pour le développement du projet, la Société Exploitante conclut un contrat avec les sociétés Windvision France SAS et Elicio France SAS ayant pour objet la mise à disposition de l'ensemble des compétences humaines et techniques nécessaires au développement de ce projet.

Les prestations réalisées par la société Windvision France SAS pour le compte de la Société Exploitante portent sur :

- la signature avec les propriétaires et exploitants agricoles de tous les actes de sécurisation foncière nécessaires à la construction et à l'exploitation du projet ;
- la réalisation de toutes les études nécessaires à la construction et à l'exploitation du projet ;
- l'obtention de toutes les autorisations (dont celles relatives aux dossiers d'autorisation environnementale) en vue de construire et exploiter le projet ;
- la sécurisation du raccordement, des capacités et de l'accès au réseau du projet ;
- l'obtention de tout autre droit ou licence nécessaire à la construction et à l'exploitation du projet ;
- le suivi relationnel avec l'ensemble des parties prenantes (propriétaires, exploitants, collectivités, services de l'Etat, etc.) ;
- le suivi financier et juridique du projet.

Les équipes de Windvision France SAS dédiées au développement du projet sont composées :

- de prospecteurs fonciers en charge de la sécurisation foncière ;
- de chefs de projets en charge du montage et du suivi du projet dans tous ses aspects (environnemental, technique, financier, juridique...) ;
- d'ingénieurs généralistes, cartographes, électriques, génie civil ;
- de juristes spécialisés notamment en droit de l'environnement et de l'énergie.

Ces équipes représentent une quinzaine de personnes et bénéficient du soutien de plusieurs services supports (dont les ressources humaines, investissements, relations publiques et concertation, etc.)

Personnellement impliquées jusqu'à la mise en exploitation du projet, elles ont recours à différents prestataires extérieurs tels que des bureaux d'étude pour réaliser les études techniques et environnementales.

Elles peuvent par ailleurs également s'appuyer sur les experts techniques Windvision Services en cas de besoin. Inversement, les équipes de développement restent mobilisables dans les phases de vie ultérieure du projet en cas de question relatives à l'élaboration du projet.

2.1.2 Les phases de construction, d'exploitation et de démantèlement

Pour la construction, l'exploitation et le démantèlement du futur parc éolien, la Société Exploitante aura recours aux sociétés Windvision Services NV et Elicio en vertu d'accords contractuels, prévoyant la mise à disposition de l'ensemble des moyens humains et techniques nécessaires à chacune de ces phases.

Windvision Services NV fait ainsi intervenir ses équipes expertes en :

- ingénierie (ingénieurs divers (généralistes, en génie civil, en génie électrique, en logistique), cartographes, électriques, acoustique, avifaune) ;
- design ;
- géologie et géotechnie ;
- dépollution ;
- planimétrie 3D, relevé ;
- évaluation risque pyrotechnique ;
- logistique ;
- planification ;
- management ;
- achats ;
- gestion contractuelle ;
- financements ;
- juridique ;
- santé sécurité et environnement.

L'ensemble de ces équipes représente une vingtaine de personnes.

La phase de construction :

Pour la construction, la Société Exploitante conclut un contrat d'assistance avec les sociétés Windvision Services NV et Elicio.

Dans ce cadre, les équipes de Windvision Services NV conçoivent l'installation, dessinent les plans d'exécution, coordonnent les bureaux d'études spécialisés, coordonnent les différentes certifications utiles, rédigent les cahiers des charges de tous les lots et leur planning d'exécution, sélectionnent les entreprises, pilotent le chantier, la qualité, les coûts et la conformité aux règles de santé-sécurité et environnement, réceptionnent les ouvrages et se chargent de la mise en service.

Elles assurent également la gestion des contrats conclus par le pétitionnaire avec ses sous-traitants et fournisseurs ainsi que la coordination des travaux sur les différents lots :

- études techniques diverses
- certifications
- fourniture des turbines ;
- prestations de maintenance ;
- infrastructure
- réseaux divers
- génie civil ;
- génie électrique ;
- santé- sécurité et environnement.

Ces contrats sont négociés et conclus avec l'appui de Windvision Services NV qui a noué des partenariats historiques avec divers acteurs reconnus du secteur éolien et de l'ingénierie dans le renouvelable. Les principaux turbineurs avec lesquels Windvision a déjà eu des expériences de construction et d'opération sont par exemple Enercon, Vestas et Siemens Gamesa.

Windvision Services NV a rédigé des cahiers des charges détaillant les attendus en terme de prestations, de niveau de qualité, de respect de la santé-sécurité et environnement et s'assure par ailleurs que les partenaires (services, hommes matériaux utilisés) disposent bien des certifications réglementaires en vigueur.

Le tableau ci-dessous présente certains de ces partenariats privilégiés :

Parc éolien	Maître d'ouvrage	Turbineur	Génie Civil	Génie électrique	Santé Sécurité	Ingénieur-Conseil
Estinnes	Windvision Windfarm Estinnes SAS	Enercon	Wanty	Enercon	Belor	Franz Mascher/ Joseph Zaccane Bsolutions bureau d'études Gerdes Foehling & Radient
Leuze-en-Hainaut	Windvision Windfarm Leuze-en-Hainaut SAS	Enercon	Wanty	Enercon	Bsolutions	Franz Mascher/ Joseph Zaccane Bsolutions bureau d'études Foehling & Radient
Bièvre	Windfarm Bièvre SA	Vestas	Wanty	Nonet Telefonika	Belor	Franz Mascher/ Joseph Zaccane Bsolutions bureau d'études Foehling & Radient

Parc éolien	Maître d'ouvrage	Turbineur	Génie Civil	Génie électrique	Santé Sécurité	Ingénieur-Conseil
Le Nitis 1	Parc éolien le Mont d'Annelles	Enercon	Eiffage	Enercon	Apave	Franz Mascher/ Joseph Zaccane Bsolutions bureau d'études Foehling & Radient Apave bureau d'études
Le Nitis 2	Parc éolien le Mont d'Annelles	Enercon	Eiffage	Enercon	Apave	Franz Mascher/ Joseph Zaccane C3i bureau d'études Foehling & Radient Apave bureau d'études
Gesves	Windvision Parc éolien Gesves Ohey SA	Siemens/Gamesa	Nonet	Siemens/Gamesa	Belor	Franz Mascher/ Joseph Zaccane BSolutions Arcadis Engineering Gerdes Foehling & Radient
Floreffe	Windvision Windfarm Floreffe SA	Enercon	Nonet EDF-L	Nonet EDF-L	Belor	Franz Mascher/ Joseph Zaccane Arcadis Engineering EDF-L
Dilsen Stokkem	WF Dilsen Stokkem SA	Vestas	Nonet sa	Nonet sa	Resol	Franz Mascher + Joseph Zaccane + Bsolutions bureau d'études + Greisch Engineering + Froehling&Radient

Tableau 2 : Exemples de partenariats

Pour le projet éolien des Grands Aiguillons 2, le choix de la machine sera effectué à l'issue de l'obtention des autorisations.

Une fois les contrats conclus, Windvision Services NV se chargera d'assurer leur exécution et de superviser les chantiers, notamment en assurant une présence quasi quotidienne sur le terrain pour assurer le respect du planning, un résultat de qualité, le respect de la sécurité/santé et de l'environnement, ainsi que le respect de toutes les règles et normes en vigueur en ce qui concerne l'installation et le suivi de chantier.

La phase d'exploitation :

Pour l'exploitation du futur parc éolien, le pétitionnaire aura également recours aux sociétés Windvision Services NV et Elicio avec qui elle conclura un contrat d'exploitation.

Ce contrat met à disposition de la SAS exploitante l'ensemble des moyens humains et techniques de Windvision Services listés en introduction du paragraphe ci-dessus.

Windvision Services NV encadre l'exploitation, la maintenance et la surveillance du parc, qui est confiée à des prestataires pouvant être les turbiniers -dans le cadre d'un contrat de maintenance long terme avec une garantie de disponibilité contractuelle minimum - et/ou d'autres prestataires assurant le rôle d'exploitant.

Les grands axes des prestations d'exploitation-maintenance sont les suivants :

- La supervision 24h/24h, 7j/7j : les données de production et les autres données liées au parc sont suivies en temps réel grâce au SCADA et à un centre de conduite des opérations et permettent de détecter les anomalies éventuelles et donc de procéder à toute action nécessaire dans de brefs délais et de garantir la sécurité pour tous.
- La maintenance des parcs : un suivi préventif des parcs en exploitation est assuré avec la mise en place d'inspections périodiques permettant d'identifier visuellement d'éventuelles anomalies ne remontant pas via le SCADA, afin d'assurer la plus grande disponibilité possible des éoliennes, le respect des obligations du permis (bridages etc.) et de garantir la sécurité pour tous.
- Les interventions curatives : organisation et ordonnancement des interventions sur site dans le but de remédier aux anomalies détectées et suivi jusqu'à leur résolution complète, en application des engagements pris par les fabricants.
- Le suivi technico-légal des parcs : inspections réglementaires, visites périodiques, reportings réglementaires pour s'assurer de la conformité du parc, remplir les engagements contractuels et réglementaires et garantir une exploitation conforme aux prescrits de l'autorisation d'exploiter.
- Le contact et la gestion des parties prenantes locales pour assurer l'acceptation du parc dans la durée.

Pour ce projet, l'exploitation pourra être confiée à notre partenaire privilégié RES, qui exploite déjà deux des parcs de Windvision en Belgique et qui est par ailleurs un acteur reconnu de l'exploitation-maintenance d'actifs renouvelables en France.

RES s'appuie sur :

- une démarche Qualité, Sécurité Environnement poussée et sanctionnée par des bureaux externes,
- une équipe de plus de 90 collaborateurs implantés dans toute la France, répartis entre
- des équipes opérationnelles sur le terrain
- des équipes support expérimentées gérées par des opérateurs hautement expérimentés, issus de la maintenance de turbines éoliennes pour la plupart pouvant s'appuyer sur un centre de contrôle disponible 24/7

- des outils et technologies innovantes pour établir des rapports détaillés permettant d'optimiser les interventions et donc la production des parcs.

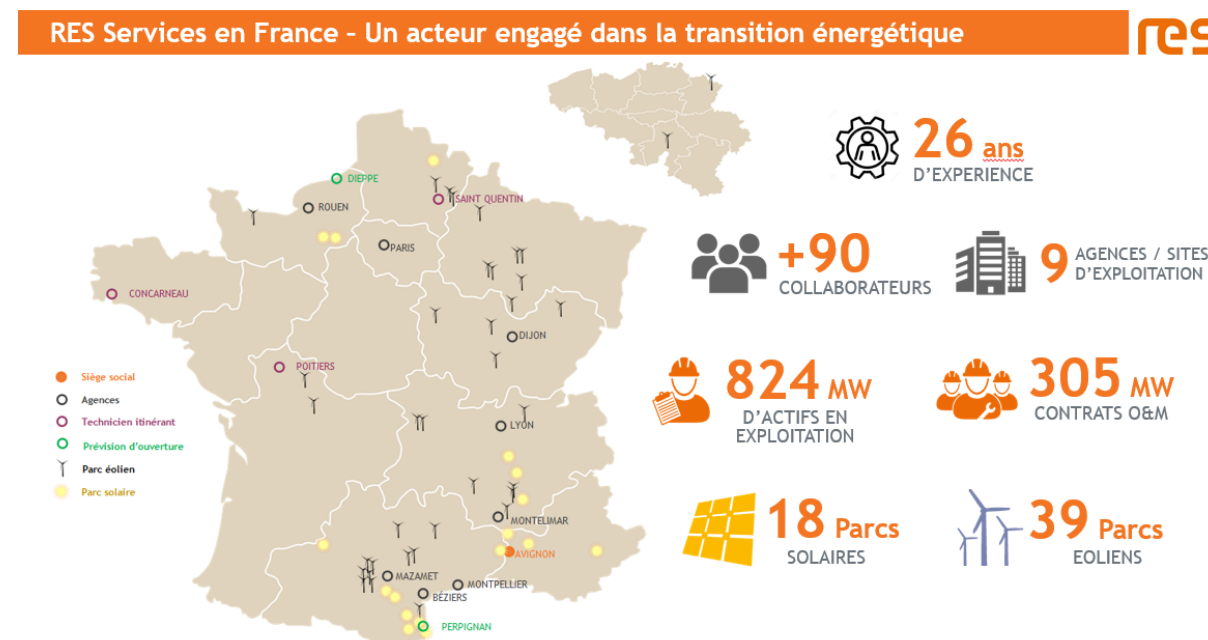


Figure 3 : RES Services en France (source : RES)

La phase de démantèlement :

Afin d'assurer le démantèlement et la remise en état du parc éolien des Grands Aiguillons 2, la SAS des Grands Aiguillons s'appuiera sur le savoir-faire des équipes construction et exploitation de Windvision Services NV et Elicio qu'elle mettront à son entière disposition.

Avec l'appui technique de Windvision Services NV, la SAS des Grands Aiguillons assurera l'ordonnancement et la coordination de l'ensemble des opérations liées au démantèlement à savoir :

- la rédaction des différents cahiers des charges sur base d'états des lieux (visuels et techniques) avec tous les intervenants utiles et professionnels;
- la sélection et la coordination des différents prestataires ;
- l'assurance de la mise en place des standards de conduite de chantier : base de vie temporaire, réunion de chantier, base de parking des engins de chantier ; tel que mis en œuvre en phase de construction ;
- l'intégration des dispositions Hygiène et Sécurité à la sélection des prestataires et contrôle du respect sur le chantier ;
- la gestion du chantier du démantèlement avec un haut niveau d'exigence environnementale et dans le respect strict du calendrier défini ;

- l'assurance du démantèlement du parc et la remise en état du site conformément aux prescriptions réglementaires et aux engagements pris vis-à-vis des propriétaires, exploitants et communes.

Pour réaliser les opérations de démantèlement, Windvision Services s'appuiera sur les fabricants d'aérogénérateurs reconnus internationalement pour le démantèlement des éoliennes et sur les sociétés nationales et locales expérimentées pour le démantèlement des lots génie électrique et génie civil (notamment le concassage du béton utilisé pour les fondations, le démontage de tous les graviers d'infrastructure et leur évacuation selon les circuits en vigueur).

Dès les étapes de conception et de construction, la politique de démantèlement du groupe vise la circularité, c'est-à-dire la valorisation maximale de tous les matériaux et composants recyclables ou réutilisables.

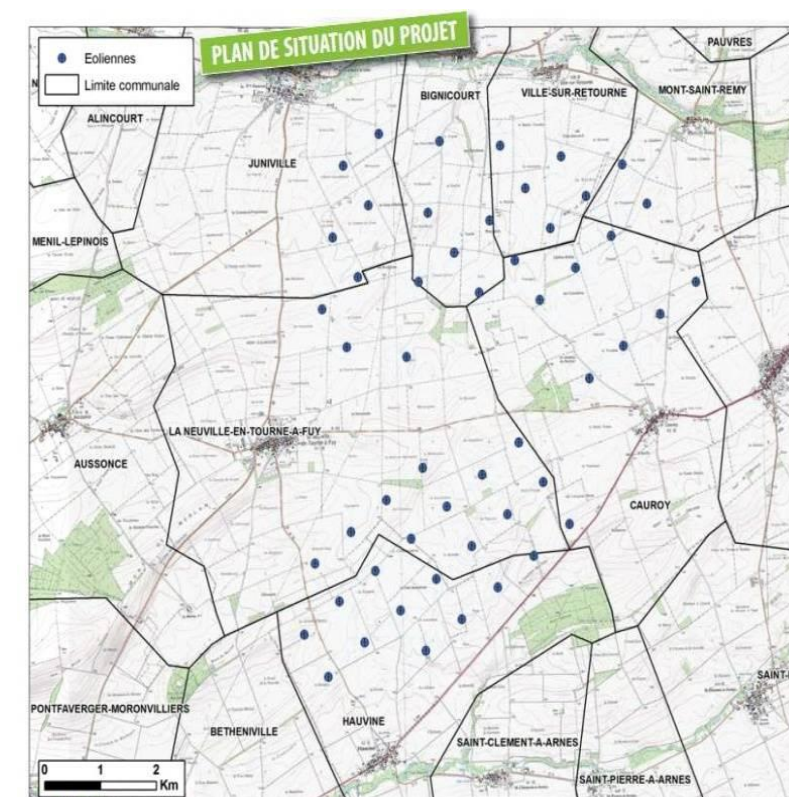
2.1.3 Principales références du groupe Windvision

Le Mont des 4 Faux



Initié depuis 2006, le parc du Mont des 4 Faux comporte **63 éoliennes de 5 MW** et est autorisé par arrêté préfectoral du 26 juin 2017. Ce projet à l'initiative de Windvision et développé avec EDF Renouvelables a représenté à l'époque un pas de géant pour Windvision, mais également pour la production d'énergie renouvelable en France et en Europe. Avec ce projet, Windvision a démontré qu'il était à la pointe de la production d'énergie renouvelable.

Grâce à une capacité de **315 MW**, ce parc produira environ **800 000 MWh par an**, ce qui correspond à la consommation d'électricité de **250 000 ménages hors chauffage**. L'émission de 280 000 tonnes de CO₂/an sera ainsi évitée. Grâce à la méthodologie de Windvision, plus de 85% des 700 propriétaires de terrain de la zone du projet ainsi que les collectivités locales soutiennent le projet.



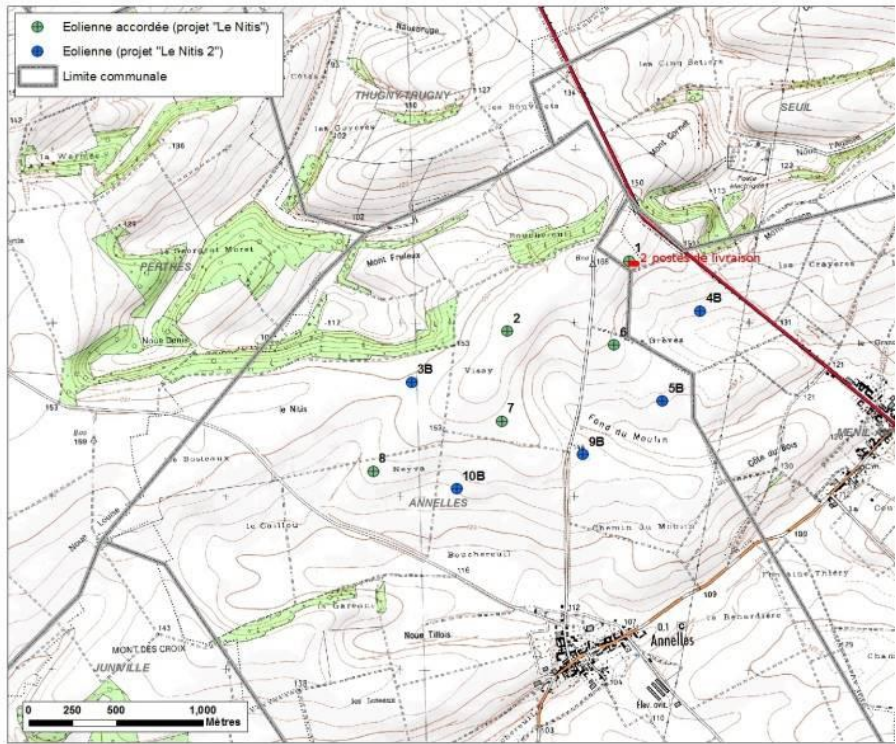
Carte 2 : Plan de situation du parc éolien du Mont des 4 faux

Le Nitis I et II



Ce parc est situé au Nord de la France, dans les communes d'Annelles et Ménil-Annelles. La région est principalement constituée de plaines agricoles ouvertes. La densité de population y est faible. Ce parc est constitué de **10 éoliennes Enercon E82 de 2,35 MW** chacune. Une première en matière de financement pour Windvision : le parc a fait l'objet d'une levée de fond par crowdfunding. Preuve de la bonne acceptation du projet par la population, il n'aura fallu que deux semaines pour collecter les 200.000 euros auprès des riverains du parc.

Le parc est en exploitation depuis 2017 et exploité par RES.

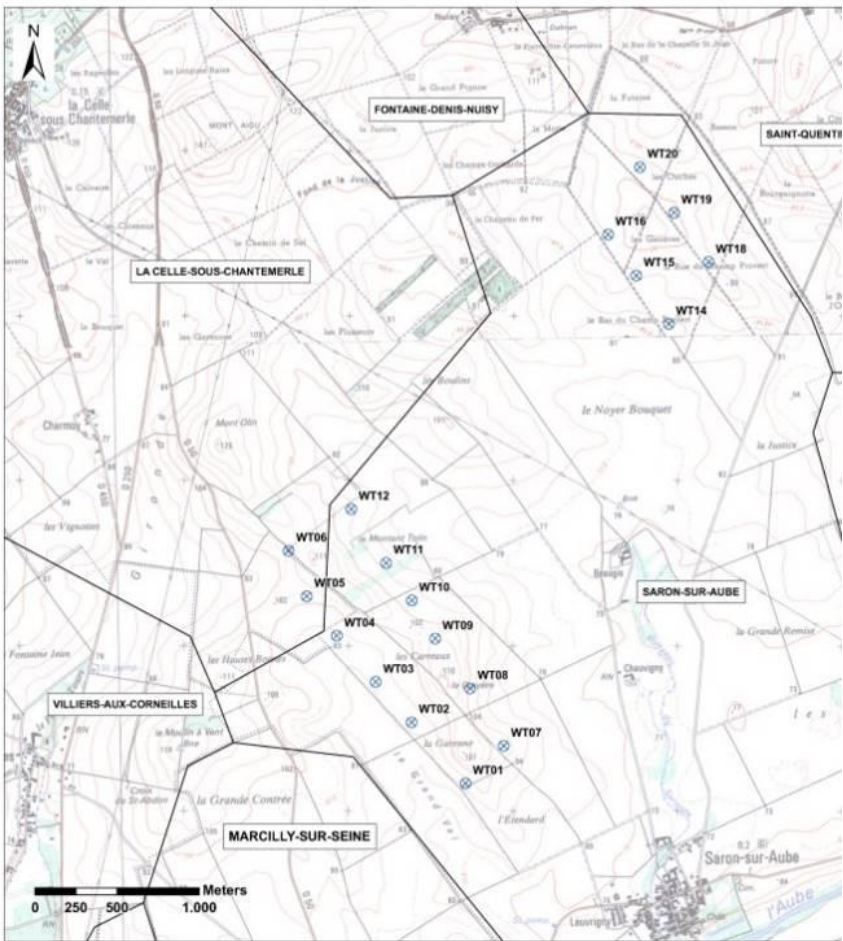


Carte 3 : Plan de situation des parcs éoliens du Nitis I et II

Les Vignottes



Ce projet éolien situé sur le territoire de la Communauté de Communes du Pays d'Anglure est constitué de **18 éoliennes**. Les éoliennes sélectionnées pour ce site sont des éoliennes de type Enercon E-82 E2 ayant une puissance nominale de 2 MW chacune. Les 18 éoliennes totalisant une puissance de 36 MW produisent environ **91 000 MWh/an**. Le parc permet d'éviter l'émission de 31 900 tonnes de CO2 par an. La production d'électricité couvre les besoins de 28 300 ménages. Le parc a été vendu en phase de pré-construction à la société Enercon en 2013.

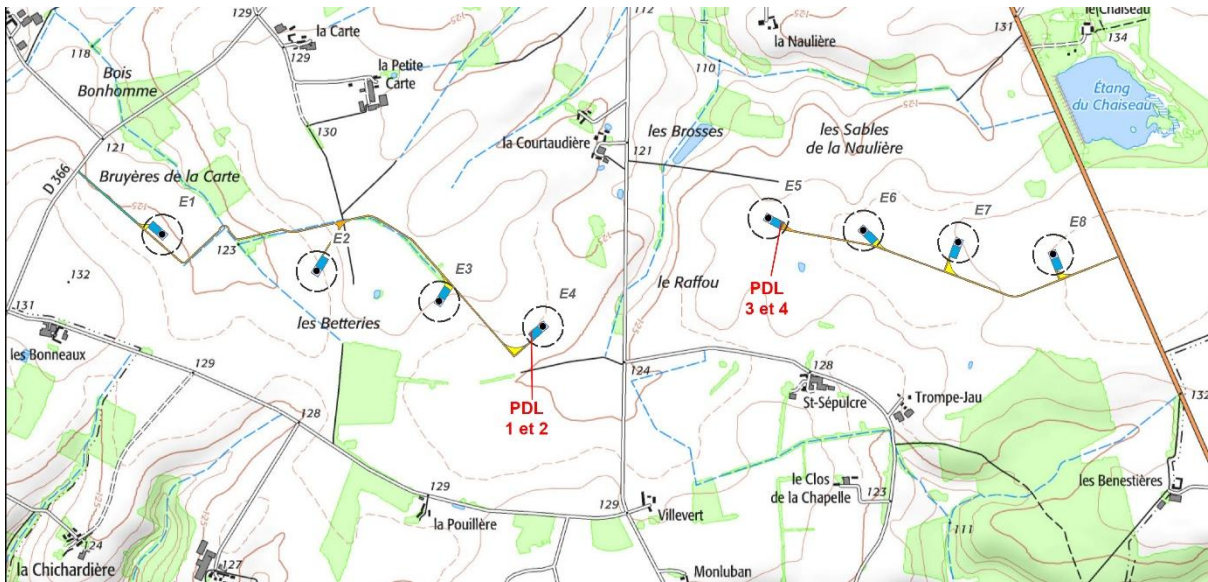


Carte 4 : Plan de situation du projet éolien Les Vignottes

Le projet éolien du Petit Pressigny



Ce projet est situé dans la région Centre-Val de Loire sur la commune du Petit-Pressigny dans le Sud Touraine (37). Il est composé de **8 éoliennes**. La capacité totale maximale du projet est de **36 MW**. L'autorisation environnementale a été délivrée en octobre 2020. La production d'électricité permettra de couvrir les besoins de plus de 35 000 ménages



Carte 5 : Plan de situation du projet éolien du Petit Pressigny

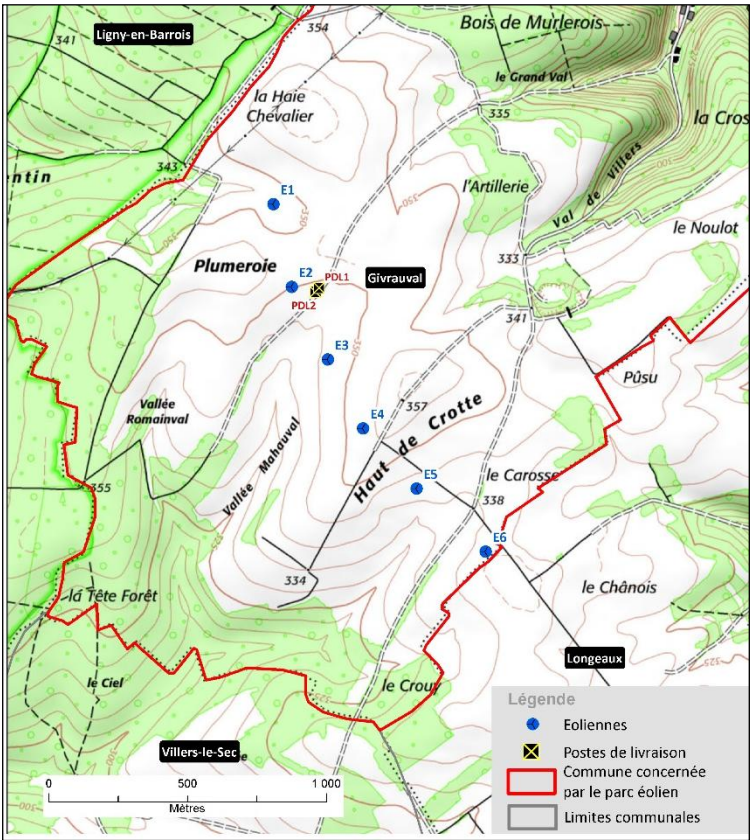
Le projet éolien de Givrauval



Situé en région Grand-Est, dans le Sud de la Meuse, le projet de parc éolien de Givrauval est composé de **6 éoliennes**. La capacité totale maximale du projet est de **21,6 MW**.

La municipalité de Givrauval a montré dès le début du projet un réel intérêt à participer activement au projet de parc éolien de Windvision . À cette fin, un comité de suivi composé de membres du Conseil Municipal, d'habitants, d'acteurs économiques et associatifs a été formé.

Les demandes d'autorisation environnementale ont été déposées fin décembre 2018 auprès de la Préfecture. En 2019, il a été demandé à Windvision de fournir des informations complémentaires qui ont été soumises pendant l'été 2020.

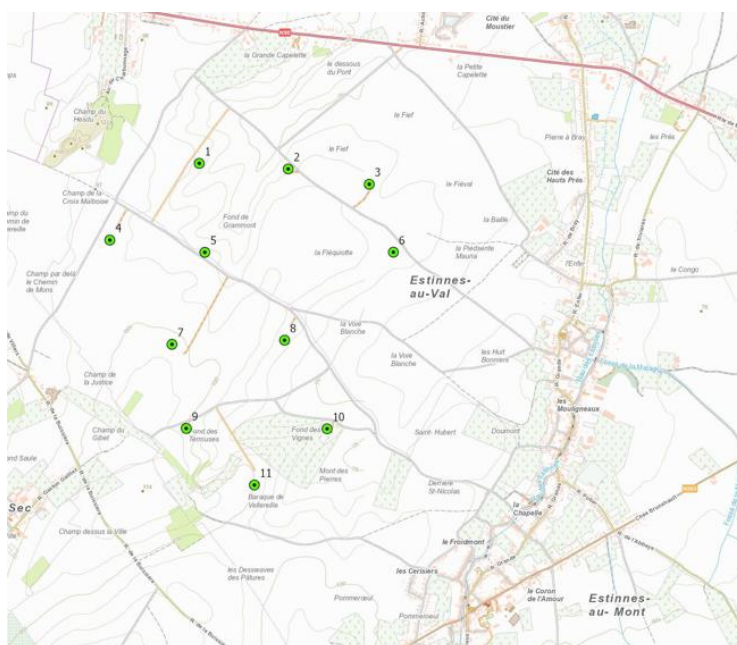


Carte 6 : Plan de situation du projet éolien de Givrauval

Le parc éolien d'Estinnes (Belgique)



Situé sur une plaine au sud de Mons de 360 ha, le parc éolien d'Estinnes a été une **première mondiale** car il est composé de **11 éoliennes Enercon E126** d'une puissance initiale de 6 MW chacune. Par la suite, la puissance de ces éoliennes a été augmentée à **7,5 MW** en 2011 dans le cadre d'un projet européen de démonstration intitulé "7MW by 2011". Après 4 ans d'ingénierie et de construction, c'est en 2010 que le parc fut mis en exploitation. Le parc d'Estinnes a été vendu en décembre 2016 à la société CGN Europe Energy et Windvision est l'exploitant pour leur compte.

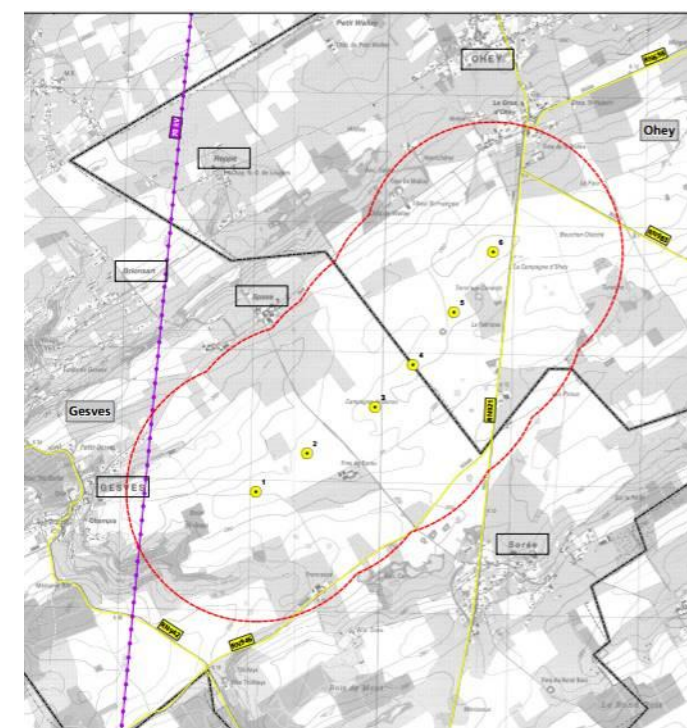


Carte 7 : Plan de situation du parc éolien d'Estinnes

Le parc éolien de Gesves-Ohey (Belgique)



Dès le début du projet, Windvision a proposé à la population de s'associer au projet. Le résultat est la prise de **participation d'un groupement de citoyens local** dans le projet. L'équivalent d'une éolienne est financé par la participation des citoyens dans ce parc et ceux-ci percevront des dividendes tout au long de la vie du parc. Les **6 éoliennes** sont des Siemens/Gamesa SWT-113-3.2MW et sont **opérationnelles depuis octobre 2018**.

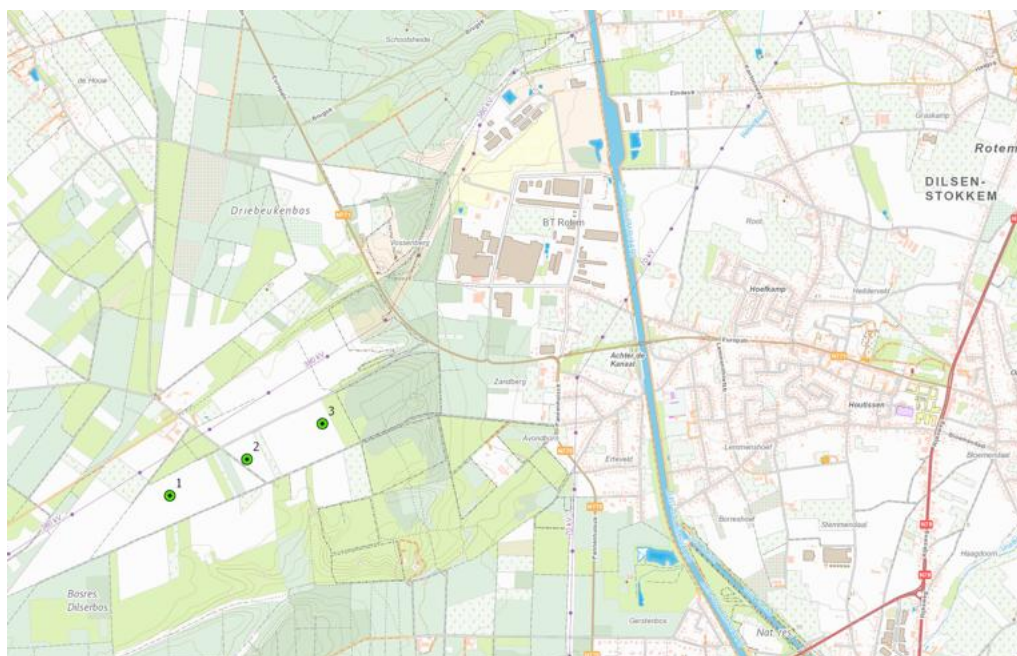


Carte 8 : Plan de situation du parc éolien de Gesves-Ohey

Le parc éolien de Dilsen-Stokkem (Belgique)

Le parc éolien est situé en région flamande dans la province de Limbourg et se compose de trois éoliennes Vestas 100. Les éoliennes ont une capacité nominale de 2,2 MW et une hauteur totale de 175 mètres. Elles produisent environ 15,5 GWh d'électricité verte, soit la consommation annuelle d'environ 4 500 ménages.

Ce parc est en exploitation depuis novembre 2021.



Carte 9 : Plan de situation du parc éolien Dilsen-Stokkem

2.2 Capacités techniques d'Elicio

2.2.1 La prospection et le développement des projets éoliens

Elicio France SAS possède un portefeuille de projets d'environ 170 MW en France.

Elicio France SAS assure la gestion de ses projets depuis la recherche de terrains favorables, appelée prospection, jusqu'à la mise en service et l'exploitation des parcs éoliens.

La prospection constitue la genèse du projet. Elle débute par un travail de cartographie réalisé en interne par un expert géomaticien. Il s'agit d'identifier, au sein d'un département, les sites favorables à la production d'électricité par aérogénérateur en étudiant l'ensemble des contraintes existantes au sein du territoire. Ces contraintes peuvent être techniques (aéronautiques, réseaux électriques et routiers, distance aux habitations, ...), écologiques, patrimoniales et paysagères. Une fois la zone d'étude identifiée, les communes concernées sont contactées. Parallèlement, un prospecteur foncier d'Elicio obtient les accords des propriétaires et des exploitants agricoles détenant les parcelles identifiées au sein de la zone d'étude. L'objectif est d'obtenir la maîtrise foncière de la zone d'étude afin de mener à bien le projet jusqu'à sa construction.

Une fois cette phase terminée, le développement du projet peut débuter. Cette étape est confiée à un chef de projet, qui souvent, réside dans la région concernée par le projet éolien. Il est accompagné par des experts en interne (environnement, raccordement, gisement éolien). Il s'agit, pendant cette phase de réaliser l'ensemble des études (gisement éolien, paysagère, acoustique, écologique, techniques, raccordement, ...) permettant d'identifier les enjeux présents sur la zone et de concevoir le projet. Il en découlera l'élaboration de la demande d'autorisation environnementale constituée, entre autres, de deux pièces essentielles que sont l'étude d'impact et l'étude de danger. Un minimum de deux années est nécessaire pour aboutir à la demande d'autorisation environnementales. Pour réaliser les études, ELICIO s'appuie sur des bureaux d'études partenaires locaux spécialisés dans le développement de projets éoliens.

En parallèle de ces études, le chef de projet assure les relations avec les services de l'Etat, la population et les élus locaux et s'attache à leur communiquer les avancées du projet.

Dix collaborateurs sont disponibles à temps plein pour la mission de développement de projets éoliens à travers quatre grandes régions :

- Le Nord de la France (Hauts-de-France et Grand-Est) ;
- L'Ouest de la France (Bretagne, Pays-de-la-Loire et Normandie) ;

- Le Centre (Centre-Val de Loire et Bourgogne Franche-Comté) ;
- Le Sud-Ouest (Nouvelle-Aquitaine).

2.2.2 La construction

Elicio en tant que maître d'ouvrage assure la planification de la phase de construction, la négociation et la structuration des contrats de construction et le suivi du chantier. La société peut s'appuyer sur un assistant à maîtrise d'ouvrage, qui travaille en collaboration avec l'équipe ingénierie d'Elicio pour organiser et optimiser les différentes étapes du chantier.

Les différentes étapes d'un chantier de construction sont :

- **La phase d'ingénierie** : commander et superviser les études géophysique et géotechnique sur le terrain, commander la conception des fondations basée sur le choix final de type de turbine.
- **La phase de conclusion contractuelle** qui consiste à préparer et envoyer les appels d'offres pour les quatre grands lots du projet éolien à savoir le lot turbine, le lot génie électrique (câbles inter éolien, poste de livraison), le lot génie civil (fondations) et le lot réseau (Enedis/Orange). Suivant l'appel d'offre, une phase de négociation contractuelle avec les lauréats des appels d'offres des différents lots débute jusqu'à la sélection du prestataire qui réalisera les différentes prestations. A noter que les dossiers de consultation sont rédigés en interne (Elicio) conformément aux exigences réglementaires ainsi qu'aux conditions fixées dans la demande d'autorisation environnementale.
- **La phase de construction du projet sur site** : le chef de projet construction d'Elicio suit le projet dans toutes ses étapes de construction, éventuellement épaulé par un assistant à maîtrise d'ouvrage local. Les interfaces de tâches entre tous les cocontractants et leurs sous-traitants est géré par Elicio sur site. Le chef de projet développement reste lié avec le projet et informe les élus, les riverains et les propriétaires des terrains de l'état d'avancement du chantier.
- **La phase opérationnelle** : Elicio négocie un contrat de maintenance long terme avec une garantie de disponibilité pour au moins 20 ans avec le fournisseur des turbines.

2.2.3 L'exploitation et la maintenance des parcs éoliens

Les parcs éoliens d'ELICIO

ELICIO compte 81 employés et gère actuellement à l'international plus de 330 MW de projets éoliens terrestres et plus de 266 MW de projets éoliens en mer.

L'ensemble des équipes d'Elicio permet à chaque projet de suivre un trajet fixe du Développement à l'Exploitation en passant par le Financement et la Construction. Ces quatre divisions principales sont

soutenues par un ensemble de services supports tels que la Finance, le service Juridique et la Communication.

Réalisations éolien terrestre (état à décembre 2022)

ELICIO détient 35 parcs opérationnels en France, en Belgique et en Serbie :

- 15 parcs en France, d'une puissance brute totale de 172,8 MW,
- 18 parcs en Belgique, d'une puissance brute totale de 110,42 MW,
- 2 parcs en Serbie, d'une puissance totale de 50 MW.

Localisation	Mise en service	Puissance en MW	% du capital	Total MW
Plélan-le-grand	Nov-08	12,00	65%	7,80
Lanrivain*	Oct-09	8,00	100%	8,00
Beau Soleil*	Mai-10	10,00	100%	10,00
Croix des 3 Chesnots	Mai-10	8,00	100%	8,00
Penquer II*	Oct-10	4,00	40%	1,60
Penquer I*	Oct-10	12,00	100%	12,00
Pigeon blanc	Nov-10	12,00	70%	8,40
Landier Du Rohallet	Déc-10	8,00	100%	8,00
Bois De Folleville	Oct-16	6,15	100%	6,15
Le Quint	Avr-17	18,00	100%	18,00
Bois De Grisan	Oct-17	8,00	100%	8,00
Le Houssa	Déc-17	8,00	100%	8,00
L'Oasis	Fév-18	10,25	100%	10,25
Arc en Thiérache	Déc-19	16,00	100%	16,00
Le Haut Plateau	Sep-21	32,40	100%	32,40
TOTAL		172,80		162,60

* Project exploité par Elicio Bretagne SAS

Tableau 3 : Parcs éoliens en service en France en décembre 2022 (source: Elicio France)

La maîtrise de l'activité d'exploitation et de maintenance des parcs

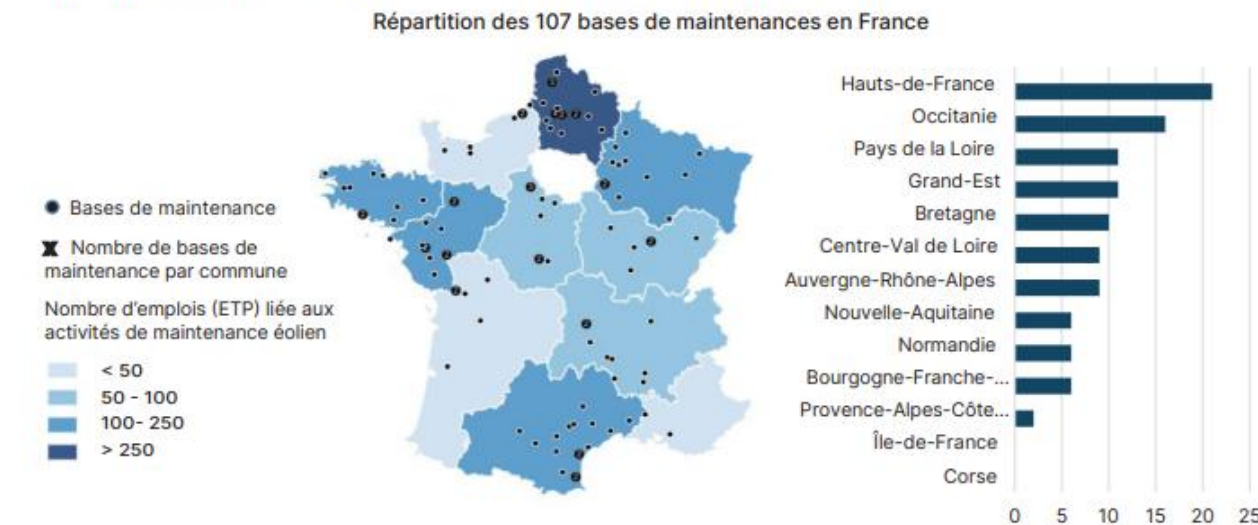
L'ensemble de la maintenance de nos parcs éoliens est sous-traité via un contrat de maintenance de long terme (15 à 20 ans) avec le constructeur de l'éolienne afin de s'assurer que les pannes et dysfonctionnements soient prises en charge dans les meilleurs délais mais ainsi que la maintenance préventive des éoliennes soit assurée conformément au cahier des charges du fabricant. Ces contrats de maintenance conclus avec le turbinier garantiront une surveillance continue du bon fonctionnement des éoliennes, 24 heures sur 24. Les équipes de maintenance disposeront d'une vision en temps réel de tout

problème ou incident affectant les machines et pourront intervenir, soit à distance, soit directement sur site.

Le type de machines pour ce projet n'a pas encore été défini, mais les éoliennes Vestas pourraient être retenues. Ce constructeur a inauguré en septembre 2024 son 21^e centre de maintenance à Châteauroux, situé à 25 km du projet des Grands Aiguillons 2, permettant aux équipes de maintenance et d'exploitation d'intervenir en moins de 30 minutes.

Par ailleurs, la société Nordex dispose de 28 centres de maintenance, dont l'un est implanté à Saint-Georges-sur-Arnon, également à 25 km du projet. Cette proximité permettrait une intervention des équipes en seulement 15 minutes pour assurer le suivi et la maintenance réguliers des parcs dans la région Centre-Val de Loire, ce qui permettra d'assurer une bonne disponibilité du parc éolien.

Les multiples bases de maintenance et de prévention éoliennes sont un levier essentiel de l'activité industrielle



La maintenance éolienne crée des emplois sur tout le territoire français, en particulier dans les régions où les installations sont plus nombreuses (Hauts-de-France, Occitanie). On dénombre 5 414 emplois liés à l'exploitation et à la maintenance en France en 2023.

Sources : Analyse France Renouvelables, Capgemini Invent

Carte 10 : Répartition des bases de maintenance en France

Néanmoins, Elicio assure l'exploitation, le suivi et la gestion de son portefeuille de parcs éoliens grâce à trois Responsables Exploitation en France. Ces derniers mettent en place et gèrent les contrats de collaboration de moyen ou long terme avec des experts tiers comme celui en charges des opérations de maintenance du parc éolien, les assureurs, les agrégateurs ou encore les relations avec les exploitants agricoles et les élus.

Ainsi, Elicio SA et Elicio France SAS assurent, au quotidien, les missions suivantes sur les parcs en exploitation :

- Gestion de la maintenance :
 - Planification et encadrement des opérations de maintenance ;
 - Gestion de la maintenance préventive et curative ;
 - Contrôle, surveillance et inspection une fois les travaux de maintenance terminés.
- Gestion technique :
 - Suivi détaillé et réactivité immédiate ;
 - Surveillance de toutes les centrales à distance depuis une salle de contrôle dédiée ;
 - Service client disponible 24h/24 et 7j/7.
- Gestion opérationnelle :
 - Respect des normes et de la réglementation ;
 - Rédaction des plans de prévention ;
 - Organisation de tous les contrôles réglementaires ;
 - Gestion du suivi des inspections ICPE ;
 - Gestion des relations avec les administrations, les exploitants agricoles et autres gestionnaires de réseaux ;
 - Organisation des suivis réglementaires (environnementaux, acoustiques) ;
- Gestion juridique :
 - Traitement des recours en garantie,
 - Traitement des déclarations de sinistres éventuels,
 - Traitement des réclamations de dommages financiers et/ou de pertes de production auprès de tiers.
- Gestion financière :
 - Comptabilité journalière du projet ; les paiements ; le controlling ;
 - Rédaction des comptes annuels ;
 - Gestion des remboursements de la dette ;
 - Reporting aux prêteurs ;
 - Négociation et mise en place des polices d'assurance.

Ces procédures établies en interne permettent d'avoir une maîtrise sur l'exploitation de nos parcs en temps réel. Le weekend, un système d'astreinte a été mis en place avec l'ensemble de ces 3 collaborateurs afin de pouvoir assurer un suivi continu des parcs en exploitation.

3 Capacités financières

3.1 Présentation générale

Comme il est indiqué dans la Présentation du pétitionnaire, la SAS exploitante est une société de projet créée spécifiquement pour le développement, la construction et l'exploitation des parcs éoliens des Grands Aiguillons 1 et 2. Elle est co-détenue :

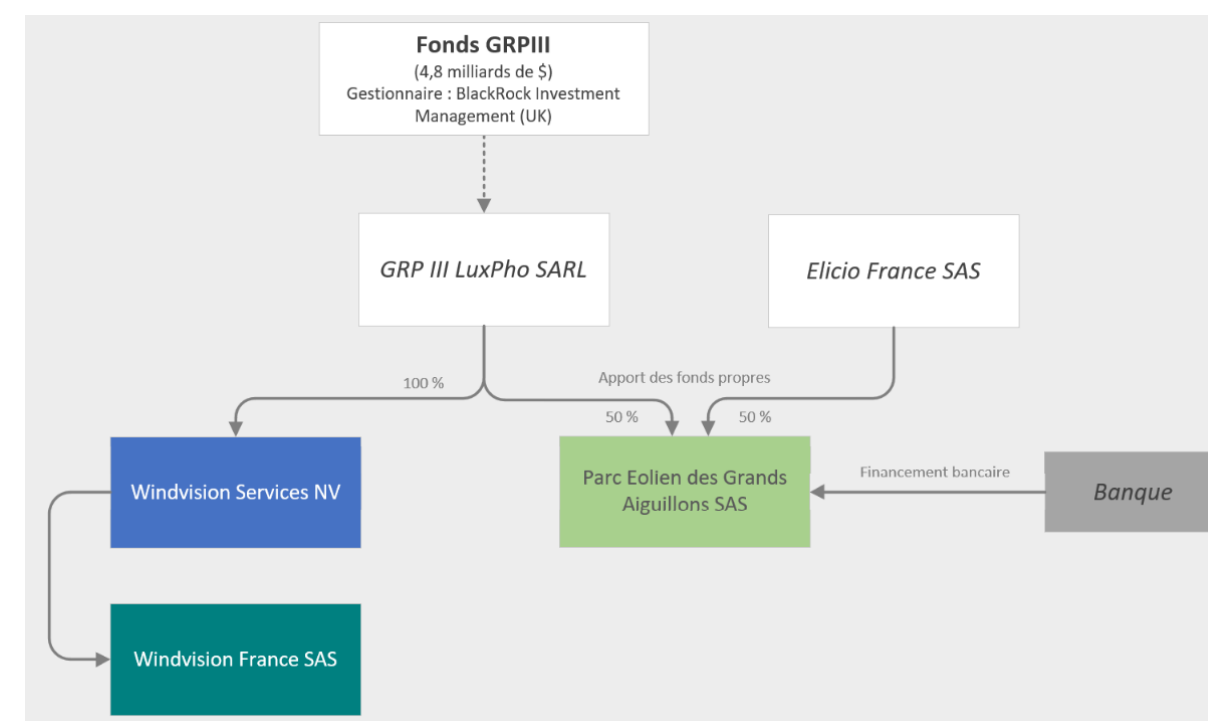
- à 50 % par la société GRP III LuxPho (qui détient également 100% des sociétés du groupe Windvision)
- à 50 % par la société Elicio France SAS.

Elicio France SAS, dont le siège social est basé à Paris, est une société holding qui regroupe les activités de développement du groupe Elicio de parcs éoliens terrestres et en mer en France. Il est l'actionnaire majoritaire de 15 parcs éoliens terrestres opérationnels français, avec une capacité installée brute de 173 MW à la fin de l'année 2022. Elicio France SAS est une société fille du groupe Elicio, fort de 17 ans d'expérience et de savoir-faire, détenant actuellement un portefeuille de 599 MW de projets éoliens en opération qui se compose de parcs éoliens en Mer du Nord et de parcs éoliens terrestres européens. Outre les projets en opération, le groupe dispose d'un pipeline de projets éoliens en développement de plus de 2 GW sur des marchés existants et nouveaux.

GRP III LuxPho, société mère du groupe Windvision, est quant à elle détenue à 100 % par le fonds d'investissement « GRPIII » (pour Global Renewable Power III) dont la période d'investissement a été clôturée en avril 2021 en réunissant un montant de 4,8 milliards de dollars apportés par plus de 150 investisseurs. GRP III est le troisième millésime du fonds mondial d'énergies renouvelables (GRP) développé par BlackRock qui en est également le gestionnaire, via la société BlackRock Investment Management (UK) Ltd (Blackrock).

BlackRock est une société multinationale américaine spécialisée dans la gestion d'actifs, dont le siège social est situé à New York. Fondée en 1988, elle est actuellement le plus important gestionnaire d'actifs au monde, avec plus de 10 000 milliards de dollars d'encours à fin 2021. BlackRock fournit des solutions d'investissement, de conseil et de gestion de risques de financement. Via le fonds GRP, Blackrock investit dans une large gamme d'actifs d'infrastructures associés à la transition énergétique, avec une concentration sur les actifs en lien avec la production, le stockage et la distribution d'énergies renouvelables. Depuis la création du premier fonds GRP en 2011, celui-ci a ainsi investi dans plus de 250 projets éoliens et solaires dans 17 pays sur 4 continents.

En application directe de cette stratégie, Blackrock a alloué une enveloppe de 250 millions d'Euros venant de GRP III pour financer la croissance et le développement du portefeuille d'actifs du groupe Windvision.



3.2 Financement du développement, de la construction et de l'exploitation d'un projet éolien

Les risques, charges et coûts liés au développement d'un projet éolien sont portés par les maisons mères (dites « sponsors ») du projet. Ensuite, après obtention du permis et purge de tout recours, le projet éolien représente un investissement important, pendant la phase de construction tout au début de la phase opérationnelle.

Chaque projet est développé et incorporé dans une société de projet destinée à porter les autorisations administratives, à la construction et l'exploitation du parc éolien en question. Cela permet que les revenus et les coûts de ces projets puissent être structurés via des contrats à long terme, afin que les projets puissent faire l'objet d'un financement externe par un prêteur spécialisé. Avec les risques identifiés et mitigés, les prêteurs peuvent évaluer de manière prudente la capacité de remboursement de la dette à long terme du projet.

Grâce aux études de vent systématiquement menées pour déterminer le productible et aux mécanismes de soutien (obligation d'achat ou complément de rémunération) garantissant un niveau de rémunération sur 20 ans, le plan d'affaires prévisionnel peut être déterminé assez précisément au début de la construction du projet.

Deux grands modes de soutien publics ont été mis en place : l'obligation d'achat, puis le complément de rémunération :

- L'obligation d'achat garantit que l'intégralité de l'énergie produite injectée sur le réseau soit achetée par un acheteur obligé à un tarif défini à l'avance dans le contrat d'achat.
- Le complément de rémunération garantit que le producteur puisse vendre directement l'énergie produite sur le marché. Si le prix de marché est en dessous du niveau de prix garanti, le producteur perçoit de la part de l'acheteur obligé (EDF Obligation d'Achat) une prime par MWh injecté sur le réseau. Si le prix de marché est en dessus du niveau de prix garanti, le producteur paie à l'acheteur obligé (EDF Obligation d'Achat) une prime par MWh injecté sur le réseau. Cette prime est égale à la différence entre un tarif de référence fixé dans le contrat de complément de rémunération et un prix de marché de référence.

L'attribution du complément de rémunération est en pratique réalisée au travers de deux modalités alternatives : le guichet ouvert et l'appel d'offres¹.

Il convient de préciser qu'une nouvelle structure émerge sur base des PPA (Power Purchase Agreement), un contrat de livraison d'électricité conclu à mi ou long terme entre deux parties, généralement un producteur et un acheteur d'électricité (consommateur ou négociant).

Grâce à ces mécanismes et en fonction du coût de la technologie et du business plan prévisionnel, le ratio d'endettement peut atteindre jusqu'à 80% -dépendant du ratio de couverture de la dette- pour des projets bénéficiant d'un flux de revenus et de coûts stable et garanti.

De plus, la totalité de l'investissement sera réalisée avant la mise en service de l'installation. Le remboursement, en capital et intérêts, de cet investissement initial représente ensuite une des principales charges tout au long de la phase opérationnelle du projet. Les autres charges d'exploitations sont en effet relativement faibles et prévisibles (environ 30% du chiffre d'affaires annuel, taxes comprises).

L'exploitation est ainsi garantie par les revenus et coûts contractualisés à long terme. Il en va de même des opérations de démantèlement et de remise en état, qui font en outre l'objet de garanties financières conformément à la réglementation.

L'enjeu, pour la société exploitante, consiste donc à bien structurer un projet qualitatif, maîtriser précisément les revenus et les coûts du projet par des contrats à long terme et à réaliser l'investissement initial de construction. La capacité financière de l'exploitant résulte donc de son expérience en développement de projets éoliens, et de sa capacité à le financer.

3.3 Modalités de financement du parc éolien des Grands Aiguillons 2

Le parc éolien des Grands Aiguillons 2, porté par la société Parc Eolien Des Grands Aiguillons, représente un investissement prévisionnel d'environ 48 millions d'euros.

Le business plan prévisionnel du parc des Grands Aiguillons 2 est produit ci-après.

soumises par différents producteurs afin de dégager les projets les moins coûteux pour la collectivité. L'octroi du complément de rémunération concerne ici les plus gros projets, c'est-à-dire les installations composées d'au minimum sept aérogénérateurs, dont l'un des aérogénérateurs a une puissance nominale supérieure à 3 MW et pouvant justifier d'un rejet, adressé par EDF-OA, d'une demande de contrat de complément de rémunération.

¹ Le guichet ouvert permet à tout producteur de bénéficier du complément de rémunération s'il répond aux conditions fixées par l'article D 314-23 du Code de l'énergie : parcs éoliens de maximum 6 aérogénérateurs ne disposant d'aucune éolienne d'une puissance nominale supérieure à 3 MW. Le producteur adresse alors à EDF-OA sa demande de signature du contrat de complément de rémunération.

L'appel d'offres permet de fixer un volume d'énergies renouvelables à soutenir et de mettre en concurrence les offres

Exploitation sous contrat de complément de rémunération (le cas échéant)										
Exercices (calendaires - 12 mois)	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Energie produite (MWh/an)	69 300	69 300	69 300	69 300	69 300	69 300	69 300	69 300	69 300	69 300
Variation annuelle		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Revenus liés à la vente de l'électricité produite (EUR/an)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Revenus liés au complément de rémunération (EUR/an)	4 504 500	4 531 527	4 558 716	4 586 068	4 613 585	4 641 266	4 669 114	4 697 129	4 725 311	4 753 663
Variation annuelle		0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%
Revenus du marché de capacité (EUR/an)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Revenus eventuels liés à l'autoconsommation (EUR/an)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Compte de Résultat (EUR)										
Produits d'exploitation (PEX)	4 504 500	4 531 527	4 558 716	4 586 068	4 613 585	4 641 266	4 669 114	4 697 129	4 725 311	4 753 663
Revenus de la vente d'électricité	4 504 500	4 531 527	4 558 716	4 586 068	4 613 585	4 641 266	4 669 114	4 697 129	4 725 311	4 753 663
Autres revenus d'exploitation*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Charges d'exploitation (CEX)	1 069 200	1 090 584	1 112 396	1 134 644	1 157 336	1 180 483	1 204 093	1 228 175	1 252 738	1 277 793
Charges d'exploitation et de maintenance	1 069 200	1 090 584	1 112 396	1 134 644	1 157 336	1 180 483	1 204 093	1 228 175	1 252 738	1 277 793
Valeur ajoutée (VA) = PEX - CEX	3 435 300	3 440 943	3 446 320	3 451 425	3 456 248	3 460 783	3 465 021	3 468 954	3 472 573	3 475 870
Impôts, taxes et versements assimilés (ITVA)	475 200	484 704	494 398	504 286	514 372	524 659	535 152	545 855	556 773	567 908
Autres taxes	475 200	484 704	494 398	504 286	514 372	524 659	535 152	545 855	556 773	567 908
Excédent brut d'exploitation (EBE) = VA - ITVA	2 960 100	2 956 239	2 951 922	2 947 139	2 941 877	2 936 124	2 929 869	2 923 099	2 915 801	2 907 962
Dotations aux amortissements (DA)	2 394 956	2 394 956	2 394 956	2 394 956	2 394 956	2 394 956	2 394 956	2 394 956	2 394 956	2 394 956
Dotations aux provisions (DP)										
Résultat d'exploitation (REX) = EBE - DA - DP	565 144	561 283	556 966	552 183	546 921	541 168	534 913	528 143	520 845	513 006
Produits financiers										
Intérêts bancaires sur l'emprunt bancaire (INT)	1 005 882	968 447	929 889	890 175	849 269	807 136	763 739	719 040	673 001	625 580
Autres charges financières										
Résultat courant avant impôt (RCAI) = REX - INT	-440 738	-407 164	-372 923	-337 992	-302 349	-265 968	-228 826	-190 898	-152 156	-112 573
Impôt sur les sociétés (IS)	-110 184	-101 791	-93 231	-84 498	-75 587	-66 492	-57 207	-47 724	-38 039	-28 143
Taux effectif d'IS	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%
Résultat net de l'exercice (RN) = RCAI - IS	-330 553	-305 373	-279 692	-253 494	-226 761	-199 476	-171 620	-143 173	-114 117	-84 430

Exploitation sous contrat de complément de rémunération (le cas échéant)										
Exercices (calendaires - 12 mois)	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Energie produite (MWh/an)	69 300	69 300	69 300	69 300	69 300	69 300	69 300	69 300	69 300	69 300
Variation annuelle	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Revenus liés à la vente de l'électricité produite (EUR/an)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Revenus liés au complément de rémunération (EUR/an)	4 782 185	4 810 878	4 839 744	4 868 782	4 897 995	4 927 383	4 956 947	4 986 689	5 016 609	5 046 709
Variation annuelle	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%	0,60%
Revenus du marché de capacité (EUR/an)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Revenus eventuels liés à l'autoconsommation (EUR/an)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Compte de Résultat (EUR)										
Produits d'exploitation (PEX)	4 782 185	4 810 878	4 839 744	4 868 782	4 897 995	4 927 383	4 956 947	4 986 689	5 016 609	5 046 709
Revenus de la vente d'électricité	4 782 185	4 810 878	4 839 744	4 868 782	4 897 995	4 927 383	4 956 947	4 986 689	5 016 609	5 046 709
Autres revenus d'exploitation*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Charges d'exploitation (CEX)	1 303 349	1 329 416	1 356 004	1 383 124	1 410 787	1 439 002	1 467 782	1 497 138	1 527 081	1 557 623
Charges d'exploitation et de maintenance	1 303 349	1 329 416	1 356 004	1 383 124	1 410 787	1 439 002	1 467 782	1 497 138	1 527 081	1 557 623
Valeur ajoutée (VA) = PEX - CEX	3 478 836	3 481 463	3 483 740	3 485 658	3 487 208	3 488 380	3 489 165	3 489 551	3 489 528	3 489 086
Impôts, taxes et versements assimilés (ITVA)	579 266	590 851	602 669	614 722	627 016	639 557	652 348	665 395	678 703	692 277
Autres taxes	579 266	590 851	602 669	614 722	627 016	639 557	652 348	665 395	678 703	692 277
Excédent brut d'exploitation (EBE) = VA - ITVA	2 899 570	2 890 611	2 881 071	2 870 936	2 860 192	2 848 824	2 836 817	2 824 156	2 810 825	2 796 809
Dotation aux amortissements (DA)	2 394 956	2 394 956	2 394 956	2 394 956	2 394 956	2 394 956	2 394 956	2 394 956	2 394 956	2 394 956
Dotation aux provisions (DP)										
Résultat d'exploitation (REX) = EBE - DA - DP	504 614	495 655	486 115	475 980	465 236	453 868	441 861	429 200	415 869	401 853
Produits financiers										
Intérêts bancaires sur l'emprunt bancaire (INT)	576 736	526 427	474 609	421 236	366 262	309 639	251 317	191 245	129 372	65 642
Autres charges financières										
Résultat courant avant impôt (RCAI) = REX - INT	-72 122	-30 772	11 506	54 744	98 974	144 229	190 544	237 955	286 498	336 212
Impôt sur les sociétés (IS)	-18 030	-7 693	2 877	13 686	24 743	36 057	47 636	59 489	71 624	84 053
Taux effectif d'IS	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%	25,0%
Résultat net de l'exercice (RN) = RCAI - IS	-54 091	-23 079	8 630	41 058	74 230	108 172	142 908	178 466	214 873	252 159

Tableau 4 : Plan de financement prévisionnel – Parc éolien des Grands Aiguillons 2 (sources : Windvision, Elicio)

L'énergie produite correspond au niveau de production annuel dont la probabilité de dépassement est de 50 % (environ 69 000 MWh/an). Les revenus indiqués sont liés au tarif estimé sur la base du prix moyen pondéré de la dernière session d'appel d'offre éolien terrestre en France. Les charges d'exploitation données comprennent l'ensemble des charges courantes encourues pendant la phase d'exploitation, tels les loyers, les assurances, les frais de maintenance et de réparation, les coûts de gestion technique et administrative.

Cet investissement d'environ 48 millions d'euros sera réalisé par la société exploitante grâce à un recours à la dette bancaire et à l'apport de fonds propres par ses deux actionnaires, les groupes Windvision et Elicio, à hauteur de leur participation effective dans la société (soit 50% chacun).

Ce cofinancement de projet est défini contractuellement par Windvision et Elicio et prévoit que l'apport en fonds propres se fera sous la forme d'augmentation de capital et de prêts d'actionnaires.

Du côté de **Windvision**, Blackrock se porte-fort quant à l'apport de sa quote-part des fonds propres nécessaires à la construction, l'exploitation, le démantèlement et la remise en état du projet éolien des Grands Aiguillons 2 via GRP III LuxPho, comme le confirme le courrier joint en **annexe 2**.

La solidité financière de la société GRP III LuxPho est attestée par ses comptes consolidés au 31 décembre 2021, certifiés par son Commissaire aux comptes, joints en **annexe 3**. Le montant total du bilan de la société s'établit à 152,056,397 USD (soit la contre-valeur en euros au 31/01/2023 de 140,487,946) dont :

- un montant total de capitaux propres de 26,893,259 USD (soit la contre-valeur en euros au 31/01/2023 de 24,844,799) ;
- un montant total d'actifs immobilisés de 150,029,082 USD (soit la contre-valeur eu euros au 31/01/2023 de 138,575,861).

La société exploitante disposera ainsi, pour la partie Windvision, des fonds propres nécessaires à l'accomplissement de l'ensemble de ses obligations.

De son côté, la société **Elicio France SAS** est, comme indiqué au paragraphe 2.2.3, actionnaire majoritaire de 15 parcs éoliens terrestres opérationnels équivalant à un total consolidé d'actifs d'environ 164 M€ à la fin de l'année 2022. Elicio France SAS est détenu, via Elicio S.A. et Nethys S.A., à 100% par l'actionnaire ultime Enodia SCiRL, une holding municipale appartenant à la province belge de Liège et à 74 municipalités belges.

Les chiffres du groupe Elicio, officiellement consolidés au niveau de Enodia SCiRL - la maison mère-, illustrent la solidité et la stabilité du groupe englobant Elicio France SAS.

Compte Consolidé clé (EUR Millions)	2021	2020	2019
Compte de Résultat Consolidé			
Chiffre d'affaires	943	956	910
EBITDA	429	367	331
Bénéfice de l'exercice	132	102	65
Bilan Consolidé			
Actifs	4.670	4.478	4.339
Capitaux propres	2.525	2.173	2.105
Intérêts de tiers	147	138	168
Provisions et autres charges	45	36	33
<i>Dette</i>	<i>1.984</i>	<i>2.130</i>	<i>2.032</i>

Tableau 5 : Evolution du chiffre d'affaires d'ENODIA (source : Enodia)

Le rapport annuel 2021 d'Enodia indique un chiffre d'affaires consolidé de 943 M€ en 2020. L'excédent brut d'exploitation (EBITDA) a augmenté de 17 % par rapport à l'année précédente pour atteindre 429 M€. Au total, le bénéfice net en 2021 a atteint 132 M€, contre 102 M€ en 2020.

Enodia a un ratio de fonds propres par rapport au bilan total de 54 %, ce qui témoigne de la solidité financière du groupe tout entier. Les fonds propres s'établissent à 2.525 M€ dont les éléments essentiels sont le capital à hauteur de 373 M€ et les réserves consolidées de 1.880 M€.

Les actifs immobilisés consolidés s'établissent à 3.831 M€ dont les éléments essentiels sont les immobilisations corporelles pour 2.8028 M€ et les immobilisations financières pour 863 M€ (dont 649 M€ de participations dans des sociétés mises en équivalence). La majorité des actifs consolidés d'Enodia sont des actifs immobilisés à fortes valeurs résiduelles en partie liés à des réseaux d'infrastructure de distribution d'énergie ou de télécommunications.

Cette robustesse financière est destinée à soutenir les investissements du groupe dont les projets de parcs éoliens développés par Elicio France SAS.

Elicio France SAS dispose donc des capacités financières nécessaires au développement du projet.

S'agissant de la partie emprunt bancaire, qui concerne généralement 80% des coûts d'investissement d'un projet, le contrat ne pourra être conclu que postérieurement à l'obtention de l'autorisation d'exploiter. En effet, les établissements bancaires n'acceptent de s'engager que sur la base d'audits internes et externes du projet, basés sur l'examen de la ressource en vent, du dossier d'autorisation et des contrats de construction et d'exploitation.

Toutefois, le groupe WINDVISION et le groupe ELICIO entretiennent des relations privilégiées avec certains établissements bancaires dont l'intérêt est d'ores et déjà attesté par la lettre jointe en **annexe 4**.

En conclusion, la société exploitante bénéficiera de capacités financières de nature à lui permettre de faire face à l'ensemble de ses obligations, grâce à l'apport de fonds de ses actionnaires et à un emprunt bancaire facilité.

Annexe 1 : Extrait K-Bis

Annexe 2 : Lettre d'engagement de BLACKROCK INVESTMENT MANAGEMENT (UK) Ltd

Annexe 3 : Attestation d'audit de la société GRP III LuxPho

Annexe 4 : Lettre d'intérêt de BNP Paribas

Annexe 1 : Extrait K-Bis



Extrait Kbis

EXTRAIT D'IMMATRICULATION PRINCIPALE AU REGISTRE DU COMMERCE ET DES SOCIETES
à jour au 14 mars 2023

IDENTIFICATION DE LA PERSONNE MORALE

<i>Immatriculation au RCS, numéro</i>	908 774 573 R.C.S. Paris
<i>Date d'immatriculation</i>	03/01/2022

Dénomination ou raison sociale	PARC EOLIEN DES GRANDS AIGUILLONS
Forme juridique	Société par actions simplifiée
Capital social	100 000,00 EUROS

Adresse du siège 30 boulevard Richard Lenoir 75011 Paris

Activités principales

Le développement, la construction, l'exploitation, la commercialisation et la promotion de projets éoliens. La production, la distribution et la vente d'électricité et la commercialisation à partir de sources d'énergie renouvelables pour ces projets. Et toutes opérations industrielles et commerciales se rapportant à et contribuant à la réalisation de cet objet.

<i>Durée de la personne morale</i>	Jusqu'au 02/01/2121
<i>Date de clôture de l'exercice social</i>	31 décembre
<i>Date de clôture du 1er exercice social</i>	31/12/2022

GESTION, DIRECTION, ADMINISTRATION, CONTROLE, ASSOCIES OU MEMBRES

Président

Nom, prénoms	Bognar Zoltan
Date et lieu de naissance	Le 08/09/1963 à Giessen (Allemagne)
Nationalité	Allemande
Domicile personnel	Heilwigstrasse 57 Hamburg (Allemagne)

Directeur général

Nom, prénoms	Van Vyve Emmanuel
Date et lieu de naissance	Le 10/10/1974 à Ottignies (Belgique)
Nationalité	Belge
Domicile personnel	41 avenue du Fond Marie Monseu 1330 Rixensart (Belgique)

Membre du conseil de direction

Nom, prénoms	Neerinx Simon Bert Yvo
Date et lieu de naissance	Le 26/07/1983 à Louvain (Belgique)
Nationalité	Belge
Domicile personnel	55 Leo Meulemansstraat 3020 Herent (Belgique)

Membre du conseil de direction

Nom, prénoms	Pastre Flora
Date et lieu de naissance	Le 27/08/1986 à Le Puy-en-Velay (43)
Nationalité	Française
Domicile personnel	18 rue des Eparges 51100 Reims

Membre du conseil de direction

Nom, prénoms	Van Vyve Emmanuel
Date et lieu de naissance	Le 10/10/1974 à Ottignies (Belgique)
Nationalité	Belge
Domicile personnel	41 avenue du Fond Marie Monseu 1330 Rixensart (Belgique)

Membre du conseil de direction

Nom, prénoms	Vanoutrive Pieterjan
Date et lieu de naissance	Le 18/09/1984 à Roulers (Belgique)
Nationalité	Belge
Domicile personnel	22 rue des Tournelles 75004 Paris

Commissaire aux comptes titulaire

Dénomination	ERNST & YOUNG AUDIT
Forme juridique	Société par actions simplifiée
Adresse	-Paris la Défense 1-1-2 place des Saisons 92400 Courbevoie
Immatriculation au RCS, numéro	344 366 315 Nanterre

RENSEIGNEMENTS RELATIFS A L'ACTIVITE ET A L'ETABLISSEMENT PRINCIPAL

Adresse de l'établissement 30 boulevard Richard Lenoir 75011 Paris

Activité(s) exercée(s) Le développement, la construction, l'exploitation, la commercialisation et la promotion de projets éoliens. La production, la distribution et la vente d'électricité et la commercialisation à partir de sources d'énergie renouvelables pour ces projets. Et toutes opérations industrielles et commerciales se rapportant à et contribuant à la réalisation de cet objet.

Date de commencement d'activité 21/12/2021

Origine du fonds ou de l'activité	Création
-----------------------------------	----------

<i>Mode d'exploitation</i>	Exploitation directe
----------------------------	----------------------

Le Greffier

FIN DE L'EXTRAIT

Annexe 2 : Lettre d'engagement de BLACKROCK INVESTMENT MANAGEMENT (UK) Ltd

BlackRock Investment Management (UK) Ltd.
12 Throgmorton Avenue
London EC2N 2DL

d'autorisation environnementale et assurer le développement, la construction, l'exploitation, le démantèlement et la remise en état du site dans le respect des intérêts visés à l'article L. 511-1 du code de l'environnement et des obligations prévues à l'article L. 512-6-1 en matière de cessation d'activité.

A Reims, le 06/03/2023

Je vous prie de croire en l'expression de mes sentiments les plus distingués

LETTRE D'ENGAGEMENT

A qui de droit,

Stéphane Tétot

Managing Director

Le projet de parc éolien des Grands Aiguillons 2 (le « **Projet** ») est porté par la société des Grands Aiguillons, société par actions simplifiées au capital de 100.000 € (cent mille euros) dont le siège social est situé au 30 Boulevard Richard Lenoir 75011 Paris (France), immatriculée au Registre du Commerce et des Sociétés de Paris sous le numéro 90877457300012 (RCS Paris) (la « **Société** »). Elle est dédiée exclusivement au développement, à la construction et à l'exploitation du Projet.

Les caractéristiques du Projet de parc éolien des Grands Aiguillons 2 sont les suivantes :

- Commune d'implantation : Brives (36100)
- Nombre d'éoliennes : 6
- Puissance de production : 39,6 MW ;
- Montant prévisionnel de l'investissement : 47 899 120 €

La société des Grands Aiguillons est détenue :

- A hauteur de 50% par la société GRP III LuxPho S.à.r.l. , société à responsabilité limitée de droit luxembourgeois ayant son siège social sis 35a, avenue John f. Kennedy,L-1855 Luxembourg (Luxembourg).
- A hauteur de 50% par la société Elicio France SAS.

La société GRP III LuxPho S.à.r.l. est détenue à 100 % par le fonds d'investissement GRPIII (« **GRPIII** »). GRP III est le troisième millésime du fonds mondial d'énergies renouvelables (GRP) développé par BlackRock qui en est également le gestionnaire, via la société BlackRock Investment Management (UK) Ltd. (« **Blackrock** »).

Blackrock a alloué une enveloppe de 250 millions d'Euros venant de GRP III au financement de la croissance et du développement du portefeuille d'actifs du groupe Windvision (dont la Société fait partie) en matière de développement, de construction et d'exploitation d'installations d'énergies renouvelables.

En application de cette stratégie et sous réserve que le Projet soit autorisé, Blackrock s'engage à mettre à disposition de la société des Grands Aiguillons les capacités financières nécessaires pour qu'elle puisse honorer l'ensemble de ses engagements pris dans le cadre de la présente demande

Annexe 3 : Attestation d’audit de la société GRP III LuxPho



Deloitte Audit
Société à responsabilité limitée
20 Boulevard de Kockelscheuer
L-1821 Luxembourg

Tel: +352 451 451
www.deloitte.lu

ATTESTATION

Je, soussigné, M. Alberto Maria Meriggio, né le 7 décembre 1980, demeurant 91 Rue de Cessange à Luxembourg, L-1320, de nationalité italienne,

agissant ainsi en qualité d’associé de la société DELOITTE Audit, société à responsabilité limitée dont le siège social est situé 20 boulevard de Kockelscheuer à Luxembourg, L-1821, immatriculée sous le numéro B67.895 (« **DELOITTE** »), laquelle est commissaire aux comptes de la société GRP III LuxPho S.a.r.l., société à responsabilité limitée de droit luxembourgeois ayant son siège social sis 35a, avenue John F. Kennedy, L-1855 Luxembourg (Luxembourg) enregistrée sous le numéro B246108 (« **GRP III LuxPho** »),

atteste avoir audité les comptes annuels abrégés de GRP III LuxPho, qui comprennent le bilan abrégé au 31 décembre 2021 et le compte de résultat abrégé pour la période du 1 Janvier 2021 au 31 décembre 2021,

et dans ce cadre je confirme que les capitaux propres de la société GRP III LuxPho s’établissent au 31 décembre 2021 à un montant de 26,893,259 USD (tel que précisé dans le rapport joint en Annexe 1).

Pour faire valoir ce que de droit.

Le 27 Avril 2022, à Luxembourg

Pour Deloitte Audit, Cabinet de révision agréé

Alberto Maria Meriggio, Réviseur d’Entreprise agréé
Partner

Annexe 1

Rapport annuel et états financiers abrégés vérifiés relatifs à GRP III LuxPho

Société à responsabilité limitée au capital de 360.000 €
RCS Luxembourg B 67.895
Autorisation d’établissement 10022179

© Deloitte Audit, SARL

Annual report and audited abridged annual accounts

GRP III LuxPho S.à r.l.
(a Société à responsabilité limitée)

Company Number: B246108

Table of contents

	Page
Overview	
General Information	3
Performance	
Managers' Report	4
Governance	
Report of the Réviseur d'entreprises agréé	7
Abridged Annual Accounts	
Abridged Balance Sheet as at 31 December 2021	10
Abridged Profit and Loss Account for the financial year ended 31 December 2021	12
Notes to the Abridged Annual Accounts for the financial year ended 31 December 2021	14

General Information

Registered Office 6, rue Eugène Ruppert L-2453 Luxembourg Grand - Duchy of Luxembourg	Investment Manager BlackRock Financial Management, Inc Park Avenue Plaza 55 East 52nd Street New York NY 10055 United States of America
Administrative Agent State Street Bank International GmbH, Luxembourg Branch 49, avenue John F. Kennedy L-1855 Luxembourg Grand - Duchy of Luxembourg	Depository State Street Bank International GmbH, Luxembourg Branch 49, avenue John F. Kennedy L-1855 Luxembourg Grand - Duchy of Luxembourg
Réviseur d'entreprises agréé Deloitte Audit S.à r.l. 20, Boulevard de Kockelscheuer L-1821 Luxembourg Grand - Duchy of Luxembourg	Legal Advisor <i>Special Luxembourg Counsel</i> Arendt & Medernach S.A. 41a, avenue John F. Kennedy L-2082 Luxembourg Grand – Duchy of Luxembourg

Managers' Report

The Managers present their report and the audited Abridged Annual Accounts for the financial year ended 31 December 2021.

Principal activity and review of the business

GRP III LuxPho S.à r.l. (the "Company"), a Luxembourg private limited liability company, was incorporated on 22 July 2020. The Company was established as a vehicle to provide investment into any type of securitisation transactions within the meaning of the law of 22 March 2004 on Securitisation, as amended (the "Securitisation Law") and in particular it may invest in a portfolio of obligations (including but not limited to synthetic securities obligations), debt or equity securities or any other securities or financial instruments, including but not limited to bonds, notes, stock, claims and loans, and enter into any kinds of agreement relating thereto. The Company is funded through the issuance of interest bearing loan and equity instruments. Global Renewable Power Fund III Finance Designated Activity Company, an Ireland designated company, has subscribed to the Interest bearing loan and GRP III UK Holdings Ltd, a UK registered company, subscribed to the equity instruments.

Please see the Abridged Profit and Loss Account for the financial year ended from 1 January 2021 to 31 December 2021 on pages 12 and 13 for details on the results.

Outbreak of COVID-19

The infectious respiratory illness caused by a novel coronavirus known as COVID-19 has had a profound impact on all aspects of society in recent years. While there is a growing consensus in developed economies that the worst of the impact is now over, there is an expectation that travel restrictions, enhanced health screenings at ports of entry and elsewhere, disruption of and delays in healthcare service preparation and delivery, cancellations, supply chain disruptions, and lower consumer demand will create ongoing challenges. While widescale vaccination programmes are now in place in many countries and are having a positive effect, the impact of COVID-19 continues to adversely affect the economies of many nations across the globe and this impact may be greater where vaccination rates are lower, such as in certain emerging markets. Although it is difficult to make timing predictions, it is expected that the economic effects of COVID-19 will continue to be felt for a period after the virus itself has moved from being pandemic to endemic in nature, and this in turn may continue to impact investments held by the Company.

Managers' Report (continued)

Future developments

The Managers expect the Company to continue its current principal activities and business.

Results and dividends

The financial results for the year are shown on pages 12 and 13. Based on the results for the year, the Managers do not recommend the payment of a dividend.

Managers

On 18 October 2021, Luke Trotter resigned and Pablo Defelippe was appointed as Manager of the Company.

Managers' interests in shares

The Managers had no beneficial interest in the share capital of the Company as at the date of appointment at the end of the financial year, or at any time during the financial year.

Subsequent events

The subsequent events which have occurred since the reporting date are set out in Note 14 to the Abridged Annual Accounts.

Transactions with the Managers

The Managers of the Company are all independent and non-executive, with the exception of Pablo Defelippe, Delboul Aouinti and Stephane Tetot who are employees of BlackRock Group (BlackRock Inc. and its direct and indirect subsidiaries). There were no fees paid in respect of Managers employed by BlackRock Group in respect to their services in managing the Company.

Political and charitable donations

The Company did not make any political or charitable donations during the financial year.

To the Shareholder of
GRP III LuxPho S.à r.l
6, rue Eugène Ruppert
L-2453 Luxembourg
Grand Duchy of Luxembourg

REPORT OF THE *RÉVISEUR D'ENTREPRISES AGRÉÉ*

Opinion

We have audited the abridged annual accounts of GRP III LuxPho S.à r.l (the "Company"), which comprise the abridged balance sheet as at 31 December 2021 and the abridged profit and loss account for the year then ended and notes to the abridged annual accounts, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying abridged annual accounts give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2021 and of the results of its operations for the year then ended in accordance with Luxembourg legal and regulatory requirements relating to the preparation and presentation of the abridged annual accounts.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with the Law of 23 July 2016 on the audit profession (Law of 23 July 2016) and with International Standards on Auditing (ISAs) as adopted for Luxembourg by the "*Commission de Surveillance du Secteur Financier*" (CSSF). Our responsibilities under the Law of 23 July 2016 and ISAs as adopted for Luxembourg by the CSSF are further described in the "Responsibilities of the *"réviseur d'entreprises agréé"* for the Audit of the Abridged annual accounts" section of our report. We are also independent of the Company in accordance with the International Code of Ethics for Professional Accountants, including International Independence Standards, issued by the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA Code) as adopted for Luxembourg by the CSSF together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the abridged annual accounts, and have fulfilled our other ethical responsibilities under those ethical requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Other Information

The Board of Managers of the Company is responsible for the other information. The other information comprises the information stated in the annual report including the Managers' report but does not include the abridged annual accounts and our report of the "*réviseur d'entreprises agréé*" thereon.

Our opinion on the abridged annual accounts does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

Managers' Report (continued)

Employees

The Company has no direct employees. Services are provided by State Street Bank International GmbH (the "Administrator") and BlackRock Financial Management, Inc (the "Investment Manager"). Due to the nature of the services provided it is not possible to separately ascertain specific employee numbers.

Significant changes in the state of affairs

There were no significant changes in the state of affairs of the Company during the financial year.

Distributions received by the Company

The Company received no distributions during the financial year.

Acquisition of own shares

The Company did not purchase its own ordinary shares during the financial year.

Research and development

The Company has no activity in relation to research and development for the purpose of commercial gain.

Adequate accounting records

The Managers ensure that proper books and accounting records are kept by engaging State Street Bank International GmbH, Luxembourg Branch who employs accounting personnel with the appropriate expertise and by providing adequate resources to the finance function.

Those books of accounts and accounting records are maintained at the registered office at 6, Eugène Ruppert, L-2453 Luxembourg, Grand-Duchy of Luxembourg.

On behalf of the Board of Managers



Manager Anthony Sugrue

Date: 25 March 2022

In connection with our audit of the abridged annual accounts, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the abridged annual accounts or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated. If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information we are required to report this fact. We have nothing to report in this regard.

Responsibilities of the Board of Managers of the Company for the Abridged annual accounts

The Board of Managers of the Company is responsible for the preparation and fair presentation of the abridged annual accounts in accordance with Luxembourg legal and regulatory requirements relating to the preparation and presentation of the abridged annual accounts, and for such internal control as the Board of Managers of the Company determines is necessary to enable the preparation of abridged annual accounts that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the abridged annual accounts, the Board of Managers is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless the Board of Managers either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Responsibilities of the "réviseur d'entreprises agréé" for the Audit of the Abridged annual accounts

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the abridged annual accounts as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue a report of the "réviseur d'entreprises agréé" that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with the Law of 23 July 2016 and with ISAs as adopted for Luxembourg by the CSSF will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these abridged annual accounts.

As part of an audit in accordance with the Law of 23 July 2016 and with ISAs as adopted for Luxembourg by the CSSF, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the abridged annual accounts, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by the Board of Managers.

- Conclude on the appropriateness of the Board of Managers' use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our report of the "réviseur d'entreprises agréé" to the related disclosures in the abridged annual accounts or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our report of the "réviseur d'entreprises agréé". However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the abridged annual accounts, including the disclosures, and whether the abridged annual accounts represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

For Deloitte Audit, *Cabinet de révision agréé*

Alberto Maria Meriggio, *Réviseur d'entreprises agréé*
Partner

March 31, 2022

Annual Accounts Helpdesk:
Tel.: (+352) 247 88 494
Email: centralebilans@statec.etat.lu

RCS: B246108 Matricule Number 20202440550

ABRIDGED BALANCE SHEET

As at 31 December 2021 (in USD)

GRP III LuxPho S.à r.l.

6, rue Eugène Ruppert

L-2453 Luxembourg

ASSETS

	Reference(s)	Current year	Previous year
A. Subscribed capital unpaid	1101	101	102
I. Subscribed capital not called	1102	102	104
II. Subscribed capital called but unpaid	1105	105	106
B. Formation expenses	1107	107	108
C. Fixed assets	1109	3	109
I. Intangible assets	1111	111	112
II. Tangible assets	1125	125	126
III. Financial assets	1135	3	135
D. Current assets	1151	151	152
I. Stocks	1151	151	152
II. Debtors	1153	4	153
a) becoming due and payable within one year	1203	4	203
b) becoming due and payable after more than one year	1205	205	206
III. Investments	1189	189	190
IV. Cash at bank and in hand	1197	197	198
E. Prepayments	1199	199	
Total (ASSETS)	201	152,056,397	202

The accompanying notes form an integral part of these Abridged Annual Accounts.

RCS: B246108 Matricule Number 20202440550

CAPITAL, RESERVES AND LIABILITIES

	Reference(s)	Current year	Previous year
A. Capital and reserves	1301	5	301
I. Subscribed capital	1303	5	303
II. Share premium account	1305	5	305
III. Revaluation reserves	1307	307	308
IV. Reserves	1309	309	310
V. Profit or loss brought forward	1319	5	319
VI. Profit or loss for the financial period	1321	5	321
VII. Interim dividends	1323	323	324
VIII. Capital investment subsidies	1325	325	326
B. Provisions	1331	331	332
C. Creditors	1435	435	436
a) becoming due and payable within one year	1453	6	453
b) becoming due and payable after more than one year	1455	6	455
D. Deferred income	1403	403	404
Total (CAPITAL, RESERVES AND LIABILITIES)	405	152,056,397	406

The accompanying notes form an integral part of these Abridged Annual Accounts.

Annual Accounts Helpdesk:

Tel.: (+352) 247 88 494
Email: centralebilans@statec.etat.lu

RCS: B246108 Matricule Number 20202440550

ABRIDGED PROFIT AND LOSS ACCOUNT

Financial year from 1 January 2021 to 31 December 2021 (in USD)

GRP III LuxPho S.à r.l.
6, rue Eugène Ruppert
L-2453 Luxembourg

ABRIDGED PROFIT AND LOSS ACCOUNT

	Reference(s)	Current year	Previous year
1. to 5. Gross profit or loss	1651	651	652
6. Staff costs	1605	605	606
a) Wages and salaries	1607	607	608
b) Social security costs	1609	609	610
i) relating to pensions	1653	653	654
ii) other social security costs	1655	655	656
c) Other Staff costs	1613	613	614
7. Value adjustments	1657	657	658
a) in respect of formation expenses and of tangible and intangible fixed assets	1659	659	660
b) in respect of current assets	1661	661	662
8. Other operating expenses	1621 7	621 (57,664)	622 (20,815)
9. Income from participating interests	1715	715	716
a) derived from affiliated undertakings	1717	717	718
b) other income from participating interests	1719	719	720
10. Income from other investments and loans forming part of the fixed assets	1721	721	722
a) derived from affiliated undertakings	1723	723	724
b) other income not included under a)	1725	725	726
11. Other interest receivable and similar income	1727 8	727 11,879,945	728 934,558
a) derived from affiliated undertakings	1729 8	729 4,392,738	730 934,558
b) other interest and similar income	1731 8	731 7,487,207	732 -

The accompanying notes form an integral part of these Abridged Annual Accounts.

RCS: B246108 Matricule Number 20202440550

	Reference(s)	Current year	Previous year
12. Share of profit or loss of undertakings accounted for under the equity method	1663	663	664
13. Value adjustments in respect of financial assets and of investments held as current assets	1665 9	665 (466,639)	666 1,300,338
14. Interest payable and similar expenses	1627 10	627 (5,203,335)	628 (3,349,690)
a) concerning affiliated undertakings	1629 10	629 (5,178,405)	630 (1,446,607)
b) other interest and similar expenses	1631 10	631 (24,930)	632 (1,903,083)
15. Tax on profit or loss	1635	635	636
16. Profit or loss after taxation	1667 5	667 6,152,307	668 (1,135,609)
17. Other taxes not shown under items 1 to 16	1637	637	638
18. Profit or loss for the financial period	1669	669 6,152,307	670 (1,135,609)

The accompanying notes form an integral part of these Abridged Annual Accounts.

Notes to the Abridged Annual Accounts
For the financial year ended 31 December 2021

1. General information

GRP III LuxPho S.à r.l. (the "Company") was incorporated in Luxembourg on 22 July 2020 as a *société à responsabilité limitée* for an unlimited period of time. The Company commenced operations on 11 August 2020. The Company is governed by the law pertaining to such an entity, in particular, the law of 22 March 2004 on Securitisation, as amended, the law of 10 August 1915 on commercial companies, as amended (the "1915 Law") as well as by its articles of association. The registered office of the Company is 6, rue Eugène Ruppert, L-2453 Luxembourg, Grand-Duchy of Luxembourg.

The Company's financial year begins on 1 January of each year and ends on 31 December of the same year. Comparative information is presented for the financial period from 22 July 2020 (date of incorporation) to 31 December 2020.

The Company may, subject to the Issue Limit (as defined below), enter into any type of securitisation transactions within the meaning of the Securitisation Law and in particular it may invest in a portfolio of obligations (including but not limited to synthetic securities obligations), debt or equity securities or any other securities or financial instruments, including but not limited to bonds, notes, stock, claims and loans, and enter into any kinds of agreements relating thereto.

The Company shall not issue securities of any kind to the public more than three times during any twelve-month period (the "Issue Limit").

2. Summary of significant accounting policies

2.1 Basis of preparation

The Abridged Annual Accounts of the Company are denominated in USD ("\$"), which is the functional currency of the Company, and have been prepared in accordance with Luxembourg legal and regulatory requirements relating to the preparation and presentation of the Abridged Annual Accounts ("Luxembourg GAAP"). Accounting policies and valuation rules are, besides the ones laid down by the law of 19 December 2002 on the register of commerce and companies and the accounting and annual accounts of undertakings (the "Law of 19 December 2002") as subsequently amended, determined and applied by the Board of Managers.

The preparation of Abridged Annual Accounts requires the use of certain critical accounting estimates. It also requires the Board of Managers to exercise its judgement in the process of applying the accounting policies. Changes in assumptions may have a significant impact on the Abridged Annual Accounts in the year in which the assumptions changed. The Board of Managers believes that the underlying assumptions are appropriate and that the Abridged Annual Accounts therefore present the financial position and results fairly.

The Company makes estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets and liabilities in the next financial year. Estimates and judgements are continually evaluated and are based on historical experience and other factors, including expectations of future events that are believed to be reasonable under the circumstances. Actual results could differ from these estimates.

These Abridged Annual Accounts have been prepared on a going concern basis.

The Company follows Articles 35, 47 and 66 of the 19 December 2002 Law, as subsequently amended and has opted to draw up a balance sheet, a profit and loss account and notes on an abridged form.

Notes to the Abridged Annual Accounts (continued)
For the financial year ended 31 December 2021

2. Summary of significant accounting policies (continued)

2.2 Foreign currency transactions

The Company maintains its books and records in \$. Transactions expressed in currencies other than \$ are translated into \$ at the exchange rate effective at the date of the transaction.

Monetary assets expressed in currencies other than \$ are translated into \$ at the exchange rate effective at the date of the transaction.

Monetary assets and liabilities in foreign currencies are revalued at the exchange rate prevailing at the Balance Sheet date. Exchange gains and losses are recorded in the Abridged Profit and Loss account.

Transferable securities, other financial instruments and financial fixed assets in foreign currencies which are measured at fair value are converted at the exchange rates effective at the Balance Sheet date. Foreign exchange differences on those fair valued assets are recognised in the Abridged Profit and Loss account with the change in fair value.

2.3 Financial assets

Financial assets are recognised/derecognised at the trade date of the purchase/disposal. Financial assets are initially recognised at cost including expenses incidental thereto, being the fair value of consideration given. Thereafter, financial assets are measured at subsequent reporting dates at fair value.

Fair value is defined as the amount for which an asset could be exchanged between knowledgeable willing parties in an arm's length transaction. The Company calculates fair value using observable market data using techniques which may include discounted cash flow valuation models or comparisons to instruments with characteristics similar to those held by the Company. Unrealised gains or losses resulting from the revaluation of investments are recognised in the Abridged Profit and Loss Account.

2.4 Debtors

Debtors are stated at nominal value. They are subject to value adjustments for irrecoverable amounts. These value adjustments are not continued if the reasons for which the value adjustments were made have ceased to apply.

2.5 Creditors

Creditors are valued at their repayment value.

2.6 Value adjustments

Value adjustments are included directly in the related assets.

2.7 Interest income and expense and other income from investments

Interest income and expense and other income are recognised on an accrual basis.

2.8 Taxation

Accruals for taxation corresponding to the tax liability evaluated by the Company for the financial year for which the Company has not yet been assessed are recorded under the caption "Tax on profit or loss" in the Abridged Profit and Loss Account.

Notes to the Abridged Annual Accounts (continued)
For the financial year ended 31 December 2021

3. Financial assets

Financial assets represent loans provided by the Company to the borrowers and equity investments held by the Company. Details are listed in the table below:

31 December 2021			Total facility	Cost	Fair value
Counterparty	Issue date	Maturity date	€	\$	\$
Loans					
Windvision Services	11/08/2020	11/08/2030	56,220,709	66,711,884	63,934,191
Windvision Parc Eolien Gesves Ohey	11/08/2020	11/08/2030	3,266,982	3,876,623	3,715,212
Apseon Solar France	09/09/2021	09/09/2031	2,590,750	3,074,202	2,946,201
Aquitaine Investissement Solaire	09/09/2021	09/09/2031	493,889	586,052	561,650
Windvision Windfarm Dilsen Stokkem	18/12/2020	01/07/2042	10,146,836	12,064,046	11,538,982
Total Loans as at 31 December 2021				86,312,807	82,696,236
Equity investments					
Investment in Windvision Services and group development companies				62,774,952	67,332,846
Total Equity instruments as at 31 December 2021				62,774,952	67,332,846
Total Financial Assets as at 31 December 2021				149,087,759	150,029,082

31 December 2020			Total facility	Cost	Fair value
Counterparty	Issue date	Maturity date	€	\$	\$
Loans					
Windvision Services	11/08/2020	11/08/2030	29,315,051	34,767,522	34,933,871
Windvision Parc Eolien Gesves Ohey	11/08/2020	11/08/2030	3,266,982	3,876,623	3,997,315
Windvision Windfarm Dilsen Stokkem	15/12/2020	31/12/2045	2,900,000	3,525,486	3,548,294
Total Loans as at 31 December 2020				42,169,631	42,479,480
Equity investments					
Investment in Windvision Services and group development companies				31,333,212	32,323,701
Total Equity instruments as at 31 December 2020				31,333,212	32,323,701
Total Financial Assets as at 31 December 2020				73,502,843	74,803,181

Loan assets and equity investments have been fair valued by an independent valuer under the oversight of the Investment Manager, using the discounted cash flow model income approach.

Change in unrealised gains for an amount of \$7,301,762 (2020: \$Nil) and change in unrealised losses on foreign exchange for an amount of \$7,768,401 (2020: gains of \$1,300,338) are included in the caption "Value adjustments in respect of financial assets and of investments held as current assets" (Refer to Note 9).

The Company entered into subordinated loan agreement with Windvision Parc Eolien Gesves Ohey SA for the Project Phoenix on 11 August 2020. In addition, the Company entered into a share pledge agreement accession relating to the shares in Windvision Parc Eolien Gesves Ohey SA.

4. Debtors

	31 December 2021	31 December 2020
	\$	\$
<i>Becoming due and receivable within one year</i>		
Interest receivable	1,249,836	934,558
Total debtors	1,249,836	934,558

As at 31 December 2021, the Company has interest receivable in an amount of \$1,249,836 from loans provided to Project Phoenix (2020: \$934,558).

Notes to the Abridged Annual Accounts (continued)
For the financial year ended 31 December 2021

5. Capital and reserves

(a) *Subscribed capital*

As at 31 December 2021 the subscribed capital of the Company amounts to €12,000/\$14,683 (2020: €12,000/\$14,683) represented by an issued share capital of 12,000 (2020: 12,000) shares fully paid-up with a par value of €1 each. Share premium of \$21,861,878 (2020: \$10,481,921) represents the amount paid from shareholder in excess of the registered share capital.

(b) *Reserve*

Under the Luxembourg Law, 5% of the net profit for the year must be allocated to a legal reserve until such reserve equals 10% of the subscribed share capital. This reserve is not available for distribution. During the year ended 31 December 2021, there were no allocations to the legal reserve (2020: \$Nil).

(c) *Movement during the year*

The movements in capital and reserves for the year ended 31 December 2021 are as follows:

	Subscribed capital	Share premium	Legal reserve	Profit or loss brought forward	Profit or loss for the financial year	Total
	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Beginning of the year	14,683	10,481,921	-	-	(1,135,609)	9,360,995
Subscribed capital	-	11,379,957	-	-	-	11,379,957
Allocation of prior period profit	-	-	-	(1,135,609)	1,135,609	-
Results for the financial year	-	-	-	-	6,152,307	6,152,307
As at 31 December 2021	14,683	21,861,878	-	(1,135,609)	6,152,307	26,893,259

The movements in capital and reserves for the period ended 31 December 2020 are as follows:

	Subscribed capital	Share premium	Legal reserve	Profit or loss brought forward	Profit or loss for the financial period	Total
	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Beginning of the period	-	-	-	-	-	-
Subscribed capital	14,683	10,481,921	-	-	-	10,496,604
Results for the financial period	-	-	-	-	(1,135,609)	(1,135,609)
As at 31 December 2020	14,683	10,481,921	-	-	(1,135,609)	9,360,995

Notes to the Abridged Annual Accounts (continued)
For the financial year ended 31 December 2021

6. Creditors

	31 December 2021	31 December 2020
	\$	\$
<i>Becoming due and payable within one year</i>		
Accrued expenses	77,361	20,814
Total	77,361	20,814
<i>Becoming due and payable after one year</i>		
Loans (see below):		
Principal	123,504,966	64,909,323
Interest payable	1,580,811	1,446,607
Total	125,085,777	66,355,930
Total creditors	125,163,138	66,376,744

Loans comprise of loans from Global Renewable Power Fund III Finance Designated Activity Company which finance the Company's investments. The Company entered into loan facilities with a total commitment of €104,303,648. The loans mature on 1 July 2042.

During the financial year ended 31 December 2021, loans drawdown amounted to \$61,038,647 (2020: \$63,006,240). The loans are fully drawn down. The interest expense charged on loans amounted to \$5,178,405 (2020: \$1,446,607) of which \$1,580,811 (2020: \$1,446,607) was outstanding as at 31 December 2021. Gain from revaluation of the loans due to foreign exchange is disclosed in Note 8 (2020: Loss from revaluation is disclosed in Note 10).

7. Other operating expenses

The expenses listed below were incurred during the financial year/period.

	1 January 2021 to 31 December 2021	11 August 2020 to 31 December 2020
	\$	\$
Audit fees	(15,921)	(10,000)
Administration fees	(24,057)	(10,805)
Custody fees	(475)	(10)
Valuation fees	(15,828)	-
Other expenses	(1,383)	-
Total other operating expenses	(57,664)	(20,815)

Audit fees

Fees and expenses paid to the statutory auditor, Deloitte Audit S.à r.l., in respect of the financial year, entirely relate to the audit of the Abridged Annual Accounts of the Company. There were no fees and expenses paid in respect of other assurance, tax advisory or non-audit services provided by the auditor during the financial year ended 31 December 2021 (2020: \$Nil).

Administration fees

The Administrator receives an administration fee from the Company in accordance with the terms of the Administrator Agreement.

Management fees

The Investment Manager did not charge the Company a fee for the services that it provides. For Global Renewable Power Fund III platform these fees were charged at the Global Renewable Power Fund III, SCSp.

Notes to the Abridged Annual Accounts (continued)
For the financial year ended 31 December 2021

8. Other interest receivable and similar income

	1 January 2021 to 31 December 2021	11 August 2020 to 31 December 2020
	\$	\$
<i>Derived from affiliated undertakings</i>		
Interest income	3,604,213	934,558
Dividend income	788,525	-
Total	4,392,738	934,558
<i>Other interest and similar expenses</i>		
Unrealised gains on foreign exchange on other liabilities	7,487,207	-
Total	7,487,207	-
Total other interest receivable and similar income	11,879,945	934,558

9. Value adjustments in respect of financial assets and of investments held as current assets

	1 January 2021 to 31 December 2021	11 August 2020 to 31 December 2020
	\$	\$
<i>Value adjustments in respect of financial assets and of investments held as current assets</i>		
Unrealised gains on financial assets	7,301,762	-
Unrealised (losses)/gains on foreign exchange on financial assets	(7,768,401)	1,300,338
Total value adjustments in respect of financial assets and of investments held as current assets	(466,639)	1,300,338

10. Other interest payable and similar expenses

	1 January 2021 to 31 December 2021	11 August 2020 to 31 December 2020
	\$	\$
<i>Concerning affiliated undertakings</i>		
Interest on Loans	(5,178,405)	(1,446,607)
Total	(5,178,405)	(1,446,607)
<i>Other interest and similar expenses</i>		
Unrealised losses on foreign exchange on cash	(24,930)	-
Unrealised losses on foreign exchange on other liabilities	-	(1,903,083)
Total	(24,930)	(1,903,083)
Total other interest payable and similar expenses	(5,203,335)	(3,349,690)

Notes to the Abridged Annual Accounts (continued)
For the financial year ended 31 December 2021

11. Taxation

The Company is subject to the general tax regulations applicable to all Luxembourg commercial companies.

12. Related party transactions

Parties are considered to be related if one party has the ability to control the other party or is able to exercise significant influence over the other party in making financial or operational decisions.

GRP III UK Holdings Ltd is the sole shareholder of the Company.

As at 31 December 2021, Pablo Defelippe, Delloula Aouinti and Stephane Tetot, Managers of the General Partner were employees of BlackRock Inc. and its subsidiaries (the "BlackRock Group").

The Company has appointed BlackRock Financial Management, Inc as their Investment Manager.

13. Employees

The Company has no direct employees. Services are provided by both the Investment Manager and the Administrative Agent. Due to the nature of the services provided, it is not possible to separately ascertain specific employee numbers. The Company did not grant any advances and loans to the members of the administrative, managerial and/or supervisory bodies during the financial year ended 31 December 2021 and period ended 31 December 2020.

14. Subsequent events

There were no other significant events affecting the Company since the financial year end.

15. Approval of Abridged Annual Accounts

The Managers approved the Abridged Annual Accounts on 25 March 2022.

Want to know more?

blackrockinternational.com | +44 (0)20 7743 3300

© 2021 BlackRock, Inc. All Rights reserved. BLACKROCK, BLACKROCK SOLUTIONS and iSHARES are trademarks of BlackRock, Inc. or its subsidiaries in the United States and elsewhere. All other trademarks are those of their respective owners.

BlackRock

Go paperless. . .
It's Easy, Economical and Green!
Go to www.blackrock.com/edelivery

Annexe 4 : Lettre d’intérêt de BNP Paribas



Centre d'affaires
Nord de France Entreprises
PARC REPUBLIQUE – BAT A
9 rue de l'Abbé Stahl
59700 Marcq en Barœul

ELICIO

Marcq-en-Barœul, le 23/05/2023

OBJET : Lettre d'intérêt concernant le projet éolien des Grands Aiguillons 2 situé sur la commune de Brives

Madame, Monsieur,

Nous avons pris connaissance de votre projet d'investissement consistant à construire et exploiter un parc d'une puissance totale maximale de 39.6MW. L'investissement total associé serait de l'ordre d'environ 60.1 millions EUR. Le montant du financement bancaire serait de 42.1Meur.

Nous vous confirmons notre vif intérêt à structurer le financement de l'opération en objet, porté par la société Parc Eolien des Grands Aiguillons SAS. Nous ne sommes toutefois pas en mesure de vous faire part d'un engagement ferme de financement à ce stade. En effet, l'étude approfondie de cette opération nécessite que le développement soit plus avancé. Elle ne pourra débuter qu'à la fin de la phase de développement, c'est-à-dire une fois que l'ensemble des autorisations seront obtenues et purgées de tout recours.

Notre intervention reste conditionnée à l'obtention des autorisations nécessaires à la réalisation du projet et à leur caractère définitif, à l'étude plus complète du dossier sur le plan financier, juridique et technique, à l'accord de notre comité ainsi qu'à la rédaction d'une documentation contractuelle satisfaisante pour les parties.

Néanmoins, nous pouvons vous confirmer notre intérêt pour cette opération, et plus généralement pour l'accompagnement du groupe ELICIO dans le développement de son activité et le financement de ses différents projets. Notre groupe vous accompagne depuis plusieurs années, notamment à travers le financement de projets éoliens, qui nous ont permis d'établir une relation de confiance avec vous.

A noter que durant les cinq dernières années notre équipe des Financement Structurés a financé en tant qu'Arrangeur ou de Participant une quinzaine de projets ENR en France et dans les DOM.

Nous vous prions d'agréer, Madame, Monsieur, l'expression de nos salutations distinguées.

Jérôme BERNIER
Chargé d'affaires Entreprises.

BNP PARIBAS - S.A. au capital de 2 468 663 292 euros – Siège social : 16, boulevard des Italiens, 75009 Paris
Immatriculée sous le n° 662 042 449 RCS Paris – Identifiant C.E. FR76662042449 - www.bnpparibas.com