



## PARC EOLIEN DE GRISELLES (45)

Dossier de demande d'autorisation environnementale

Dossier n°7 : Capacités techniques et financières



Dossier 20050022  
Octobre 2024



**Auddicé Seine-Normandie**  
Parc d'activité Le Long Buisson  
380 rue Clément Ader  
27930 Le Vieil-Evreux  
**02 32 32 53 28**



PARC EOLIEN DE GRISELLES (45)  
Dossier de demande d'autorisation environnementale  
Dossier n°7 : Capacités techniques et financières

| Version | Date         | Description                         |
|---------|--------------|-------------------------------------|
| V1      | Octobre 2024 | Capacités techniques et financières |



Agence  
Hauts-de-France  
(siège social)



Agence  
Grand-Est



Agence  
Ile-de-France



Agence  
Seine-Normandie



Agence  
Auvergne  
Massif-Central



Agence  
Val-de-Loire



Agence  
Bourgogne  
Franche Comté



Agence  
Sud



Agence  
Belgique

Agir pour l'avenir  
de vos projets

[auidice.com](https://auidice.com)



TABLE DES MATIÈRES

CHAPITRE 1. PRÉSENTATION DU DEMANDEUR.....5

1.1 Identification du demandeur.....6

1.1.1 Identification du demandeur.....6

1.1.2 Identification du signataire.....6

1.2 Présentation du demandeur.....7

1.2.1 Structure juridique.....7

1.2.2 Comptes annuels des trois dernières années.....7

1.3 Historique et activités d’ABO Energy Groupe.....8

CHAPITRE 2. CAPACITÉS TECHNIQUES ET FINANCIÈRES.....9

2.1 Capacités techniques.....10

2.1.1 Développement de projets éoliens.....11

2.1.2 Maîtrise d’œuvre de parcs éoliens.....12

2.1.3 Exploitation et maintenance : moyens de suivi, de surveillance et d’intervention prévues.....13

2.1.4 Références.....14

2.2 Capacités financières.....15

2.2.1 Financement du parc éolien.....15

2.2.1.1 Capacités financières jusqu’à obtention des autorisations.....15

2.2.1.2 Capacités financières pour construire.....15

2.2.1.3 Capacités financières pour exploiter.....16

2.2.1.4 Capacités financières pour démanteler.....16

2.2.2 Assurance.....16

ANNEXES.....19

Annexe 1 : Certificat INSEE et extrait K-bis.....20

Annexe 2 : Bilans sommaires et comptes de résultat 2021, 2022 et 2023.....22

Annexe 3 : Accord de principe – Contrat de maintenance Nordex.....23

Annexe 4 : Références des parcs éoliens raccordés par ABO Energy Groupe (décembre 2023).....24

Annexe 5 : Lettre d’engagement d’ABO Energy France et d’ABO Energy Allemagne.....32



# CHAPITRE 1. PRÉSENTATION DU DEMANDEUR

## 1.1 Identification du demandeur

Le demandeur est la société « Centrale de Production d’Energies Renouvelables de Griselles » (CPENR de Griselles), filiale à 100 % d’ABO Energy KGaA.

En tant qu’exploitant du projet de parc éolien, la société « Centrale de Production d’Energies Renouvelables de Griselles » porte l’ensemble des demandes qui seront nécessaires à la construction et à l’exploitation des installations, y compris l’autorisation environnementale.

A ce titre, la société CPENR de Griselles » présente l’ensemble des capacités techniques et financières nécessaires à l’exploitation et au démantèlement du parc éolien et bénéficie de l’ensemble des compétences et capacités requises pour la construction, l’exploitation et le démantèlement du parc éolien de Griselles.

Conformément aux dispositions du décret n° 2018-797 du 18 septembre 2018 – art. 2, relatif au Dossier de Demande d’Autorisation d’Exploiter, et à l’article L. 181-27, compte tenu des particularités des projets de parc éolien, et dans la mesure où les capacités techniques et financières dont la société pétitionnaire dispose ne sont pas encore constituées, les modalités prévues pour les établir sont présentées ci-après.

*Remarque : Le chapitre 2 donne le détail de ces capacités techniques et financières.*

### 1.1.1 Identification du demandeur

| Demandeur                                  | CPENR de Griselles                                               |
|--------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|
| Forme juridique                            | Société par Actions Simplifiées (SAS)                            |
| Capital                                    | 100 €                                                            |
| Siège social                               | 2 Rue du Libre Echange – CS 95893 – 31500 TOULOUSE               |
| Activité                                   | Exploitation d'une centrale éolienne de production d'électricité |
| N° de registre du commerce et des sociétés | 919 355 453 RCS Toulouse                                         |
| N° SIRET (siège)                           | 919 355 453 00011                                                |
| Code APE                                   | 3511Z / Production d'électricité                                 |

Tableau 1: Référence administrative de la société « CPENR de Griselles »

Cf. Annexe 1 : Certificat INSEE et extrait K-bis, p.20

### 1.1.2 Identification du signataire

| Société     | CPENR de Griselles                                                                    |
|-------------|---------------------------------------------------------------------------------------|
| Nom         | BESSIERE                                                                              |
| Prénom      | Patrick                                                                               |
| Nationalité | Française                                                                             |
| Qualité     | Gérant de la société ABO Energy France, elle-même présidente de la CPENR de Griselles |

Tableau 2: Référence de signataire pouvant engager le demandeur

## 1.2 Présentation du demandeur

### 1.2.1 Structure juridique

La présidence de la société CPENR de Griselles est assurée par ABO Energy.

ABO Energy (ci-après nommée « ABO Energy France ») est elle-même filiale à 100 % d'ABO Energy KGaA (ci-après nommée « ABO Energy Allemagne »), société par actions de droit allemand.

ABO Energy Allemagne et ses filiales, dont ABO Energy France, seront ci-après nommées « ABO Energy Groupe ».

La société pétitionnaire fait donc partie d'un groupe, ce qui lui permet de bénéficier de l'ensemble des compétences et moyens techniques et financiers de chacun.

Sur le marché français, ABO Energy France conclut avec ses filiales des contrats intra-groupes de prestations techniques et financières. Les risques techniques et financiers des filiales d'ABO Energy France sont ainsi supportés par ABO Energy France qui elle-même remonte ses risques à sa maison mère, ABO Energy Allemagne. En effet, dans le cadre des contrats-intra-groupes, ABO Energy France facture ses prestations à ABO Energy Allemagne qui en porte le risque et rémunère ABO Energy France. ABO Energy France conclut en outre des conventions de trésorerie intra-groupes lui permettant bénéficier et de faire bénéficier des capacités financières disponibles dans ABO Energy Groupe aux autres sociétés du Groupe.

Ce modèle permet à ABO Energy France de bénéficier d'une structure financière souple et saine, adossée à un groupe robuste.

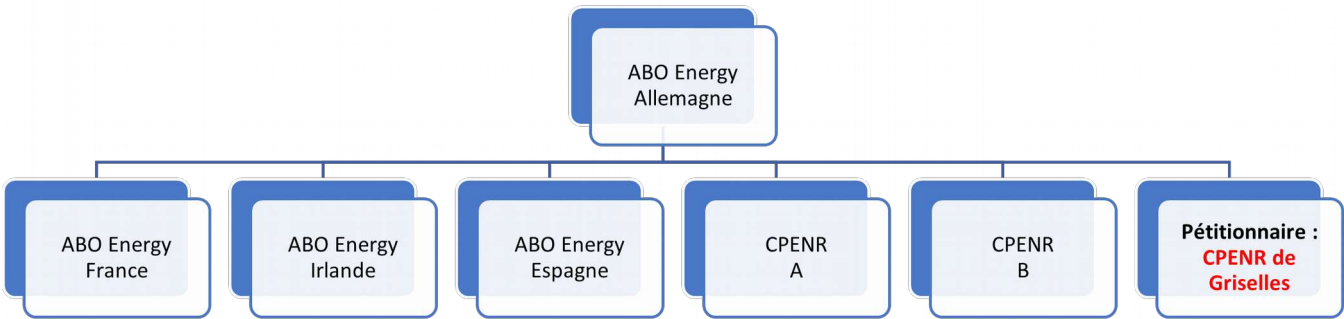


Illustration 1: Structure simplifiée d'ABO Energy Groupe

### 1.2.2 Comptes annuels des trois dernières années

Les bilans et les comptes consolidés d'ABO Energy Groupe sont présentés en annexe. Ils permettent de constater la bonne santé financière du groupe.

Dans les comptes consolidés, on constate que le Groupe dispose quant à lui de fonds propres de plus de 190 millions d'euros à fin 2023 après réalisation d'un bénéfice net après impôts de plus de 27 millions d'euros.

*Cf. Annexe 2 : Bilans sommaires et comptes de résultat 2021, 2022 et 2023, p.22*

1.3 Historique et activités d’ABO Energy Groupe

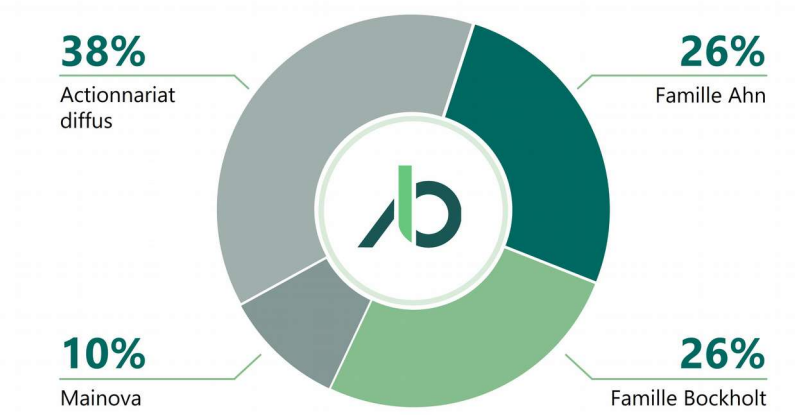
Fondée en Allemagne en 1996, le groupe ABO Energy porte les initiales de ses fondateurs (Jochen Ahn et Matthias Bockholt) qui ont associé leurs compétences et convictions au profit du développement d’énergies renouvelables. Conscients du potentiel qu’offre le territoire français, la filiale française a été créée en 2002 avec aujourd’hui des bureaux à Toulouse (siège social), Orléans, Nantes et Lyon.

Jusqu’au printemps 2024, le groupe et ses filiales portaient le nom d’ABO Wind du fait d’une spécialisation dans l’éolien puis, du fait de la diversification du portefeuille de projets en développement (notamment photovoltaïques, agrivoltaïques, stockages, H<sub>2</sub>), la société et le groupe ABO Wind sont devenus ABO Energy au printemps 2024.

Le Groupe est indépendant vis à vis :

- des fournisseurs ;
- de tous les intervenants du secteur (banquiers, grands groupes de production d’électricité).

Le Groupe se développe sur fonds propres. Ses bénéfices sont investis dans le développement de ses projets.



Le groupe ABO Energy est une entreprise internationale mais reste une PME à dimension humaine et **indépendante de grands groupes**, ce qui lui permet de développer un éolien proche des exigences des territoires. Son but est le développement d’un éolien local, adapté au territoire et faisant l’objet d’une étroite concertation avec les élus et les habitants. Son implication pour l’actionnariat local est le **gage d’un réel développement durable**.

Fin 2023, ABO Energy Groupe a raccordé au cumul au réseau un ensemble de parcs éoliens, de centrales biomasse et solaires mais également de solutions de stockage représentant une puissance nominale totale de **2 560,95 MW**. Grâce à son expérience, à sa présence anticipée sur le marché, à sa prudence ainsi qu’à une approche favorisant le partenariat local, ABO Energy Groupe a su se positionner et continue raisonnablement sa croissance. Fin 2023, plus de 1 200 collaborateurs sont actifs au sein d’ABO Energy Groupe, dont près de 180 en France. Le développement de projets a permis de raccorder 356 MW d’électricité propre. ABO Energy travaille sur un portefeuille de plus de 1600 MW de projets éoliens et photovoltaïques en développement en France.



Illustration 2: Présence internationale de la société ABO Energy (déc 2023)  
 (Source : ABO Energy)



Illustration 3: ABO Energy Groupe (2023)  
 (Source : ABO Energy)

CHAPITRE 2. CAPACITÉS TECHNIQUES ET FINANCIÈRES

Les capacités techniques et financières de la CPENR de Griselles lui sont mises à disposition par ABO Energy France dans le cadre d'une structure contractuelle par laquelle la CPENR de Griselles missionne ABO Energy France pour effectuer, pour son compte, toutes les opérations nécessaires à la construction, à l'exploitation et au démantèlement du parc éolien.

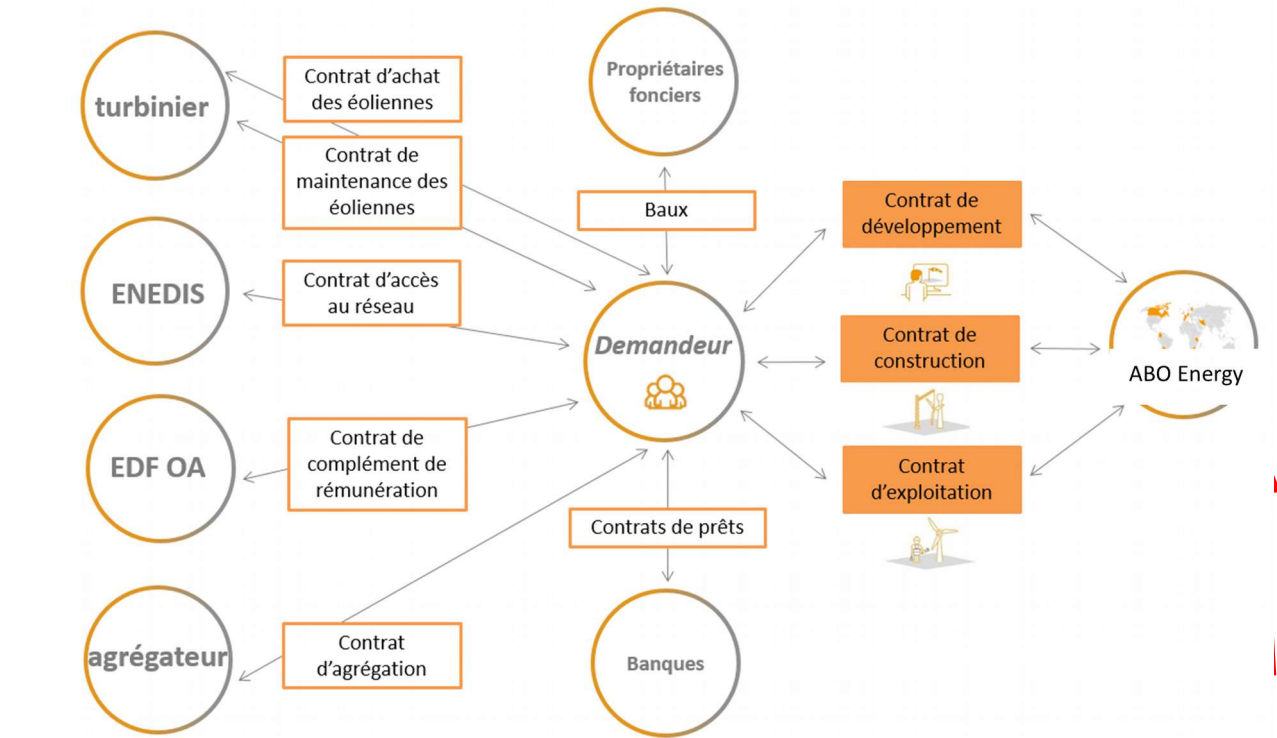


Illustration 4: Schéma de l'articulation contractuelle du demandeur  
 (Source : ABO Energy)

## 2.1 Capacités techniques

Les équipes d'ABO Energy France sont constituées de professionnels experts formés dans tous les domaines nécessaires à la création et à l'exploitation de parcs éoliens. Certaines compétences pointues sont centralisées auprès d'ABO Energy Allemagne et sont mises à disposition d'ABO Energy France et donc du demandeur par l'intermédiaire des contrats intra-groupes. Ceci concerne par exemple la négociation des contrats d'achats des éoliennes ou encore le calcul des prévisions de production des parcs en développement à partir de la modélisation des études de vent. Cette centralisation permet d'atteindre un **niveau de compétence et d'expertise le plus élevé**.

Pour le compte de ses filiales, ABO Energy réalise l'ensemble des étapes d'un projet éolien :

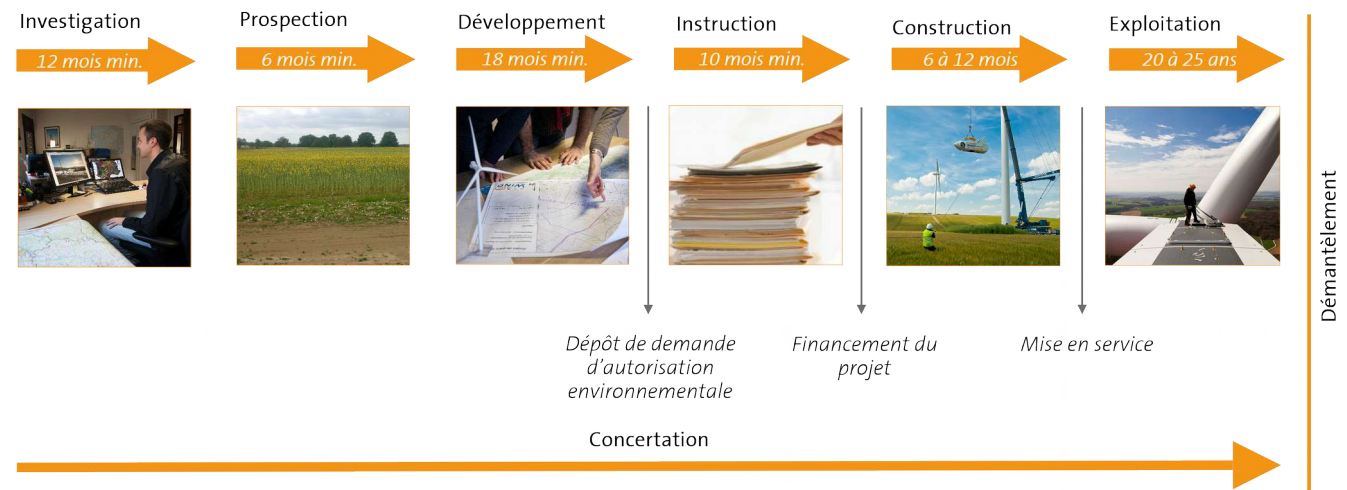


Illustration 6: Etapes d'un projet éolien  
 (Source : ABO Energy)

### 2.1.1 Développement de projets éoliens

Les différents services d'ABO Energy conjuguent leurs compétences pour réaliser des projets éoliens en adéquation avec les exigences réglementaires, environnementales, économiques et sociales.

Les responsables de projets du service « Développement de projets » d'ABO Energy France **développent les projets de parcs éoliens de A à Z.**

Chaque responsable de projet gère un portefeuille de projets et assure la **coordination de l'ensemble des acteurs** impliqués dans chaque projet. Il est le contact privilégié des élus, des administrations et des bureaux d'étude externes comme des experts internes.

Ses principales missions sont les suivantes :

- L'identification de sites adaptés ;
- Les contacts locaux (élus, propriétaires et exploitants, riverains, administrations, ...) ;
- La coordination des études réglementaires en s'attachant les compétences de bureaux d'études reconnus ;
- Le suivi des études de faisabilité technique (vent, accès, raccordement électrique) et économique ;
- Le montage des dossiers de demande d'autorisation administrative

#### ■ Cartographie

La cartographie est un aspect important du développement de projets. C'est l'**outil indispensable d'abord pour l'identification de sites propices** au développement de l'éolien, puis **pour la communication autour du projet**, que ce soit à destination des élus, des riverains ou de l'administration.

Les responsables de projets sont formés à la réalisation de cartes sous les logiciels QGis, afin de présenter les enjeux (contraintes, servitudes...) liés à tout projet éolien.

#### ■ Détermination du potentiel éolien

ABO Energy dispose en Allemagne d'un service d'expertise interne composé de spécialistes qui assurent l'ensemble des expertises techniques nécessaires à une **première détermination fiable du gisement éolien** d'un site. Cette évaluation interne est confirmée par la suite par *a minima* deux études effectuées par des tiers experts.

Les étapes d'analyse du gisement de vent sont :

- Pré-analyse à partir des données de vent Météo France et des mâts de mesure à proximité ;
- Réalisation d'une campagne de mesure de vent sur 24 mois au minimum à l'aide d'un mât de mesure de vent installé sur site (de 50 à 140 m de hauteur) ;
- Analyse et corrélation des données de vent recueillies ;

- Détermination du potentiel éolien du site ;
- Sélection du type d'éoliennes le mieux adapté et de leur implantation la plus productive possible en fonction des contraintes du site ;
- Confrontation des analyses internes avec les études de tiers experts.

➔ **Dans le Centre-Val de Loire, des dizaines mâts de mesure ont été installés depuis 2002 et permettent à la société ABO Energy d'avoir de nombreuses informations sur le gisement éolien du territoire.**

#### ■ Veille juridique

Les évolutions régulières de la législation relative à l'énergie éolienne nécessitent une **veille juridique permanente**.

L'organisation d'ABO Energy France, son implication dans la filière éolienne au niveau national, sa forte communication interne transversale et la responsabilisation de l'ensemble de l'équipe du pôle développement permet à chacun de se tenir informé immédiatement de toute évolution juridique et d'éventuelles conséquences sur les projets.

ABO Energy France dispose d'un service juridique qui vient en soutien des responsables de projets. Le cas échéant, un contact privilégié avec des avocats, experts, fiscalistes avec lesquels la société ABO Energy travaille, permet de soutenir le projet en cas de procédure à l'encontre de l'une de ses autorisations.

#### ■ Communication et concertation

Transparence, concertation et information sont indispensables pour l'acceptation et la compréhension du projet éolien et sont des valeurs protégées haut par ABO Energy.

C'est pourquoi, très tôt dans le développement du projet, ABO Energy associe les élus locaux et informe les riverains du projet via des **outils et supports de communication** propres à chaque projet : panneau d'information au pied du mât de mesure de vent, permanences publiques d'information, bulletins d'information, page internet, rendez-vous particuliers...

Les moyens de diffuser de l'information et d'aller à la rencontre des utilisateurs du territoire (agriculteurs, riverains, commerces, ...) sont tout particulièrement coordonnés avec les élus locaux pour être adaptés au contexte local et efficaces sur le territoire.

Pour cela, ABO Energy France, s'appuie sur la compétence et la connaissance de son service communication qui vient en soutien des responsables de projets. Ce service intervient sur tous les projets en France, permettant ainsi d'avoir une bonne connaissance des territoires et des enjeux particuliers à l'échelle d'un projet éolien.

## 2.1.2 Maîtrise d'œuvre de parcs éoliens

Avec 41 parcs éoliens construits et raccordés en France depuis 2004, représentant un total de 416 MW au 1<sup>er</sup> janvier 2024, le service « Construction et raccordement au réseau électrique » possède une grande expertise et expérience, sur tous modèles d'éoliennes confondus, sur différentes typologies de sites (moyenne montagne, milieu forestier, milieu bocager, plaines agricoles, ...). ABO Energy France réalise toutes les prestations nécessaires pour réaliser les infrastructures du parc éolien, coordonner le montage des éoliennes et le raccordement au réseau de distribution.

Ces prestations sont réalisées dans le cadre d'un contrat de prestation de construction entre ABO Energy France et la CPENR de Griselles.

La construction et le raccordement au réseau électrique d'un parc éolien s'articulent autour de trois pôles de compétences qui sont mises à disposition des projets durant ses différentes phases d'avancement.

### ■ De l'assistance technique à la conception des parcs

Une équipe de **dessinateurs-projeteurs** apporte son assistance lors de la conception des parcs éoliens afin de prendre en compte les contraintes de construction liées aux sites étudiés, de limiter les impacts environnementaux et de répondre aux exigences techniques des turbiniers en matière d'infrastructure et de sécurité notamment.

Cette assistance commence par la visite du site et de la validation des accès possibles, en particulier pour les convois qui viendront acheminer les éoliennes. Elle est organisée très en amont de la phase de développement des projets. Elle se conclue par la réalisation de plans en 3 dimensions qui détaillent l'infrastructure de transport et de grutage à construire. Ces plans sont établis sur la base de relevés topographiques très précis réalisés par des géomètres-experts. Pour mener à bien leur mission, les dessinateurs-projeteurs s'appuient sur des outils informatiques d'aide à la conception (Autocad, Covadis, Autotrack). L'emploi de ces outils permet une optimisation du dimensionnement de l'infrastructure et contribue donc à la limitation des impacts lors de la phase de construction des parcs (emprises des ouvrages, mouvements de terre, coupe d'arbres, imperméabilisation des surfaces, ...).

Les plans sont ensuite communiqués aux différents bureaux d'études missionnés sur le dossier, notamment pour la réalisation des plans réglementaires de la demande d'autorisation environnementale.

### ■ La construction de parcs éoliens

La construction des parcs éoliens débute par l'organisation d'une campagne de sondages géotechniques et hydrogéologiques. L'interprétation de ces sondages par des bureaux d'études spécialisés permet le dimensionnement des massifs de fondations des éoliennes, de l'infrastructure de transport et de grutage. Ces dimensionnements sont spécifiques à chaque site et sont conduits selon les règlements techniques en vigueur (Eurocodes, Recommandations du Comité Français de Mécanique des Sols spécifiques aux éoliennes, ...).

Ensuite, la construction d'un parc éolien se décompose en plusieurs grandes phases :

- Les emprises nécessaires au projet sont préalablement délimitées par une opération de bornage.
- La construction des voies d'accès et des plateformes de grutage matérialise, sur le terrain, le réel démarrage du chantier.
- La stabilité des éoliennes est garantie par la construction d'un massif de fondation en béton armé. Ce dernier repose sur le sol qui aura été préalablement renforcé si ses caractéristiques mécaniques sont jugées insuffisantes au regard des contraintes imposées par les éoliennes.
- L'énergie électrique produite par les éoliennes transite par des réseaux (réseaux inter-éoliens privés) jusqu'au poste de livraison qui constitue l'interface avec le réseau public de raccordement concerné. Ces réseaux comportent également les équipements de communication nécessaires au pilotage à distance des parcs éoliens.
- Le transport, le montage et la mise en service des éoliennes constituent la dernière phase qui nécessite l'intervention d'opérateurs très spécialisés.

Le pôle « construction des parcs » d'ABO Energy est constitué d'**ingénieurs expérimentés en géotechniques et en génie civil**. Leur travail est celui d'un Maître d'Œuvre. En collaboration avec les ingénieurs du pôle « Raccordement au réseau électrique », ils gèrent la consultation des entreprises jusqu'à la conclusion des marchés de travaux, dirigent l'exécution de ces derniers et prononcent la réception des ouvrages. Lors du déroulement des chantiers, ces personnes sont également garantes du respect des règles de sécurité et de protection de la santé des travailleurs.

### ■ Raccordement électrique

ABO Energy France dispose d'un service spécialisé en raccordement électrique des parcs éoliens qui se compose d'**ingénieurs spécialisés en électrotechnique**.

Lors de la phase de développement des projets, ces derniers étudient les possibilités de raccordement en fonction des capacités évolutives des réseaux électriques de distribution (réseaux dont la tension est inférieure à 20 kV gérés par ENEDIS ou par des Régies locales) et/ou de transport (réseaux dont la tension est supérieure à 20 kV géré par RTE).

Le raccordement d'un parc éolien nécessite la réalisation d'une extension de réseau dont la maîtrise d'ouvrage et la maîtrise d'œuvre sont gérées par le gestionnaire de réseaux concerné. Lors de la phase de construction des parcs, le service spécialisé en raccordement électrique gère la mise en place du dispositif contractuel entre la société de projet et ce gestionnaire de réseaux.

Enfin, ce service gère pour le compte du demandeur par l'intermédiaire du contrat de construction toutes les formalités administratives relatives à la commercialisation de l'électricité. Il contracte un contrat d'achat avec l'acheteur obligé avec éventuellement un complément de rémunération, issu ou non d'une procédure d'appel d'offres et un contrat d'agrégation pour la mise sur le marché de l'électricité produite.

### 2.1.3 Exploitation et maintenance : moyens de suivi, de surveillance et d'intervention prévues

ABO Energy France dispose d'un pôle exploitation assurant l'**exploitation financière et technique** pour le compte de la CPENR de Griselles dans le respect des normes règlementaires. Ces prestations sont réalisées dans le cadre d'un contrat de prestation d'exploitation entre ABO Energy France et la CPENR de Griselles.

#### ■ Exploitation technique

L'équipe « Exploitation technique » d'ABO Energy France veille au bon fonctionnement des éoliennes et garantit la sécurité du parc éolien. Avant la mise en service du parc éolien, des essais d'arrêts et d'arrêts d'urgence des éoliennes sont réalisés, selon les normes ICPE. Des panneaux d'informations sont réalisés et posés sur le chemin d'accès de chaque éolienne avec des consignes de sécurité. L'entretien du site est également réalisé : l'entretien des espaces verts, des routes et des plateformes est confié à une entreprise locale. Notre équipe attache une attention particulière au fonctionnement optimum des éoliennes, elle agit donc en **préventif** et si cela est nécessaire en **curatif**.

**En préventif**, la maintenance contribue à améliorer la fiabilité des équipements (sécurité des tiers et des biens) et la qualité de la production (en l'absence de panne subie). Le bon fonctionnement des éoliennes permet d'améliorer la performance de celles-ci et éviter les arrêts.

**En curatif**, la maintenance permet de veiller au bon fonctionnement du parc éolien, en assurant un suivi permanent des éoliennes pour garantir leur niveau de performance tant sur le plan de la production électrique (disponibilité, courbe de puissance...) que sur les aspects liés à la sécurité des installations et des tiers (défaillance de système, surchauffe...).

Concomitamment à la conclusion du contrat d'achat des éoliennes, la société CPENR de Griselles conclut un **contrat de maintenance** avec le constructeur (ici Nordex) pour assurer la maintenance du parc. Ce contrat de maintenance comprend une garantie de disponibilité technique du parc et inclut plusieurs prestations (Maintenance préventive programmée, maintenance curative, télésurveillance, fourniture de pièces détachés et consommables, fournitures des outillages et des équipements nécessaires, mises à jour et révisions des documents de référence, analyse et rapports de pannes, gestion et évacuation des déchets, ...). Ce contrat permet de garantir un fonctionnement des éoliennes optimisé.

De plus, les techniciens du service exploitation d'ABO Energy France réalisent une **visite au moins semestrielle** sur chaque éolienne en service. Afin d'assurer un suivi de proximité, ABO Energy France missionne un représentant local qui veille au bon fonctionnement et à la propreté du site. Une visite mensuelle (sans ascension) est réalisée afin de constater d'éventuelles anomalies. Pour faciliter la communication, un « responsable de projet exploitation » est désigné seul interlocuteur avec les tiers.

*Cf. Annexe 3 : Accord de principe – Contrat de maintenance Nordex, p.23*

#### ■ Qualifications et formation du personnel

ABO Energy Groupe a défini pour son personnel des **exigences minimales** pour l'accès aux aérogénérateurs, en **matière d'aptitude médicale, de formation et d'EPI** (Equipements de protection individuels) :

- Aptitude médicale aux travaux en hauteur (certificat ou attestation en cours de validité) ;
- Port obligatoire des équipements de protection individuels (EPI) ;
- Formation aux travaux en hauteur, incluant
  - une formation à l'utilisation des EPI et à du dispositif de secours ;
  - une formation à l'évacuation de l'éolienne (attestation de formation en cours de validité et, dans tous les cas, datant de moins de 12 mois) ;
  - une formation sur les moyens de secours adaptés à l'utilisation de cordes ;
- Formation aux premiers secours (attestation de formation en cours de validité et, dans tous les cas, datant de moins de 2 ans).

Ces exigences minimales sont également applicables aux sous-traitants des sociétés d'ABO Energy Groupe intervenant dans les aérogénérateurs. Outre ces exigences minimales, d'autres formations en matière de santé et sécurité sont requises :

- Formation à la sécurité électrique (en France, il s'agit de l'habilitation électrique) ;
- Formation à la manipulation des extincteurs.

#### ■ Télégestion

Dès 2005, ABO Energy a mis en place un centre de conduite opérationnel 7j/7 et 24h/24 dans le but de suivre en permanence la production de l'ensemble de ses parcs éoliens. Le centre de conduite d'ABO Energy Allemagne supervise **plus de 800 éoliennes** à travers l'Europe. Ces prestations sont mises à disposition d'ABO Energy France par l'intermédiaire des contrats intra-groupe.

Le centre de conduite reçoit ainsi des résultats de mesures aussi bien mécaniques qu'électriques. Ainsi, l'ensemble des paramètres nécessaires au suivi des installations est en permanence à disposition de l'exploitant : vitesse du vent, température, puissance électrique, niveau des vibrations, présence ou non de techniciens dans les installations, etc.

Les données reçues sont aussi constituées de l'ensemble des messages d'alarme qui peuvent être émis par les éoliennes. La relève et le suivi 24h/24 de ces alarmes permet au centre de conduite opérationnel d'optimiser l'organisation de la maintenance des installations, que ces maintenances soient préventives ou curatives.

Enfin, il est possible depuis le centre de conduite de commander l'ensemble des installations. A chaque instant, il est possible d'agir sur une éolienne, ou un groupe d'éoliennes, pour réduire sa puissance de production par exemple. Cette possibilité permet en particulier de répondre à un besoin croissant des gestionnaires de réseaux électriques : la capacité de réguler la puissance des installations en cas de travaux ou de surcharge sur le réseau.

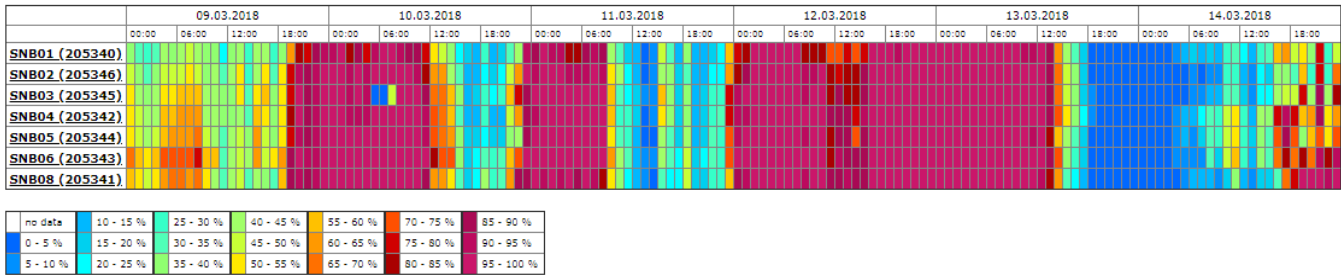


Illustration 7: Exemple de suivi de la production électrique d'un parc éolien  
 (Source : ABO Energy)

■ **Astreinte**

En plus de la télégestion, ABO Energy France a mis en place une astreinte 24/7 qui permet d'agir sur toute demande d'intervention d'urgence effectuée sur la ligne téléphonique dédiée à cet effet, affectant tout particulièrement la sécurité des biens et des personnes. Le service d'astreinte est en capacité de faire intervenir les services de secours et d'urgence 24/7.

■ **Exploitation financière et administrative**

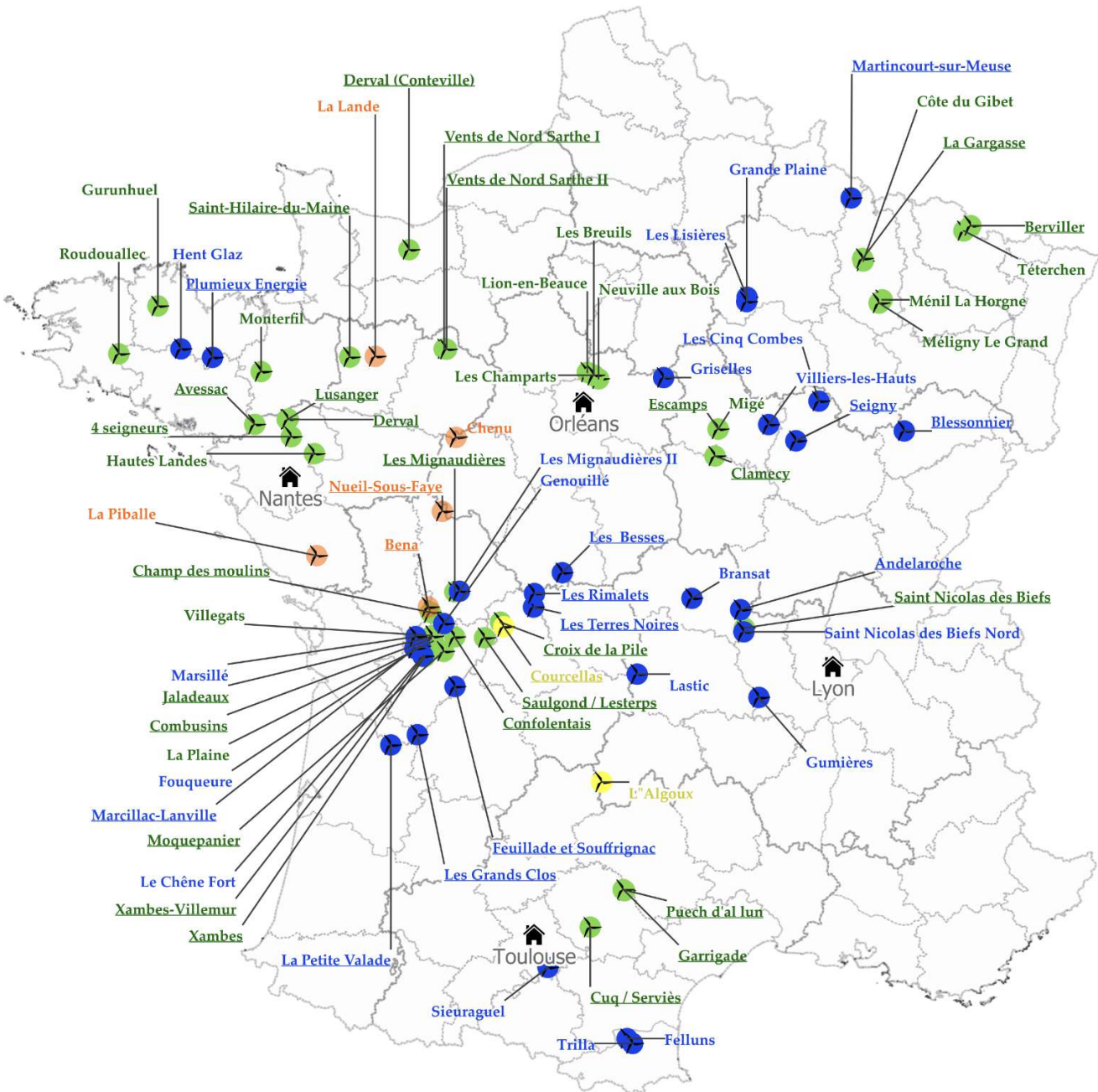
De manière générale, ABO Energy France sera en charge de l'ensemble des tâches clés de l'exploitation du parc éolien de Griselles dans le cadre du contrat d'exploitation.

2.1.4 **Références**

Fin 2023, ABO Energy Groupe a raccordé au cumul au réseau un ensemble de parcs éoliens représentant une puissance nominale totale de **2 151,35 MW**. Grâce à son expérience, à sa présence anticipée sur le marché, à sa prudence ainsi qu'à une approche favorisant le partenariat local, ABO Energy Groupe a su se positionner et continue raisonnablement sa croissance. L'ensemble des références d'ABO Energy Groupe est présenté en annexe.

Cf. *Annexe 4 : Références des parcs éoliens raccordés par ABO Energy Groupe (décembre 2023), p.24*

En France, 416 MW ont été raccordés, répartis dans 41 sociétés de projets conçues sur le même modèle que le pétitionnaire.



Statut des parcs et projets - MW

- Parcs en construction - 49
- Parcs en service - 416
- Projet purgés de tout recours - 20
- Projets en instruction - 603
- AGENCES ABO

Parcs et projets à finalité citoyenne

Illustration 8: Localisation des parcs éoliens développés par ABO Energy France (2023)

(Source : ABO Energy)

## 2.2 Capacités financières

### 2.2.1 Financement du parc éolien

#### 2.2.1.1 Capacités financières jusqu'à obtention des autorisations

**Jusqu'à l'obtention des autorisations**, ABO Energy France met à disposition de la société CPENR de Griselles ses capacités financières dans le cadre en particulier de contrats de trésorerie intra-Groupe.

#### 2.2.1.2 Capacités financières pour construire

**Après obtention des autorisations**, ABO Energy France fournira à la société CPENR de Griselles les fonds nécessaires pour construire ses installations et les exploiter. Ces fonds pourront être constitués :

- d'un apport en fonds propres (capital et/ou apport en compte courant)
- d'un prêt bancaire.

On peut constater que, de manière habituelle, la construction des parcs éoliens s'effectue sur une base d'environ 27,61 % en fonds propres (soit 7 857 956 €) et 72,39 % en prêt bancaire (soit 20 602 587 €).

Le montant total d'investissement estimé à ce jour, en prenant en considération les hypothèses actuellement connues, sera de 28 460 543 €.

*Cf. Tableau 3: Plan d'affaires prévisionnel du projet de Griselles, p.17*

#### ■ Apport en fonds propres

A l'obtention des autorisations sollicitées pour construire et exploiter le parc éolien, donc préalablement à la phase de construction, la CPENR de Griselles procèdera à la levée de fonds propres. Ces apports seront réalisés par une augmentation des fonds propres de la CPENR de Griselles, par une augmentation du capital social et en complément par des prêts d'associés.

#### ■ Prêt bancaire

Concomitamment à la mise en œuvre des apports en fonds propres, la CPENR de Griselles conclura un contrat de prêt en financement de projet auprès d'une banque de premier rang. Le financement sera basé sur la seule rentabilité du projet. La banque retenue effectuera une analyse poussée de la capacité du pétitionnaire à honorer ses engagements.

La banque confirme que, dans le cadre de ce type de projets, le pétitionnaire porte un risque de faillite et accepte un apport en fonds propres réduit – généralement de l'ordre de 20 % – en contrepartie de son apport de la dette.

*Cf. Tableau 4: Echancier de la dette bancaire du projet de Griselles, p.17*

Pour autant, dans l'hypothèse où l'apport en fonds propres ou la conclusion d'un contrat de financement ne pourrait être conclu ou devait être retardé et, en toute hypothèse, s'agissant de l'apport des fonds propres nécessaires pour compléter le plan de financement de la construction du parc éolien, **la société exploitante bénéficie de l'engagement de ses actionnaires.**

Ainsi, la société ABO Energy KGaA, actionnaire de la société CPENR de Griselles, s'engage à mettre à la disposition de la CPENR de Griselles ses capacités financières, lui permettant d'apporter les fonds propres complétant les fonds issus du contrat de prêt bancaire ou, en toute hypothèse, 100 % des fonds nécessaires à la construction de son projet en l'absence de financement bancaire. En effet, la surface financière d'ABO Energy Groupe, avec des fonds propres en 2023 d'environ 190 millions d'euros (*Cf. paragraphe 1.2.2 p.7*), suffit amplement pour apporter les fonds nécessaires pour la réalisation de la CPENR de Griselles, évaluées à 28 460 543 €

La société exploitante bénéficiera donc bien de l'ensemble des capacités financières nécessaires à la construction de son parc éolien.

*Cf. Annexe 5 : Lettre d'engagement d'ABO Energy France et d'ABO Energy Allemagne, p.32*

### 2.2.1.3 Capacités financières pour exploiter

**Après construction et mise en service du projet**, les charges d'exploitation sont très faibles, par rapport à l'investissement initial, et restent prévisibles dans leur montant et dans leur récurrence. En effet, le vent, « matière première » indispensable pour permettre les recettes futures du pétitionnaire, est non seulement gratuit, mais également prévisible par des mesures sur site, corrélées à long terme. Il permet une vision très réaliste sur les chiffres d'affaires futurs du pétitionnaire, étant entendu que le vent, transformé en kWh par l'éolienne, est cédé sur le marché mais grâce à un mécanisme de complément de rémunération fixé par l'Etat ce qui permet à l'exploitant de bénéficier *in fine* d'un prix d'achat de son productible stable et connu à l'avance.

La société CPENR de Griselles bénéficiera en effet du mécanisme de complément de rémunération conformément à l'arrêté du 6 mai 2017 « *fixant les conditions du complément de rémunération de l'électricité produite par les installations de production d'électricité utilisant l'énergie mécanique du vent, de 6 aérogénérateurs au maximum* », ou à défaut selon le complément de rémunération proposé par la CPENR, lauréate d'un futur appel d'offres en vertu du 2° de l'article L. 311-12 du Code l'énergie. Dans l'autre cas, la vente de l'électricité est faite sur le marché sans complément de rémunération associé.

La CPENR de Griselles couvrira ses charges d'exploitation par les recettes d'exploitation, et à défaut par le recours à ses actionnaires.

Le plan d'affaires prévisionnel tel que présenté (*Cf. Tableau 3: Plan d'affaires prévisionnel du projet de Griselles, p.17*) fait apparaître que les charges d'exploitation prévisionnelles estimées à 16 910 978 € seront couvertes par le chiffre d'affaire de 58 518 437 €. Les charges d'exploitations prévisionnelles étant tout particulièrement constituées des coûts des contrats de maintenance, contrat d'exploitation (*Cf. § 2.1.4*) et contrats d'assurance.

La société exploitante bénéficie donc bien des capacités financières nécessaires à l'exploitation du parc éolien.

### 2.2.1.4 Capacités financières pour démanteler

Le provisionnement pour le démantèlement de l'installation, est à la charge du pétitionnaire et de sa société mère en cas de défaillance de la société fille.

**Dès la mise en service de l'installation**, le pétitionnaire enregistrera à son bilan une provision pour démantèlement permettant de couvrir les coûts futurs de démantèlement de l'installation. L'actif de contrepartie apparaîtra en tant que sous-compte de l'immobilisation corporelle et sera amorti sur la durée de vie de l'installation.

En complément, le pétitionnaire transmettra au préfet une garantie financière souscrite auprès d'un organisme financier de sorte à couvrir son engagement de démantèlement, selon la réglementation en vigueur. Conformément à l'article R515-102 du Code de l'Environnement, la garantie sera apportée sous la forme d'un acte de cautionnement contracté auprès d'un établissement de crédit, d'une société de financement, d'une entreprise d'assurance ou d'une société de caution mutuelle, avec renonciation aux bénéfices de division et de discussion.

Le montant garanti sera déterminé selon la formule de l'annexe I de l'arrêté du 26 août 2011 modifié, soit en date des présentes :  $75\,000 + 25\,000 * (P-2)$ , ou P est la puissance unitaire installée de l'aérogénérateur, en mégawatt (MW), et vaut donc 5,7 dans le cas du projet éolien de Griselles. Ainsi le montant s'élèverait à **167 500 € par éolienne**, indexé selon les modalités de calcul indiquées à l'annexe II de l'arrêté du 26 août 2011 modifié.

Les garanties sont émises au bénéfice exclusif du Préfet qui peut donc les appeler sans avoir besoin de requérir l'accord de la CPENR de Griselles. En cas de défaillance de la CPENR de Griselles, le Préfet la met en demeure d'exécuter ses obligations de remise en état. Si elle ne satisfait pas à la mise en demeure, le Préfet peut actionner la garantie.

### 2.2.2 Assurance

La société CPENR de Griselles souscrira, entre autres, un contrat d'assurance garantissant la **responsabilité civile** qu'elle peut encourir dans le cadre de son activité en cas de dommages causés aux tiers.

Les garanties seront accordées dans la limite de 5 000 000 €, par sinistre et par année d'assurance, pour l'ensemble des dommages corporels, matériels et immatériels confondus.

L'assurance prend effet dès la prise à bail des terrains et prend fin le jour de la réception-livraison des ouvrages pour ce qui est de l'assurance responsabilité civile en tant que Maître d'ouvrage.

Concernant l'assurance responsabilité civile en tant qu'exploitant, elle prend effet dès réception définitive de l'installation d'éoliennes ou, au plus tôt, dès la mise en service du contrat de complément de rémunération qui sera conclu avec EDF Obligation d'Achat.

Caractéristiques

| Griselles | Nb éoliennes | Puissance installée | Productible P50 (pertes incluses) | Montant immobilisé | Montant immobilisé |
|-----------|--------------|---------------------|-----------------------------------|--------------------|--------------------|
| Unité     | unités       | en MW               | en heures éq.                     | en EUR/MW          | en EUR             |
| Parc      | 3            | 17,10               | 2 331                             | 1 664 359          | 28 460 543         |

|                             |        |
|-----------------------------|--------|
| Tarif éolien estimé (€/MWh) | 67,33  |
| Coefficient L               | 0,90%  |
| Taux                        | 3,40%  |
| Durée prêt (année)          | 19,00  |
| % de fonds propres          | 27,61% |
| Taux IS                     | 25,00% |

| Compte d'exploitation               | 2026       | 2027       | 2028       | 2029       | 2030       | 2031       | 2032       | 2033       | 2034       | 2035       | 2036       | 2037       | 2038       | 2039       | 2040       | 2041       | 2042       | 2043       | 2044       | 2045       | Total       |
|-------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|-------------|
| Chiffre d'affaires                  | 2 683 596  | 2 707 749  | 2 732 118  | 2 756 707  | 2 781 518  | 2 806 552  | 2 831 810  | 2 857 297  | 2 883 012  | 2 908 960  | 2 935 140  | 2 961 556  | 2 988 210  | 3 015 104  | 3 042 240  | 3 069 620  | 3 097 247  | 3 125 122  | 3 153 248  | 3 181 628  | 58 518 437  |
| Charges d'exploitation              | -675 450   | -690 985   | -706 878   | -723 136   | -739 768   | -756 783   | -774 189   | -791 995   | -810 211   | -828 846   | -847 910   | -867 412   | -887 362   | -907 771   | -928 650   | -950 009   | -971 859   | -994 212   | -1 017 079 | -1 040 472 | -16 910 978 |
| Montant des impôts et taxes hors IS | -176 120   | -176 347   | -176 579   | -176 814   | -177 054   | -177 298   | -177 546   | -177 798   | -178 055   | -178 316   | -178 582   | -178 853   | -179 128   | -179 407   | -179 692   | -179 982   | -180 277   | -180 576   | -180 881   | -181 192   | -3 570 498  |
| Excédent brut d'exploitation        | 1 832 027  | 1 840 416  | 1 848 662  | 1 856 757  | 1 864 695  | 1 872 470  | 1 880 075  | 1 887 503  | 1 894 746  | 1 901 797  | 1 908 648  | 1 915 292  | 1 921 721  | 1 927 926  | 1 933 898  | 1 939 630  | 1 945 111  | 1 950 334  | 1 955 288  | 1 959 964  | 38 036 961  |
| Dotations aux amortissements        | -1 423 027 | -1 423 027 | -1 423 027 | -1 423 027 | -1 423 027 | -1 423 027 | -1 423 027 | -1 423 027 | -1 423 027 | -1 423 027 | -1 423 027 | -1 423 027 | -1 423 027 | -1 423 027 | -1 423 027 | -1 423 027 | -1 423 027 | -1 423 027 | -1 423 027 | -1 423 027 | -28 460 543 |
| Provision pour démantèlement        | -11 842    | -11 842    | -11 842    | -11 842    | -11 842    | -11 842    | -11 842    | -11 842    | -11 842    | -11 842    | -11 842    | -11 842    | -11 842    | -11 842    | -11 842    | -11 842    | -11 842    | -11 842    | -11 842    | 0          | -225 000    |
| Résultat d'exploitation             | 397 157    | 405 547    | 413 792    | 421 888    | 429 826    | 437 601    | 445 206    | 452 634    | 459 877    | 466 928    | 473 779    | 480 423    | 486 852    | 493 056    | 499 029    | 504 760    | 510 242    | 515 465    | 520 419    | 536 937    | 9 351 418   |
| Résultat financier                  | -693 854   | -660 616   | -632 835   | -610 083   | -580 223   | -549 339   | -517 396   | -484 358   | -450 186   | -414 844   | -378 289   | -340 481   | -301 376   | -260 931   | -219 099   | -175 832   | -131 082   | -84 797    | -36 925    | 0          | -7 522 546  |
| Résultat courant avant IS           | -296 697   | -255 069   | -219 043   | -188 196   | -150 397   | -111 738   | -72 190    | -31 724    | 9 690      | 52 084     | 95 490     | 139 942    | 185 475    | 232 126    | 279 930    | 328 929    | 379 160    | 430 668    | 483 494    | 536 937    | 1 828 873   |
| Montant de l'impôt sur les sociétés | 0          | 0          | 0          | 0          | 0          | 0          | 0          | 0          | 0          | 0          | 0          | 0          | 0          | 0          | 0          | 0          | -94 444    | -107 667   | -120 873   | -134 234   | -457 218    |
| Résultat net après impôt            | -296 697   | -255 069   | -219 043   | -188 196   | -150 397   | -111 738   | -72 190    | -31 724    | 9 690      | 52 084     | 95 490     | 139 942    | 185 475    | 232 126    | 279 930    | 328 929    | 284 717    | 323 001    | 362 620    | 402 703    | 1 371 654   |
| Capacité d'autofinancement          | 1 138 172  | 1 179 800  | 1 215 826  | 1 246 674  | 1 284 472  | 1 323 132  | 1 362 679  | 1 403 145  | 1 444 559  | 1 486 953  | 1 530 360  | 1 574 812  | 1 620 345  | 1 666 995  | 1 714 800  | 1 763 798  | 1 719 586  | 1 757 870  | 1 797 489  | 1 825 730  | 30 057 197  |
| Flux de remboursement de dette      | -787 067   | -814 055   | -841 968   | -870 838   | -900 698   | -931 582   | -963 525   | -996 563   | -1 030 735 | -1 066 077 | -1 102 632 | -1 140 440 | -1 179 545 | -1 219 990 | -1 261 823 | -1 305 089 | -1 349 839 | -1 396 124 | -1 443 996 | 0          | -20 602 587 |
| Flux de trésorerie disponible       | 351 106    | 365 745    | 373 859    | 375 836    | 383 774    | 391 549    | 399 154    | 406 582    | 413 825    | 420 876    | 427 727    | 434 371    | 440 800    | 447 004    | 452 977    | 458 709    | 369 747    | 361 746    | 353 494    | 1 825 730  | 9 454 610   |

Les charges d'exploitation comprennent l'ensemble des charges courantes encourues pendant la phase d'exploitation, notamment les loyers, les assurances, les frais de maintenance et de réparation, les coûts de gestion technique et administrative et les frais liés au respect des différentes obligations réglementaires comme, par exemple, la constitution des garanties pour démantèlement et les suivis environnementaux.

Tableau 3: Plan d’affaires prévisionnel du projet de Griselles

Le tarif éolien retenu dans le plan d’affaires prévisionnel est défini conformément aux conditions décrites en annexe de l’arrêté du 6 mai 2017 « fixant les conditions du complément de rémunération de l’électricité produite par les installations de production d’électricité utilisant l’énergie mécanique du vent, de 6 aérogénérateurs au maximum », ou à défaut selon le complément de rémunération proposé par la CPENR de Griselles, lauréate d’un futur appel d’offres.

Echéancier dette bancaire

|                   |            |            |            |            |            |            |            |            |            |            |            |            |           |           |           |           |           |           |           |
|-------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Semestre 1        | 1          | 3          | 5          | 7          | 9          | 11         | 13         | 15         | 17         | 19         | 21         | 23         | 25        | 27        | 29        | 31        | 33        | 35        | 37        |
| solde initial S1  | 20 602 587 | 19 815 520 | 19 001 465 | 18 159 498 | 17 288 660 | 16 387 962 | 15 456 380 | 14 492 855 | 13 496 291 | 12 465 556 | 11 399 479 | 10 296 847 | 9 156 406 | 7 976 861 | 6 756 871 | 5 495 049 | 4 189 959 | 2 840 120 | 1 443 996 |
| Remboursements S1 | -390 217   | -403 597   | -417 436   | -431 749   | -446 553   | -461 865   | -477 702   | -494 082   | -511 024   | -528 546   | -546 669   | -565 414   | -584 802  | -604 854  | -625 594  | -647 045  | -669 231  | -692 179  | -715 913  |
| solde final S1    | 20 212 370 | 19 411 923 | 18 584 030 | 17 727 749 | 16 842 107 | 15 926 097 | 14 978 678 | 13 998 772 | 12 985 267 | 11 937 010 | 10 852 810 | 9 731 433  | 8 571 605 | 7 372 008 | 6 131 277 | 4 848 004 | 3 520 728 | 2 147 941 | 728 083   |
| intérêts S1       | -350 244   | -336 864   | -316 907   | -308 711   | -293 907   | -278 595   | -262 758   | -246 379   | -229 437   | -211 914   | -193 791   | -175 046   | -155 659  | -135 607  | -114 867  | -93 416   | -71 229   | -48 282   | -24 548   |
| Semestre 2        | 2          | 4          | 6          | 8          | 10         | 12         | 14         | 16         | 18         | 20         | 22         | 24         | 26        | 28        | 30        | 32        | 34        | 36        | 38        |
| solde initial S2  | 20 212 370 | 19 411 923 | 18 584 030 | 17 727 749 | 16 842 107 | 15 926 097 | 14 978 678 | 13 998 772 | 12 985 267 | 11 937 010 | 10 852 810 | 9 731 433  | 8 571 605 | 7 372 008 | 6 131 277 | 4 848 004 | 3 520 728 | 2 147 941 | 728 083   |
| Remboursements S2 | -396 850   | -410 458   | -424 532   | -439 089   | -454 145   | -469 717   | -485 823   | -502 481   | -519 711   | -537 531   | -555 963   | -575 026   | -594 743  | -615 136  | -636 229  | -658 044  | -680 608  | -703 946  | -728 083  |
| solde final S2    | 19 815 520 | 19 001 465 | 18 159 498 | 17 288 660 | 16 387 962 | 15 456 380 | 14 492 855 | 13 496 291 | 12 465 556 | 11 399 479 | 10 296 847 | 9 156 406  | 7 976 861 | 6 756 871 | 5 495 049 | 4 189 959 | 2 840 120 | 1 443 996 | 0         |
| intérêts S2       | -343 610   | -323 752   | -315 929   | -301 372   | -286 316   | -270 744   | -254 638   | -237 979   | -220 750   | -202 929   | -184 498   | -165 434   | -145 717  | -125 324  | -104 232  | -82 416   | -59 852   | -36 515   | -12 377   |

Tableau 4: Echéancier de la dette bancaire du projet de Griselles



ANNEXES

Annexe 1 : Certificat INSEE et extrait K-bis



**Service Statistique**  
**Répertoire SIRENE**

**Insee**  
Mesurer pour comprendre

Service Info Sirene  
09 72 72 6000  
prix d'un appel local

**SITUATION AU REPERTOIRE SIRENE**  
**A la date du 20/10/2022**

|                                              |                                            |
|----------------------------------------------|--------------------------------------------|
| Description de l'entreprise                  | Entreprise active depuis le 15/09/2022     |
| Identifiant SIREN                            | 919 355 453                                |
| Identifiant SIRET du siège                   | 919 355 453 00011                          |
| Dénomination                                 | CPENR DE GRISELLES                         |
| Catégorie juridique                          | 5710 - SAS, société par actions simplifiée |
| Activité Principale Exercée (APE)            | 00.00Z - Code hors nomenclature            |
| Appartenance au champ de l'ESS <sup>1</sup>  | Non                                        |
| Appartenance au champ des sociétés à mission | Non                                        |

|                                   |                                          |
|-----------------------------------|------------------------------------------|
| Description de l'établissement    | Etablissement actif depuis le 15/09/2022 |
| Identifiant SIRET                 | 919 355 453 00011                        |
| Adresse                           | 2 RUE DU LIBRE ECHANGE<br>31500 TOULOUSE |
| Activité Principale Exercée (APE) | 70.10Z - Activités des sièges sociaux    |

1 : Economie Sociale et Solidaire

**Important :** A l'exception des informations relatives à l'identification de l'entreprise, les renseignements figurant dans ce document, en particulier le code APE, n'ont de valeur que pour les applications statistiques (décret n°2007-1888 du 26 décembre 2007 portant approbation des nomenclatures d'activités françaises et de produits, paru au JO du 30 décembre 2007).

**Avertissement :** Aucune valeur juridique n'est attachée à l'avis de situation.

REPUBLICQUE FRANCAISE

**Greffé du Tribunal de Commerce de Toulouse**  
PL DE LA BOURSE  
BP 7016  
31068 TOULOUSE CEDEX 7  
N° de gestion 2022B05052

Code de vérification : Tso9PvJ5qu  
<https://www.infogreffe.fr/contrôle>



**Extrait Kbis**

**EXTRAIT D'IMMATRICULATION PRINCIPALE AU REGISTRE DU COMMERCE ET DES SOCIÉTÉS**  
à jour au 21 novembre 2022

**IDENTIFICATION DE LA PERSONNE MORALE**

|                                                      |                                                                   |
|------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|
| Immatriculation au RCS, numéro                       | 919 355 453 R.C.S. Toulouse                                       |
| Date d'immatriculation                               | 16/09/2022                                                        |
| Dénomination ou raison sociale                       | <b>CPENR DE GRISELLES</b>                                         |
| Forme juridique                                      | Société par actions simplifiée (Société à associé unique)         |
| Capital social                                       | 100,00 Euros                                                      |
| Adresse du siège                                     | 2 Rue du Libre Echange 31500 Toulouse                             |
| Activités principales                                | Exploitation d'une centrale de production d'énergie renouvelable. |
| Personne morale immatriculée sans exercer d'activité |                                                                   |
| Durée de la personne morale                          | Jusqu'au 16/09/2121                                               |
| Date de clôture de l'exercice social                 | 31 décembre                                                       |
| Date de clôture du 1er exercice social               | 31/12/2023                                                        |

**GESTION, DIRECTION, ADMINISTRATION, CONTROLE, ASSOCIÉS OU MEMBRES**

**Président**

|                                |                                       |
|--------------------------------|---------------------------------------|
| Dénomination                   | ABO WIND                              |
| Forme juridique                | Société à responsabilité limitée      |
| Adresse                        | 2 Rue du Libre Echange 31500 Toulouse |
| Immatriculation au RCS, numéro | 441 291 432 RCS Toulouse              |

Le Greffier



FIN DE L'EXTRAIT

R.C.S. Toulouse - 22/11/2022 - 14:14:22

page 1/1

Greffé du Tribunal de Commerce de Toulouse

Place de la Bourse  
BP BP 7016  
31068 TOULOUSE Cedex 7

N° de gestion 2002B01377

Extrait Kbis

EXTRAIT D'IMMATRICULATION PRINCIPALE AU REGISTRE DU COMMERCE ET DES SOCIETES  
à jour au 28 juin 2024

IDENTIFICATION DE LA PERSONNE MORALE

|                                      |                                                                                                                                                                                                                                      |
|--------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Immatriculation au RCS, numéro       | 441 291 432 R.C.S. Toulouse                                                                                                                                                                                                          |
| Date d'immatriculation               | 02/07/2002                                                                                                                                                                                                                           |
| Transfert du                         | R.C.S. de Colmar                                                                                                                                                                                                                     |
| Dénomination ou raison sociale       | ABO ENERGY                                                                                                                                                                                                                           |
| Forme juridique                      | Société à responsabilité limitée (Société à associé unique)                                                                                                                                                                          |
| Capital social                       | 100 000,00 Euros                                                                                                                                                                                                                     |
| Adresse du siège                     | 1 Rue de la Soufflerie 31500 Toulouse                                                                                                                                                                                                |
| Activités principales                | La réalisation d'études, les projets, la conception, le développement et la construction de parc éoliens, en qualité de maître d'oeuvre, le commerce et la distribution d'équipements pour la consommation d'énergies renouvelables. |
| Durée de la personne morale          | Jusqu'au 13/03/2101                                                                                                                                                                                                                  |
| Date de clôture de l'exercice social | 31 décembre                                                                                                                                                                                                                          |

GESTION, DIRECTION, ADMINISTRATION, CONTROLE, ASSOCIES OU MEMBRES

Gérant

|                           |                                         |
|---------------------------|-----------------------------------------|
| Nom, prénoms              | BESSIERE Patrick                        |
| Date et lieu de naissance | Le 09/06/1967 à Gummersbach (Allemagne) |
| Nationalité               | Française                               |
| Domicile personnel        | 24 Rue du Viaduc 77210 Avon             |

Gérant

|                           |                                                       |
|---------------------------|-------------------------------------------------------|
| Nom, prénoms              | ZERBE Alexander                                       |
| Date et lieu de naissance | Le 20/02/1969 à Kassel (Allemagne)                    |
| Nationalité               | Allemande                                             |
| Domicile personnel        | Ludolfusstrasse 5 60487 Frankfurt Am Main (Allemagne) |

Gérant

|                           |                                    |
|---------------------------|------------------------------------|
| Nom, prénoms              | CLOUET Benoit                      |
| Date et lieu de naissance | Le 16/10/1985 à Chêne-Arnoult (89) |
| Nationalité               | Française                          |
| Domicile personnel        | 7 Rue de la Métallurgie 69003 Lyon |

Commissaire aux comptes titulaire

|                                |                                                 |
|--------------------------------|-------------------------------------------------|
| Dénomination                   | EURAUDIT                                        |
| Forme juridique                | Société à responsabilité limitée                |
| Adresse                        | 30 Boulevard du Maréchal Leclerc 31000 Toulouse |
| Immatriculation au RCS, numéro | 389 343 443 RCS Toulouse                        |

Gérant

|                           |                                              |
|---------------------------|----------------------------------------------|
| Nom, prénoms              | AHN Jochen                                   |
| Date et lieu de naissance | Le 27/05/1960 à Duren (Allemagne)            |
| Nationalité               | Allemande                                    |
| Domicile personnel        | Hirtenstrasse 26 65163 Wiesbaden (Allemagne) |

Greffé du Tribunal de Commerce de Toulouse

Place de la Bourse  
BP BP 7016  
31068 TOULOUSE Cedex 7

N° de gestion 2002B01377

Commissaire aux comptes suppléant

|                                               |                                                 |
|-----------------------------------------------|-------------------------------------------------|
| Nom, prénoms                                  | HEBRARD Jean-Claude                             |
| Nationalité                                   | Française                                       |
| Domicile personnel ou adresse professionnelle | 30 Boulevard du Maréchal Leclerc 31000 Toulouse |

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

|                                   |                                                                                                                                                                                                                                      |
|-----------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Adresse de l'établissement        | 1 Rue de la Soufflerie 31500 Toulouse                                                                                                                                                                                                |
| Activité(s) exercée(s)            | La réalisation d'études, les projets, la conception, le développement et la construction de parc éoliens, en qualité de maître d'oeuvre, le commerce et la distribution d'équipements pour la consommation d'énergies renouvelables. |
| Date de commencement d'activité   | 25/07/2007                                                                                                                                                                                                                           |
| Origine du fonds ou de l'activité | Création                                                                                                                                                                                                                             |
| Mode d'exploitation               | Exploitation directe                                                                                                                                                                                                                 |

IMMATRICULATIONS HORS RESSORT

R.C.S. Nantes

R.C.S. Orléans

R.C.S. Lyon

OBSERVATIONS ET RENSEIGNEMENTS COMPLEMENTAIRES

|           |                                                                                                                                                                                               |
|-----------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| - Mention | Dépot des actes constitutifs Greffe d'Instance de Colmar le 15.03.2002 sous le numéro A 974.<br>Départ de Mr Praderie Benoit , Mr Bessière Patrick est nouveau gérant à compter du 25.07.2007 |
|-----------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Le Greffier



FIN DE L'EXTRAIT

Annexe 2 : Bilans sommaires et comptes de résultat 2021, 2022 et 2023

| En K€           |                                       |         |          |          |
|-----------------|---------------------------------------|---------|----------|----------|
|                 | Bilan ABO Energy Groupe               | 2021    | 2022     | 2023     |
| ACTIF IMMO      | A.Actif immobilisé                    | 14 451  | 13 643   | 13 961   |
|                 | 1.Immobilisations incorporelles       | 1 474   | 1 574    | 1 125    |
|                 | 2.Immobilisations corporelles         | 7 234   | 9 043    | 10 071   |
|                 | 3.Immobilisations financières         | 5 743   | 3 026    | 2 765    |
| ACTIF CIRCULANT | B.Actif circulant                     | 279 044 | 432 992  | 475 465  |
|                 | I. Stock                              | 133 019 | 124 152  | 208 109  |
|                 | produits et services en cours         | 163 879 | 229 102  | 313 533  |
|                 | produits finis                        | 2 512   | 3 397    | 4 424    |
|                 | acomptes versés                       | 11 827  | 17 212   | 40 280   |
|                 | acomptes reçus                        | -45 199 | -125 560 | -150 128 |
|                 | II Créances                           | 115 869 | 212 990  | 220 674  |
|                 | Clients                               | 10 860  | 26 502   | 47 177   |
|                 | Autres actifs                         | 105 009 | 186 488  | 173 497  |
|                 | III Titres                            | 11 684  | 8 775    | 9 512    |
|                 | IV Caisse, avoirs auprès de la banque | 18 472  | 87 075   | 37 170   |
|                 | C Comptes de régularisation           | 699     | 1 176    | 1 995    |
|                 | D Impôts différés actifs              | 2 866   | 3 453    | 2 524    |
|                 | Total actif                           | 297 060 | 451 264  | 493 945  |

| En K€            |                                                           |         |         |         |
|------------------|-----------------------------------------------------------|---------|---------|---------|
|                  | Bilan ABO Energy Groupe                                   | 2021    | 2022    | 2023    |
| CAPITAUX PROPRES | A Capitaux propres                                        | 149 865 | 170 058 | 192 772 |
|                  | I Capital souscrit                                        | 9 221   | 9 221   | 9 221   |
|                  | II Réserve                                                | 45 490  | 45 490  | 45 490  |
|                  | III Réserves de bénéfices                                 | 81 526  | 90 811  | 110 639 |
|                  | IV Ecart des fonds propres dû à la conversion des devises | -217    | -90     | 149000  |
|                  | V Compte de report à nouveau                              |         |         |         |
|                  | VI Bénéfice de l'exercice                                 | 13 804  | 24 590  | 27 252  |
|                  | VII Parts d'autres associés                               | 41      | 36      | 21      |
|                  | B. Instruments de financement hybrides (Mezzanines)       | 13 669  | 13 412  | 13 680  |
|                  | C. Provisions                                             | 21 355  | 36 695  | 44 090  |
| DETTES           | D. Dettes                                                 | 112 171 | 229 705 | 241 869 |
|                  | Dettes envers des établissements de crédit                | 45 609  | 137 944 | 157 443 |
|                  | Emprunts obligataires                                     | 40 338  | 42 636  | 42 636  |
|                  | Acomptes reçus                                            | 40 338  | 42 636  |         |
|                  | Fournisseurs                                              | 14 034  | 19 081  | 18 454  |
|                  | Dettes envers des entreprises liées                       | 2 949   | 4 682   | 5 041   |
|                  | Autres dettes                                             | 9 241   | 25 362  | 18 295  |
|                  | E. Comptes de régularisation                              | 1       | 1 394   | 1 191   |
|                  | Total Passif                                              | 297 060 | 451 264 | 343     |

Tableau 5: Bilan d’ABO Energy Groupe (2021 à 2023)

(Source : ABO Energy)

En K€

| Compte de résultat ABO Energy Groupe                                                                                | 2021           | 2022           | 2023           |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| <b>Produits d'exploitation</b>                                                                                      | <b>192 596</b> | <b>313 203</b> | <b>406 767</b> |
| Charges de matériel                                                                                                 | 78 280         | 148 807        | 210 278        |
| Charges de personnel                                                                                                | 63 397         | 77 730         | 98 187         |
| Autres charges d'exploitation                                                                                       | 20 440         | 29 694         | 38 965         |
| <b>EBITDA</b>                                                                                                       | <b>30 479</b>  | <b>56 972</b>  | <b>59 337</b>  |
| Revenus financiers                                                                                                  | 951            | 3 587          | 7 704          |
| Charges d'intérêts                                                                                                  | 2 182          | 5 613          | 7 262          |
| Amort. sur éléments de l'actif immobilisé et immobilisations corporelles ainsi que sur frais d'établissement        | 1 929          | 3 002          | 4 312          |
| Amort. sur éléments de l'actif circulant dans la mesure où ils sont supérieurs aux amort. normaux au sein de la sté | 6 102          | 10 846         | 12 389         |
| Dépréciation des éléments financiers                                                                                | 255            | 2 861          | 1 307          |
| <b>EBT</b>                                                                                                          | <b>20 962</b>  | <b>38 237</b>  | <b>41 771</b>  |
| Impôts                                                                                                              | 7 152          | 13 662         | 14 548         |
| <b>Résultat</b>                                                                                                     | <b>13 804</b>  | <b>24 590</b>  | <b>27 252</b>  |

Tableau 6: Comptes consolidés d’ABO Energy Groupe (2021 à 2023)

Annexe 3 : Accord de principe – Contrat de maintenance Nordex



CPENR DE GRISELLES,  
 2 RUE DU LIBRE ECHANGE  
 31500 TOULOUSE  
 FRANCE

|                      |                |                             |                 |
|----------------------|----------------|-----------------------------|-----------------|
| Personne à contacter | Tél.           | email                       | Date            |
| M. Cédric Langlois   | 01 55 93 94 07 | clanglois@nordex-online.com | 10 octobre 2022 |

OBJET : Accord de Principe

Madame, Monsieur,

Si Nordex est retenu comme fournisseur des 3 éoliennes par la SAS Centrale de Production d’Energie Renouvelables (CPENR) de Griselles, la société Nordex directement et/ou avec une de ses filiales contractera un contrat de maintenance avec la SAS CPENR de Griselles, qui pourra couvrir une durée allant jusqu’à 20 ans.

Le contrat de maintenance comprendra une garantie de disponibilité technique du parc de :

- 97% pour les années 2 à 20.

Le contrat de maintenance inclurait les prestations suivantes :

- Maintenance préventive programmée
- Maintenance curative
- Télésurveillance
- Rédaction de rapports mensuels
- Fourniture de pièces détachés et consommables
- Fournitures des outillages et des équipements nécessaires
- Mises à jour et révisions des documents de référence
- Analyse et rapports de pannes
- Gestion et évacuation des déchets
- Maintenance des cellules
- Maintenance du balisage
- Maintenance du système de surveillance d’usure

Nous attestons également par la présente, que la conclusion d’un contrat de ce type permet à la SAS CPENR de Griselles de garantir un fonctionnement des éoliennes optimisé.

Nordex France S.A.S.

Cédric LANGLOIS  
 Sales Manager

|                                                                                                  |                                                                                                       |                                                                               |                                                                                                                                    |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Nordex France S.A.S.<br>194, Avenue du Président Wilson<br>93210 La Plaine Saint-Denis<br>France | Tel: +33 1 55 93 43 43<br>Fax: +33 1 55 93 43 40<br>france@nordex-online.com<br>www.nordex-online.com | R.C.S. Bobigny B 439 008 004<br>Code APE 516 K<br>N° Siret 439 008 004 000 12 | Domiciliation bancaire :<br>Banque BNP Paribas SA : 30004<br>Guichet ST DENIS PORTE DE PARIS : 00889<br>Compte n° 00010052172 / 16 |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Annexe 4 : Références des parcs éoliens raccordés par ABO Energy Groupe (décembre 2023)

| Nom                    | Ressource | Pays      | Région                      | Constructeur     | Modèle | Nombre de machines | Capacité (MW) | Livrable           | Année |
|------------------------|-----------|-----------|-----------------------------|------------------|--------|--------------------|---------------|--------------------|-------|
| Sheskin                | vent      | Irlande   | Mayo                        | Nordex           | N117   | 5                  | 18            | Parcs clés en main | 2023  |
| Clogheravaddy III      | vent      | Irlande   | Donegal                     | Vestas           | V105   | 1                  | 3,6           | Parcs clés en main | 2023  |
| Dünfus                 | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat          | Vestas           | V150   | 1                  | 5,6           | Parcs clés en main | 2023  |
| Hohe Heide (Gande)     | vent      | Allemagne | Basse-Saxe                  | Nordex           | N149   | 4                  | 17,6          | Parcs clés en main | 2023  |
| Wintersteinchen        | vent      | Allemagne | Sarre                       | Nordex           | N131   | 4                  | 14,4          | Parcs clés en main | 2023  |
| Monterfil              | vent      | France    | Bretagne                    | Nordex           | N117   | 3                  | 11            | Parcs clés en main | 2023  |
| Les Champarts          | vent      | France    | Centre-Val-de-Loire         | Nordex           | N117   | 4                  | 15,2          | Parcs clés en main | 2023  |
| Croix de la Pile       | vent      | France    | Nouvelle-Aquitaine          | Siemens Gamesa   | G114   | 5                  | 10,5          | Parcs clés en main | 2023  |
| Aschères (Les Breuils) | vent      | France    | Centre-Val-de-Loire         | Nordex           | N117   | 4                  | 12            | Parcs clés en main | 2023  |
| Treis-Karden           | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat          | Vestas           | V150   | 2                  | 8,4           | Parcs clés en main | 2022  |
| Rommerskirchen         | vent      | Allemagne | Rhénanie-du-Nord-Westphalie | Vestas           | V126   | 1                  | 3,45          | Parcs clés en main | 2022  |
| Gielert                | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat          | Nordex           | N149   | 2                  | 11,4          | Parcs clés en main | 2022  |
| Hainstadt-Buchen       | vent      | Allemagne | Bade-Wurtemberg             | Vestas           | V126   | 4                  | 13,8          | Parcs clés en main | 2022  |
| Donaborów              | vent      | Pologne   | Wielkopolska                | Siemens Gamesa   | SG114  | 9                  | 19,8          | Parcs clés en main | 2022  |
| Kokkoneva              | vent      | Finlande  | Ostrobothnie du Nord        | Nordex           | N149   | 9                  | 43,2          | Parcs clés en main | 2022  |
| Wahlheim               | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat          | Nordex Acciona   | N149   | 1                  | 4,5           | Parcs clés en main | 2022  |
| Clogheravaddy II       | vent      | Irlande   | Donegal                     | Vestas           | V105   | 3                  | 10,8          | Parcs clés en main | 2022  |
| Cuevas de Velasco      | vent      | Espagne   | Castilla-La Mancha          | General Electric | GE158  | 19                 | 104,5         | Parcs clés en main | 2022  |
| Dreieck Spreeau        | vent      | Allemagne | Brandenburg                 | Vestas           | V150   | 8                  | 33.6          | Parcs clés en main | 2021  |
| Sievi                  | vent      | Finlande  | North Ostrobothnia          | Vestas           | V150   | 7                  | 30            | Parcs clés en main | 2021  |
| Pihtipudas             | vent      | Finlande  | Central Finland             | Vestas           | V150   | 7                  | 30            | Parcs clés en main | 2021  |
| Lion-en-Beauce         | vent      | France    | Loiret                      | Siemens Gamesa   | G114   | 3                  | 7.88          | Parcs clés en main | 2021  |
| Nord-Sarthe II         | vent      | France    | Pays-de-la-Loire            | Nordex           | N131   | 3                  | 9             | Parcs clés en main | 2021  |
| Görzig-Ost             | vent      | Allemagne | Brandenburg                 | Nordex           | N149   | 3                  | 13.5          | Parcs clés en main | 2021  |

| Nom                                                    | Ressource | Pays      | Région              | Constructeur   | Modèle     | Nombre de machines | Capacité (MW) | Livrable           | Année |
|--------------------------------------------------------|-----------|-----------|---------------------|----------------|------------|--------------------|---------------|--------------------|-------|
| Välikangas                                             | vent      | Finlande  | North Ostrobothnia  | Vestas         | V150       | 24                 | 103.2         | Parcs clés en main | 2021  |
| Einöllen                                               | vent      | Allemagne | Rhineland-Palatinat | GE Wind Energy | GE 5.3-158 | 3                  | 15.9          | Parcs clés en main | 2021  |
| Mörsfeld                                               | vent      | Allemagne | Rhineland-Palatinat | Nordex         | N117       | 2                  | 7.2           | Parcs clés en main | 2021  |
| Gurunhuel                                              | vent      | France    | Côtes d'Armor       | Nordex         | N117       | 2                  | 6             | Parcs clés en main | 2021  |
| St. Hilaire-du-Maine                                   | vent      | France    | Mayenne             | Nordex         | N117       | 4                  | 11.4          | Parcs clés en main | 2021  |
| Villegats                                              | vent      | France    | Charente            | Nordex         | N117       | 4                  | 9.6           | Parcs clés en main | 2021  |
| La Plaine                                              | vent      | France    | Nouvelle Aquitaine  | Vestas         | V110       | 3                  | 6             | Parcs clés en main | 2020  |
| Gurunhuel                                              | vent      | France    | Bretagne            | Nordex         | N117       | 2                  | 6             | Parcs clés en main | 2020  |
| St. Hilaire-du-Maine                                   | vent      | France    | Pays de la Loire    | Nordex         | N117       | 4                  | 11,4          | Parcs clés en main | 2020  |
| Wadern-Wenzelstein                                     | vent      | Allemagne | Sarre               | Nordex         | N131       | 3                  | 9,9           | Parcs clés en main | 2020  |
| Adorf                                                  | vent      | Allemagne | Hesse               | Nordex         | N131       | 2                  | 6,6           | Parcs clés en main | 2019  |
| Bad Arolsen                                            | vent      | Allemagne | Hesse               | Vestas         | V126       | 2                  | 6,9           | Parcs clés en main | 2019  |
| Clogheravaddy                                          | vent      | Irlande   | Donegal             | Vestas         | V105       | 3                  | 10,8          | Parcs clés en main | 2019  |
| Champs des Moulins / La Morlière / Traversay (Chaunay) | vent      | France    | Nouvelle-Aquitaine  | Vestas         | V100       | 9                  | 18            | Parcs clés en main | 2019  |
| Arzfeld Ost                                            | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat  | Vestas         | V136       | 6                  | 21,6          | Parcs clés en main | 2019  |
| Imsweiler                                              | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat  | Nordex         | N117       | 3                  | 9             | Parcs clés en main | 2019  |
| Forst Briesnig                                         | vent      | Allemagne | Brandenbourg        | Senvion        | 3.2M-122   | 5                  | 16            | Parcs clés en main | 2018  |
| Wennerstorf II                                         | vent      | Allemagne | Basse-Saxe          | Nordex         | N149       | 2                  | 9             | Parcs clés en main | 2018  |
| Nord-Sarthe                                            | vent      | France    | Pays-de-la-Loire    | Siemens Gamesa | G97        | 5                  | 10            | Parcs clés en main | 2018  |
| Cappawhite B                                           | vent      | Irlande   | Tipperary           | Vestas         | V105       | 4                  | 14,4          | Parcs clés en main | 2018  |
| Horbach                                                | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat  | Vestas         | V126       | 3                  | 9,9           | Parcs clés en main | 2018  |
| Arzfeld West                                           | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat  | Vestas         | V136       | 3                  | 10,8          | Parcs clés en main | 2018  |
| Munttila                                               | vent      | Finlande  | Varsinais-Suomi     | Nordex         | N131       | 3                  | 9             | Parcs clés en main | 2017  |
| Grebenau                                               | vent      | Allemagne | Hesse               | Nordex         | N131       | 4                  | 13,2          | Parcs clés en main | 2017  |
| Kirchheim                                              | vent      | Allemagne | Hesse               | Nordex         | N131       | 3                  | 9,9           | Parcs clés en main | 2017  |
| Ratiperä                                               | vent      | Finlande  | Satakunta           | Nordex         | N131       | 9                  | 27            | Parcs clés en main | 2017  |

| Nom                     | Ressource | Pays      | Région                       | Constructeur   | Modèle      | Nombre de machines | Capacité (MW) | Livrable           | Année |
|-------------------------|-----------|-----------|------------------------------|----------------|-------------|--------------------|---------------|--------------------|-------|
| Haapajärvi II           | vent      | Finlande  | Ostrobotnie du Nord          | Vestas         | V126        | 7                  | 23,1          | Parcs clés en main | 2017  |
| Berger Wacken           | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat           | Nordex         | N117        | 2                  | 4,8           | Parcs clés en main | 2017  |
| Breit                   | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat           | Vestas         | V112        | 4                  | 13,2          | Parcs clés en main | 2017  |
| Ahorn-Buch              | vent      | Allemagne | Bade-Wurtemberg              | GE vent Energy | GE 2.75-120 | 4                  | 11            | Parcs clés en main | 2017  |
| Kloppberg II            | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat           | Vestas         | V117        | 2                  | 6,9           | Parcs clés en main | 2017  |
| Neuss II                | vent      | Allemagne | Rhénanie-du-Nord- Westphalie | Senvion        | MM100       | 1                  | 2             | Parcs clés en main | 2017  |
| Nonnenholz              | vent      | Allemagne | Bade-Wurtemberg              | GE vent Energy | GE 2.75-120 | 4                  | 11            | Parcs clés en main | 2017  |
| Merschbach              | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat           | Vestas         | V126        | 2                  | 6,6           | Parcs clés en main | 2017  |
| Avessac                 | vent      | France    | Pays de la Loire             | Gamesa         | G114        | 5                  | 10            | Parcs clés en main | 2017  |
| Ahorn-Schillingstadt II | vent      | Allemagne | Bade-Wurtemberg              | GE vent Energy | GE 2.75-120 | 1                  | 2,75          | Parcs clés en main | 2017  |
| Ahorn-Schillingstadt II | vent      | Allemagne | Bade-Wurtemberg              | Nordex         | N131        | 1                  | 3,3           | Parcs clés en main | 2017  |
| Röslau                  | vent      | Allemagne | Bavière                      | GE vent Energy | GE 2.75-120 | 3                  | 8,25          | Parcs clés en main | 2017  |
| Eiterfeld-Buchenau      | vent      | Allemagne | Hesse                        | Vestas         | V126        | 5                  | 17,25         | Parcs clés en main | 2016  |
| Silovuori               | vent      | Finlande  | Ostrobotnie du Nord          | Vestas         | V126        | 8                  | 26,4          | Parcs clés en main | 2016  |
| Hirschlanden            | vent      | Allemagne | Bade-Wurtemberg              | GE vent Energy | GE 2.75-120 | 2                  | 5,5           | Parcs clés en main | 2016  |
| Hofbieber-Traisbach     | vent      | Allemagne | Hesse                        | Nordex         | N117        | 3                  | 7,2           | Parcs clés en main | 2016  |
| Ahorn-Schillingstadt    | vent      | Allemagne | Bade-Wurtemberg              | GE vent Energy | GE 2.75-120 | 4                  | 11,12         | Parcs clés en main | 2016  |
| Horath                  | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat           | Vestas         | V112        | 9                  | 29,7          | Parcs clés en main | 2016  |
| Uckley-Nord             | vent      | Allemagne | Brandenbourg                 | Nordex         | N131        | 10                 | 33            | Parcs clés en main | 2016  |
| Schwarzbruch            | vent      | Allemagne | Sarre                        | Vestas         | V126        | 2                  | 6,6           | Parcs clés en main | 2016  |
| Lahr                    | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat           | Nordex         | N131        | 1                  | 3             | Parcs clés en main | 2016  |
| Brion-Mignaudières      | vent      | France    | Nouvelle Aquitaine           | Vestas         | V90         | 6                  | 12            | Parcs clés en main | 2016  |
| Confolentais            | vent      | France    | Nouvelle Aquitaine           | Vestas         | V110        | 6                  | 12            | Parcs clés en main | 2015  |
| Zilshausen              | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat           | Nordex         | N117        | 3                  | 7,2           | Parcs clés en main | 2015  |
| Mörsdorf Süd            | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat           | Nordex         | N117        | 3                  | 7,2           | Parcs clés en main | 2015  |
| Kirchhain II            | vent      | Allemagne | Hesse                        | Nordex         | N117        | 3                  | 7,2           | Parcs clés en main | 2015  |

| Nom                        | Ressource | Pays      | Région                  | Constructeur   | Modèle      | Nombre de machines | Capacité (MW) | Livrable           | Année |
|----------------------------|-----------|-----------|-------------------------|----------------|-------------|--------------------|---------------|--------------------|-------|
| Himmelwald                 | vent      | Allemagne | Sarre                   | GE vent Energy | GE 2.75-120 | 5                  | 13,75         | Parcs clés en main | 2015  |
| Haapajärvi                 | vent      | Finlande  | Ostrobotnie du Nord     | Vestas         | V126        | 2                  | 6,6           | Parcs clés en main | 2015  |
| Jungenwald                 | vent      | Allemagne | Sarre                   | GE vent Energy | GE 2.75-120 | 2                  | 5,5           | Parcs clés en main | 2015  |
| Framersheim III            | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat      | Senvion        | 3.4M        | 4                  | 13,6          | Parcs clés en main | 2015  |
| Dinkelsbühl-Wilburgstetten | vent      | Allemagne | Bavière                 | Vestas         | V126        | 4                  | 13,2          | Parcs clés en main | 2015  |
| Gollmitz                   | vent      | Allemagne | Brandenbourg            | Senvion        | 3.2M        | 2                  | 6,4           | Parcs clés en main | 2015  |
| Saint Nicolas-des-Biefs    | vent      | France    | Auvergne Rhône Alpes    | Vestas         | V90         | 7                  | 14            | Parcs clés en main | 2015  |
| Couffé                     | vent      | France    | Pays de la Loire        | Vestas         | V90         | 5                  | 10            | Parcs clés en main | 2014  |
| Mörsdorf Nord              | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat      | Nordex         | N117        | 8                  | 19,2          | Parcs clés en main | 2014  |
| Schnorbach                 | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat      | Senvion        | 3.2M114     | 2                  | 6,4           | Parcs clés en main | 2014  |
| Berngerode                 | vent      | Allemagne | Hesse                   | GE vent Energy | GE 2.75-120 | 12                 | 30            | Parcs clés en main | 2014  |
| Dittelsheim-Heßloch II     | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat      | Senvion        | 3.4M104     | 3                  | 10,2          | Parcs clés en main | 2014  |
| Weilrod                    | vent      | Allemagne | Hesse                   | Nordex         | N117        | 7                  | 16,8          | Parcs clés en main | 2014  |
| Bad Hersfeld               | vent      | Allemagne | Hesse                   | GE vent Energy | GE 2.75-120 | 6                  | 15            | Parcs clés en main | 2014  |
| Wächtersbach-Neudorf       | vent      | Allemagne | Hesse                   | GE vent Energy | GE 2.75-120 | 3                  | 7,5           | Parcs clés en main | 2014  |
| Laubach IV                 | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat      | Vestas         | V90         | 1                  | 2             | Parcs clés en main | 2014  |
| Laubach-Pleizenhausen      | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat      | Nordex         | N117        | 2                  | 4,8           | Parcs clés en main | 2014  |
| Laubach-Pleizenhausen      | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat      | Senvion        | 3.2M114     | 1                  | 3,2           | Parcs clés en main | 2014  |
| Brünnsstadt                | vent      | Allemagne | Bavière                 | Senvion        | 3.2M114     | 3                  | 9,6           | Parcs clés en main | 2014  |
| Kirchhain                  | vent      | Allemagne | Hesse                   | Nordex         | N117        | 5                  | 12            | Parcs clés en main | 2013  |
| Moquepanier                | vent      | France    | Nouvelle Aquitaine      | Vestas         | V90         | 8                  | 16            | Parcs clés en main | 2013  |
| Clamecy                    | vent      | France    | Bourgogne Franche Comté | REpower        | MM92        | 6                  | 12,3          | Parcs clés en main | 2013  |
| Escamps                    | vent      | France    | Bourgogne Franche Comté | REpower        | MM92        | 2                  | 4,1           | Parcs clés en main | 2013  |
| Migé                       | vent      | France    | Bourgogne Franche Comté | REpower        | MM92        | 5                  | 10,25         | Parcs clés en main | 2013  |
| Linden                     | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat      | Nordex         | N117        | 2                  | 4,8           | Parcs clés en main | 2013  |
| Schwanfeld                 | vent      | Allemagne | Bavière                 | Nordex         | N117        | 5                  | 12            | Parcs clés en main | 2013  |

| Nom                   | Ressource | Pays        | Région                | Constructeur | Modèle | Nombre de machines | Capacité (MW) | Livrable           | Année |
|-----------------------|-----------|-------------|-----------------------|--------------|--------|--------------------|---------------|--------------------|-------|
| Uettingen             | vent      | Allemagne   | Bavière               | Nordex       | N117   | 3                  | 7,2           | Parcs clés en main | 2013  |
| Wahlbach              | vent      | Allemagne   | Rhénanie-Palatinat    | REpower      | 3.2M   | 3                  | 9,6           | Parcs clés en main | 2013  |
| Alsheim               | vent      | Allemagne   | Rhénanie-Palatinat    | Enercon      | E82    | 3                  | 6,9           | Parcs clés en main | 2013  |
| Framersheim           | vent      | Allemagne   | Rhénanie-Palatinat    | REpower      | 3.4M   | 2                  | 6,8           | Parcs clés en main | 2013  |
| Nozay                 | vent      | France      | Pays de la Loire      | Vestas       | V90    | 8                  | 16            | Parcs clés en main | 2013  |
| Gibbet Hill           | vent      | Irlande     | County Wexford        | Nordex       | N90    | 6                  | 15            | Parcs clés en main | 2013  |
| Niederhambach         | vent      | Allemagne   | Rhénanie-Palatinat    | REpower      | 3.4M   | 5                  | 17            | Parcs clés en main | 2013  |
| Dittelsheim-Heßloch   | vent      | Allemagne   | Rhénanie-Palatinat    | Enercon      | E82    | 4                  | 9,2           | Parcs clés en main | 2013  |
| Glenough              | vent      | Irlande     | County Tipperary      | Nordex       | N90    | 1                  | 2,5           | Parcs clés en main | 2012  |
| Hohenahr              | vent      | Allemagne   | Hesse                 | Nordex       | N117   | 7                  | 16,8          | Parcs clés en main | 2012  |
| Remlingen             | vent      | Allemagne   | Bavière               | Nordex       | N117   | 6                  | 14,4          | Parcs clés en main | 2012  |
| Rayerschied           | vent      | Allemagne   | Rhénanie-Palatinat    | REpower      | 3.4M   | 5                  | 17            | Parcs clés en main | 2012  |
| Niederlehme           | vent      | Allemagne   | Brandenbourg          | Vestas       | V90    | 2                  | 4             | Parcs clés en main | 2012  |
| Dorn-Dürkheim         | vent      | Allemagne   | Rhénanie-Palatinat    | Enercon      | E82 E2 | 7                  | 16,1          | Parcs clés en main | 2012  |
| Souilly Côte du Gibet | vent      | France      | Grand Est             | Vestas       | V90    | 5                  | 10            | Parcs clés en main | 2012  |
| Souilly La Gargasse   | vent      | France      | Grand Est             | Vestas       | V90    | 4                  | 8             | Parcs clés en main | 2012  |
| Sliven                | vent      | Bulgarie    | Balkangebirge         | Vestas       | V90    | 2                  | 4             | Parcs clés en main | 2012  |
| Heidenburg II         | vent      | Allemagne   | Rhénanie-Palatinat    | Enercon      | E82 E2 | 1                  | 2,3           | Parcs clés en main | 2012  |
| Helmstadt             | vent      | Allemagne   | Bavière               | Nordex       | N100   | 5                  | 12,5          | Parcs clés en main | 2012  |
| Assac                 | vent      | France      | Occitanie             | REpower      | MM 92  | 10                 | 20            | Parcs clés en main | 2011  |
| Siegbach              | vent      | Allemagne   | Hesse                 | Nordex       | N100   | 3                  | 7,5           | Parcs clés en main | 2011  |
| Klosterkumbd          | vent      | Allemagne   | Rhénanie-Palatinat    | REpower      | 3.4M   | 6                  | 20,4          | Parcs clés en main | 2011  |
| Flechtdorf IV         | vent      | Allemagne   | Hesse                 | REpower      | MM 92  | 1                  | 2             | Parcs clés en main | 2011  |
| Lairg                 | vent      | Royaume Uni | Schottland, Highlands | Nordex       | N80    | 3                  | 7,5           | Parcs clés en main | 2011  |
| Glenough              | vent      | Irlande     | County Tipperary      | Nordex       | N80    | 4                  | 10            | Parcs clés en main | 2011  |
| Glenough              | vent      | Irlande     | County Tipperary      | Nordex       | N90    | 9                  | 22,5          | Parcs clés en main | 2011  |

| Nom               | Ressource | Pays      | Région                       | Constructeur | Modèle | Nombre de machines | Capacité (MW) | Livrable           | Année |
|-------------------|-----------|-----------|------------------------------|--------------|--------|--------------------|---------------|--------------------|-------|
| Heidenburg        | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat           | Enercon      | E82    | 2                  | 4,6           | Parcs clés en main | 2011  |
| Friedberg         | vent      | Allemagne | Hesse                        | Vestas       | V90    | 3                  | 6             | Parcs clés en main | 2011  |
| Neuss             | vent      | Allemagne | Rhénanie-du-Nord- Westphalie | Vestas       | V90    | 1                  | 2             | Parcs clés en main | 2011  |
| Laubach           | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat           | REpower      | MM92   | 1                  | 2             | Parcs clés en main | 2010  |
| Haupersweiler     | vent      | Allemagne | Sarre                        | Nordex       | N90    | 6                  | 15            | Parcs clés en main | 2010  |
| Schöneseiffen     | vent      | Allemagne | Rhénanie-du-Nord- Westphalie | Enercon      | E82    | 1                  | 2,3           | Parcs clés en main | 2010  |
| Flechtdorf III    | vent      | Allemagne | Hesse                        | REpower      | MM92   | 1                  | 2             | Parcs clés en main | 2010  |
| Saulgond-Lesterps | vent      | France    | Nouvelle Aquitaine           | Vestas       | V90    | 7                  | 14            | Parcs clés en main | 2010  |
| Gortahile         | vent      | Irlande   | County Laois                 | Nordex       | N90    | 8                  | 20            | Parcs clés en main | 2010  |
| Schwarzerden      | vent      | Allemagne | Sarre                        | Nordex       | N90    | 2                  | 5             | Parcs clés en main | 2010  |
| Berschweiler      | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat           | Nordex       | N100   | 1                  | 2,5           | Parcs clés en main | 2010  |
| Berviller         | vent      | France    | Grand Est                    | REpower      | MM92   | 5                  | 10            | Parcs clés en main | 2009  |
| Cuq               | vent      | France    | Occitanie                    | Vestas       | V90    | 6                  | 12            | Parcs clés en main | 2009  |
| Düngenheim        | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat           | Vestas       | V90    | 2                  | 4             | Parcs clés en main | 2009  |
| Repperndorf       | vent      | Allemagne | Bavière                      | Vestas       | V90    | 3                  | 6             | Parcs clés en main | 2009  |
| Conteville        | vent      | France    | Normandie                    | Enercon      | E70 E4 | 2                  | 4             | Parcs clés en main | 2008  |
| Roudouallec       | vent      | France    | Bretagne                     | Enercon      | E53    | 7                  | 5,6           | Parcs clés en main | 2008  |
| Villemur          | vent      | France    | Nouvelle Aquitaine           | Nordex       | N90    | 1                  | 2,3           | Parcs clés en main | 2008  |
| Xambes            | vent      | France    | Nouvelle Aquitaine           | Nordex       | N90    | 5                  | 11,5          | Parcs clés en main | 2008  |
| Jaladeaux         | vent      | France    | Nouvelle Aquitaine           | Nordex       | N90    | 4                  | 9,2           | Parcs clés en main | 2008  |
| Combusins         | vent      | France    | Nouvelle Aquitaine           | Nordex       | N90    | 5                  | 11,5          | Parcs clés en main | 2008  |
| Broich            | vent      | Allemagne | Rhénanie-du-Nord- Westphalie | Enercon      | E53    | 3                  | 2,4           | Parcs clés en main | 2007  |
| Nottuln           | vent      | Allemagne | Rhénanie-du-Nord- Westphalie | Nordex       | S77    | 4                  | 6             | Parcs clés en main | 2007  |
| Schackstedt       | vent      | Allemagne | Saxe-Anhalt                  | Vestas       | V90    | 1                  | 2             | Parcs clés en main | 2007  |
| Derval/Lusanger   | vent      | France    | Pays-de-la-Loire             | REpower      | MM82   | 8                  | 16            | Parcs clés en main | 2007  |
| Weeze-Wemb        | vent      | Allemagne | Rhénanie-du-Nord- Westphalie | Nordex       | S77    | 4                  | 6             | Parcs clés en main | 2007  |

| Nom                         | Ressource | Pays      | Région                       | Constructeur   | Modèle    | Nombre de machines | Capacité (MW) | Livrable           | Année |
|-----------------------------|-----------|-----------|------------------------------|----------------|-----------|--------------------|---------------|--------------------|-------|
| Asendorfer Kippe            | vent      | Allemagne | Saxe-Anhalt                  | Vestas         | V90       | 10                 | 20            | Parcs clés en main | 2007  |
| Menil la Horgne             | vent      | France    | Grand Est                    | REpower        | MD77      | 7                  | 10,5          | Parcs clés en main | 2007  |
| Diemelsee                   | vent      | Allemagne | Hesse                        | Nordex         | S77       | 1                  | 1,5           | Parcs clés en main | 2006  |
| Diemelsee                   | vent      | Allemagne | Hesse                        | Vestas         | V82       | 1                  | 1,5           | Parcs clés en main | 2006  |
| Meligny le Grand            | vent      | France    | Grand Est                    | REpower        | MM82      | 4                  | 8             | Parcs clés en main | 2006  |
| Fohren-Linden/ Eckersweiler | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat           | Nordex         | N90       | 5                  | 11,5          | Parcs clés en main | 2006  |
| Flechtdorf II               | vent      | Allemagne | Hesse                        | Nordex         | S77       | 1                  | 1,5           | Parcs clés en main | 2006  |
| Losheim (Eifel)             | vent      | Allemagne | Rhénanie-du-Nord- Westphalie | Nordex         | S70       | 6                  | 9             | Parcs clés en main | 2006  |
| Bedburg                     | vent      | Allemagne | Rhénanie-du-Nord- Westphalie | Vestas         | V80       | 12                 | 24            | Parcs clés en main | 2006  |
| Undenheim                   | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat           | GE vent Energy | GE 1.5sl  | 2                  | 3             | Parcs clés en main | 2005  |
| Korschenbroich              | vent      | Allemagne | Rhénanie-du-Nord- Westphalie | Nordex         | S77       | 5                  | 7,5           | Parcs clés en main | 2005  |
| Talling                     | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat           | Nordex         | N90       | 2                  | 4,6           | Parcs clés en main | 2005  |
| Téterchen                   | vent      | France    | Grand Est                    | REpower        | MD77      | 6                  | 9             | Parcs clés en main | 2004  |
| Marpingen                   | vent      | Allemagne | Sarre                        | GE vent Energy | GE 1.5sl  | 3                  | 4,5           | Parcs clés en main | 2004  |
| Losheim                     | vent      | Allemagne | Sarre                        | GE vent Energy | GE 1.5sl  | 3                  | 4,5           | Parcs clés en main | 2004  |
| Kevelaer                    | vent      | Allemagne | Rhénanie-du-Nord- Westphalie | Nordex         | S77       | 1                  | 1,5           | Parcs clés en main | 2004  |
| Helmscheid                  | vent      | Allemagne | Hesse                        | Micon          | NM 60     | 2                  | 2             | Parcs clés en main | 2004  |
| Helmscheid                  | vent      | Allemagne | Hesse                        | Südvent        | S77       | 1                  | 1,5           | Parcs clés en main | 2004  |
| Flechtdorf                  | vent      | Allemagne | Hesse                        | Südvent        | S77       | 4                  | 6             | Parcs clés en main | 2004  |
| Rohrhardsberg               | vent      | Allemagne | Bade-Wurtemberg              | Enercon        | E66/18.70 | 1                  | 1,8           | Parcs clés en main | 2003  |
| Rosskopf                    | vent      | Allemagne | Bade-Wurtemberg              | Enercon        | E66/18.70 | 4                  | 7,2           | Parcs clés en main | 2003  |
| Wennerstorf                 | vent      | Allemagne | Basse-Saxe                   | AN Bonus       | 1,3 MW/62 | 4                  | 5,2           | Parcs clés en main | 2003  |
| Holzschlägermatte           | vent      | Allemagne | Bade-Wurtemberg              | Enercon        | E66/18.70 | 2                  | 3,6           | Parcs clés en main | 2003  |
| Gembeck II                  | vent      | Allemagne | Hesse                        | REpower        | MM77      | 4                  | 6             | Parcs clés en main | 2003  |
| Gembeck I                   | vent      | Allemagne | Hesse                        | REpower        | MM77      | 4                  | 6             | Parcs clés en main | 2003  |
| Krähenberg                  | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat           | Devent         | D6        | 5                  | 6,25          | Parcs clés en main | 2003  |

| Nom                    | Ressource | Pays      | Région                       | Constructeur   | Modèle  | Nombre de machines | Capacité (MW) | Livrable           | Année |
|------------------------|-----------|-----------|------------------------------|----------------|---------|--------------------|---------------|--------------------|-------|
| Berglicht              | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat           | Südvent        | S77     | 9                  | 13,5          | Parcs clés en main | 2002  |
| Vettweiß/ Nörvenich    | vent      | Allemagne | Rhénanie-du-Nord- Westphalie | GE vent Energy | GE 1,5s | 6                  | 9             | Parcs clés en main | 2002  |
| Vettweiß/ Nörvenich    | vent      | Allemagne | Rhénanie-du-Nord- Westphalie | Fuhrländer     | MD 70   | 1                  | 1,5           | Parcs clés en main | 2002  |
| Rülfenrod              | vent      | Allemagne | Hesse                        | Enron          | 1.5sl   | 5                  | 7,5           | Parcs clés en main | 2002  |
| Adorf                  | vent      | Allemagne | Hesse                        | Devent         | D6      | 4                  | 4             | Parcs clés en main | 2002  |
| Schleiden              | vent      | Allemagne | Rhénanie-du-Nord- Westphalie | Tacke          | TW 1,5s | 17                 | 25,5          | Parcs clés en main | 2002  |
| Schelder Wald          | vent      | Allemagne | Hesse                        | Enron          | 1.5sl   | 3                  | 4,5           | Parcs clés en main | 2001  |
| Kippenheim             | vent      | Allemagne | Bade-Wurtemberg              | Südvent        | S77     | 1                  | 1,5           | Parcs clés en main | 2001  |
| Freiamt                | vent      | Allemagne | Bade-Wurtemberg              | Enercon        | E66     | 3                  | 5,4           | Parcs clés en main | 2001  |
| Burg-Gemünden          | vent      | Allemagne | Hesse                        | Nordex         | N62     | 3                  | 3,9           | Parcs clés en main | 2001  |
| Raibach                | vent      | Allemagne | Hesse                        | Fuhrländer     | FL 1000 | 2                  | 2             | Parcs clés en main | 2001  |
| Mahlberg               | vent      | Allemagne | Bade-Wurtemberg              | Nordex         | N80     | 2                  | 5             | Parcs clés en main | 2000  |
| Ettenheim              | vent      | Allemagne | Bade-Wurtemberg              | Nordex         | N62     | 3                  | 3,9           | Parcs clés en main | 2000  |
| Frankenberg            | vent      | Allemagne | Hesse                        | Nordex         | N43     | 2                  | 1,2           | Parcs clés en main | 1999  |
| Kloppberg              | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat           | Nordex         | N43     | 14                 | 8,4           | Parcs clés en main | 1998  |
| Framersheim            | vent      | Allemagne | Rhénanie-Palatinat           | Nordex         | N54     | 3                  | 3             | Parcs clés en main | 1998  |
| Vadenrod               | vent      | Allemagne | Hesse                        | Enercon        | E40     | 3                  | 1,5           | Parcs clés en main | 1997  |
| Niederlistingen/ Ersen | vent      | Allemagne | Hesse                        | Micon          | M 1800  | 3                  | 1,8           | Parcs clés en main | 1996  |

Tableau 7: Références des parcs éoliens raccordés par ABO Energy Groupe (décembre 2023)

(Source : ABO Energy)

DocuSign Envelope ID: 3828736D-E4EE-4D20-9038-0508292E7B64

Annexe 5 : Lettre d’engagement  
d’ABO Energy France et  
d’ABO Energy Allemagne



Agence de Toulouse  
1 rue de la Soufflerie - CS 95893  
31500 Toulouse Cedex 5 France  
+33(0)5.34.31.16.76 Fax : +33(0)5.34.31.63.76

LETTRE D’ENGAGEMENT

Nous soussignés,

Benoît CLOUET, né le 16/10/1985 à Charny-Orée-de-Puysaye (89120, France), de nationalité française, demeurant professionnellement au 1 rue de la Soufflerie CS 95893 31500 Toulouse, gérant de la société ABO Energy France SARL, 1 rue de la Soufflerie, 31500 Toulouse, inscrite au registre du commerce de Toulouse sous le numéro 441 291 432,

Et

Jochen Ahn, né le 27/05/1960 à Düren (Allemagne), de nationalité allemande, demeurant professionnellement au Unter den Eichen 7, 65195 Wiesbaden, Allemagne, Président de la société ABO WIND AG, société anonyme au capital de 7.646.000 euros, ayant son siège social Unter den Eichen 7, 65195 Wiesbaden, Allemagne, immatriculée au registre du commerce et des sociétés de Wiesbaden sous le numéro HRB 12024,

engagent la société ABO ENERGY KGaA, actionnaire de la CPENR de Griselles, 1 rue de la Soufflerie, 31500 Toulouse, inscrite au registre du commerce de Toulouse sous le numéro 919 355 453,

et

la société ABO ENERGY KGaA, actionnaire de la société ABO Energy France SARL,

à fournir à la CPENR de Griselles l'ensemble des fonds nécessaires et l'ensemble de leurs compétences techniques afin de garantir à celle-ci qu'elle disposera des capacités techniques et financières suffisantes pour construire et honorer ses engagements dans le cadre de l'exploitation et du démantèlement de son parc éolien.

ABO ENERGY KGaA mettra tout en œuvre pour que la société CPENR de Griselles soit en mesure de conclure un contrat de financement de son parc éolien avec une banque de premier rang et lui apportera les fonds propres nécessaires à la conclusion de ce contrat. A défaut, ABO ENERGY KGaA s'engage à financer la totalité des coûts de la société CPENR de Griselles sur leurs fonds propres.

Le montant d'investissement pour la réalisation du parc éolien de la CPENR de Griselles est actuellement estimé à 28 460 543 € répartis entre 7 857 956 € en fonds propres et 20 602 587 € en prêts bancaires.

Siège social : 1 rue de la Soufflerie, CS 95893, 31500 Toulouse CEDEX 5 France  
ABO Energy France Sarl au capital de 100.000 Euros Siren 441 291 432 e-mail : [contact@energy.com](mailto:contact@energy.com) web : [www.aboenergy.fr](http://www.aboenergy.fr)  
Toulouse / Lyon / Nantes / Orléans

DocuSign Envelope ID: 3828736D-E4EE-4D20-9038-0508292E7B64



ABO ENERGY KGaA totalise plus de 2151 MW éoliens raccordés à l'international, dont 416 MW raccordés en France par ABO Energy France SARL, ce qui démontre son expérience. ABO Energy France SARL réalise, pour le compte de ses filiales dédiées à chaque projet, l'ensemble des prestations de développement et de construction, mais également l'exploitation et la réalisation des contrats d'acquisition et de maintenance des équipements de production. Elles disposent donc de l'ensemble des capacités techniques et financières et, à travers elles et leur engagement de les fournir à la société CPENR de Griselles, celle-ci peut également s'en prévaloir.

Toulouse, le 2024-08-09

2024-08-09

Benoît Clouet  
ABO Energy France SARL  
Gérant

Dr Jochen AHN  
ABO ENERGY KGaA  
Président

DocuSigned by:  
Benoît Clouet  
61D4E960047C435...

Signiert von:  
J. AHN  
8C050B60968B48C...

Siège social : 1 rue de la Soufflerie, CS 95893, 31500 Toulouse CEDEX 5 France  
ABO Energy France Sarl au capital de 100.000 Euros Siren 441 291 432 e-mail : [contact@energy.com](mailto:contact@energy.com) web : [www.aboenergy.fr](http://www.aboenergy.fr)  
Toulouse / Lyon / Nantes / Orléans