

# Parc éolien de Trans-sur-Erdre SAS

TRANS-SUR-ERDRE (44440)

Département de la Loire-Atlantique

***Note de présentation***

***Capacités techniques et financières***



14 février 2024

# PREAMBULE

Par arrêté du 5 février 2019, le préfet de la Loire-Atlantique a délivré à la société Parc éolien de Trans-sur-Erdre une autorisation unique pour la réalisation d'un parc éolien composé de trois aérogénérateurs et d'un poste de livraison, sur le territoire de la commune de Trans-sur-Erdre.

Par décision du 27 décembre 2019 le préfet de la Loire-Atlantique a pris acte de la modification de ce projet de parc éolien portée à sa connaissance par la société Parc éolien de Trans-sur-Erdre.

Cette autorisation et la décision sur la modification ont fait l'objet d'un recours en annulation par des requêtes et des mémoires enregistrés, les 5 juin 2019, 20 avril 2020, 5 novembre 2020, 3 décembre 2020, 29 juillet 2021 et 25 octobre 2023, introduits par M. Nicolas Bureau, M. Gonzague Bureau, M. Michel Ganache, M. Rémy d'Herbecourt, M. François-Xavier Poisbeau, M. Wilfrid Anezo, Mme Lydia Anezo, Mme Annie Chevalier, devant la Cour administrative d'appel de Nantes.

Par arrêt du 9 février 2024, la Cour administrative d'appel de Nantes a décidé de surseoir à statuer sur les conclusions des requêtes jusqu'à l'expiration d'un délai de trois mois, courant à compter de la notification de cet arrêt, impartie à l'État et à la société Parc éolien de Trans-sur-Erdre pour produire devant la cour une autorisation modificative. Ce délai doit permettre à la société Parc Eolien de Trans-sur-Erdre la régularisation par un complément des informations relatives aux capacités financières de l'exploitant et à leur publication sur Internet, dans les conditions prévues à l'article R. 122-7 du code de l'environnement.

Cette note présente les informations relatives aux capacités financières issues du dossier d'autorisation avec l'ajout d'une lettre d'engagement en date du 2 juillet 2019 qui n'avait été communiquée au public.

**Les capacités techniques et financières de l'exploitant selon**

**L'article R512-3-5° Code de l'environnement**

## **Capacités Techniques**

L'exploitant, la société Parc Eolien de Trans-sur-Erdre SARL, fait partie du groupe WindStrom. Pendant les dernières 24 années, le groupe a réalisé le développement et la construction de plus de **395 éoliennes avec une puissance totale de plus de 765 MW**, dont 18 MW en France en 2010/11.

L'équipe en Allemagne a plus de 50 employés, notamment spécialisés dans tous les domaines techniques et financiers de construction ainsi que la gestion technique et financière des parcs en exploitation par les sociétés du groupe.

Le Groupe WindStrom, ensemble avec la société ENERTRAG, a créé la société **ENERTRAG WindStrom GmbH** (avec dépendance à 95015 Cergy Pontoise) pour surveiller 24h/24h, 7j/7j l'exploitation de plus de 1400 éoliennes dans le monde. Depuis aout 2015, elle est parmi uniquement 3 sociétés accréditées selon EN ISO/IEC 17020 en Allemagne pour l'inspection et la gestion des éoliennes et leurs annexes! Les services incluent :

- Surveillance et gestion à distance
- Contrôles techniques sur place
- Inspection de l'arbre de transmission / multiplicateur / rotor / huile
- Télésurveillance des vibrations du rotor / analytiques de vibration
- Télésurveillance de la qualité du réseau d'injection / des composants électriques

WindStrom France, créé en 2003 et actuellement présent avec trois bureaux dans le « Grand Ouest/Sud » de la France, est responsable pour le développement de projets éoliens en France.

La réalisation d'un projet éolien en France ainsi que la maintenance après construction est envisagée avec un contrat « **clef en main / service et maintenance complet (main d'œuvre et pièces incluses)** » à signer par Parc Eolien de Trans-sur-Erdre avec le constructeur de la machine (la société **SIEMENS** dans le cas échéant). Ce type de contrat garantit une disponibilité minimum des machines pendant typiquement 15 ans. La partie électrique (câblage interne, poste de livraison) sera réalisée par **SIEMENS** ou des partenaires de **SIEMENS** pour ce lot selon la norme française NF C 13-100 et agréé par ERDF.

La société **SIEMENS**, un des plus grands constructeurs mondiaux d'éoliennes, dispose de suffisamment de personnel qualifié et d'expérience avec ce type de projet. Elle va être liée contractuellement à respecter tous les engagements du porteur de projet concernant la sécurité, l'environnement et – en général – toutes règlementations en place liées à ce dossier, notamment dans la phase de la construction et d'exploitation du parc.

SIEMENS sera responsable pour la maintenance des machines, préventive et corrective.

La société **SIEMENS** envisage de mettre en place un processus de démantèlement bien défini pour ces éoliennes. Des manuels de recommandations stipulant la procédure de démantèlement existent déjà pour les différents modèles d'éoliennes **SIEMENS**.

Concernant la **vérification acoustique**, qui sera faite **selon les lois, protocoles et normes en vigueur** au plus tard trois mois après la mise en service du parc, nous ferons appel à un bureau d'étude acoustique qualifié, par exemple, le bureau JLBi Conseils (voir annexe). En cas de besoin, un plan de bridage sera mis en place dans les plus brefs délais en cas de dépassement des valeurs limites d'émergence réglementée.

Par rapport de **suivi environnemental** du chantier et pendant la phase d'exploitation, nous envisageons de travailler avec des bureaux d'études réputés, par exemple, Biotope (plus de 20 années d'expérience, aujourd'hui 240 salariés, parmi lesquels les meilleurs experts environnementaux, voir [www.biotope.fr](http://www.biotope.fr) ). Les suivis environnementaux, décrits sous mesures d'accompagnement et compensation dans l'étude d'impact, seront faits selon les protocoles reconnus et en comparaison avec l'état initial.

Comme prévu par la loi, toute documentation concernant le fonctionnement du parc et le respect des prescriptions éventuelles seront mis à disposition localement sur le site d'exploitation.

Tableau de synthèse des intervenants en phase construction et post-installation :

	Phases	Société
Parc éolien	Construction / exploitation / maintenance / démantèlement	SIEMENS
Poste de livraison	Installation / exploitation / maintenance / démantèlement	SIEMENS ou sous-traitant
Etude environnementale	Suivi post-installation	Ex. : Biotope
Suivi technique	Suivi post-installation	Société Enertrag WindStrom GmbH, ensemble avec le constructeur (SIEMENS)
Etude acoustique	Analyse Post-installation	Ex. : JLBi Conseils
Suivi de respect des prescriptions autorisation ICPE / gestion du parc	Toutes phases	Parc Eolien de Trans-sur-Erdre SARL, ensemble avec sa société mère, WindStrom France SARL

## Capacités financières

**Parc Eolien de Trans-sur-Erdre sarl**, porteur de projet et exploitant futur du parc éolien, est une entreprise unipersonnelle à responsabilité limitée au capital de € 5000, enregistrée au R.C.S. de Lorient sous le numéro 821 831 856, domiciliée à 29 Rue du Danemark, 56400 Brech, et représentée par M. et/ou Mme Schaum. L'associé unique de cette société est la société **WindStrom France SARL**, domiciliée à la même adresse et faisant partie du **GROUPE WINDSTROM**, fondée en 1992 et depuis acteur important dans le domaine de l'éolien en Europe (Allemagne, France, Italie, Pologne) avec des activités « verticalement » intégrées dans toutes les étapes de développement, financement, construction, maintenance et exploitation technique et commerciale des parcs éoliens du groupe par leur propre équipe.

Les derniers bilans des sociétés **WindStrom France SARL** et **WindStrom Erneuerbare Energien GmbH & Co. KG** sont annexés. Au 31.12.2014, la société WindStrom France, dirigée par M. et Mme Schaum, disposait d'un capital propre de € 1.087.000. En 2012, le capital fixe a été augmenté à € 95.000. La Banque de France a attribué à celle-ci au 26 novembre 2015 la cotation «**XO** » (aucune information défavorable recueillie sur l'entreprise). Au 31.12.2014 (dernière publication), la société WindStrom Erneuerbare Energien GmbH & Co. KG disposait d'un capital propre de € 6.200.000.

Le plan financier prévisionnel pour la construction et l'exploitation est annexé. Le montant total d'investissement d'environ 17 690 400 € sera financé par fonds propres de 2 653 560 € et d'un emprunt bancaire de 15 036 840 €. Le fait que le groupe WindStrom a réalisé en France en 2010/11 le financement, la construction et mise en service d'un projet éolien de 18 MW et sa situation financière actuelle ne laisse aucun doute sur sa capacité technique et financière de réaliser et d'exploiter des projets éoliens en France, notamment celui de Trans-sur-Erdre (10,8 MW).

En application de l'article R.553-1 à R. 553-4 du code de l'environnement, la garantie financière pour le démantèlement et la remise en état du site, à mettre en action par le Préfet, est constituée avant le démarrage du chantier et actualisée chaque année. Les modalités correspondent à des prescriptions dans divers textes législatifs, notamment du R. 512-6, l'arrêté du 26 août 2011, et de l'arrêté du 31 juillet 2012 relatif aux modalités de constitution de garanties financières prévues aux articles R. 516-1 et suivants du code de l'environnement. Le **montant des garanties financières** que constitue la société Parc Eolien de Trans-sur-Erdre **pour le parc éolien sur la commune de Trans-sur-Erdre** soumis au régime ICPE d'autorisation et comprenant 3 aérogénérateurs est **de 150 000 €** (à actualiser au moment de la constitution).

*Annexes : k-bis de WindStrom France et de Parc Eolien de Trans-sur-Erdre, Cotation de la Banque de France, bilans des sociétés WindStrom France et WindStrom Erneuerbare Energien GmbH & Co. KG, liste de parcs réalisés, projet de financement et exploitation du parc, lettres d'engagement de financement du projet par la banque BLB / par la société WindStrom Erneuerbare Energien GmbH & Co. KG et WindStrom France SARL, Lettre SIEMENS avec références, Contrôle Acoustique - JLBi*

## Groupe WindStrom – Projets Réalisés (9/2016)

PARC EOLIEN	CC ou Pays	EOLIENNES	MW
Badel	Altmarkkreis Salzwedel	13	23,4
Badeleben	Landkreis Börde	21	38,1
Bendorf	Landkreis Rendsburg-Eckernförde	9	27,45
Beppener Bruch	Landkreis Verden	24	47,7
Böckelse	Landkreis Gifhorn	3	7,05
Bölzke	Landkreis Prignitz	4	2,4
Bröckel	Landkreis Celle	4	8
Charlottendorf-West Rote Erde	Landkreis Oldenburg	3	9,15
Eicklingen	Landkreis Celle	2	2,8
Flessau–Storbeck	Landkreis Stendal	9	22,95
Frehne	Landkreis Prignitz	3	6,3
Geitelde	Stadt Braunschweig	3	6
Gerdshagen	Landkreis Prignitz	5	11,5
Gockenholz	Landkreis Celle	1	2
Groß-Bülten	Landkreis Peine	1	2
Hakenstedt	Landkreis Börde	13	26,3
Halenbeck	Landkreis Prignitz	21	29,2
Hänigsen	Region Hannover	4	8
Harlingerode	Landkreis Goslar	2	4
Immenbeck	Landkreis Stade	3	9
Intschede	Landkreis Verden	2	3
Jahrstedt	Altmarkkreis Salzwedel	2	2,6
Jardinghausen	Landkreis Diepholz	1	2
Jeggeleben	Altmarkkreis Salzwedel	4	9,4
Jengen	Landkreis Ostallgäu	1	2
Kassieck-Lindstedt	Altmarkkreis Salzwedel	16	32
Kirchdorf	Landkreis Diepholz	3	6
Klein Rodensleben	Landkreis Börde	4	6,95
Krämoos	Landkreis Ostallgäu	1	2
Lahstedt	Landkreis Peine	5	10
Langlingen	Landkreis Celle	1	0,85
Lehrte	Region Hannover	11	19,5
Lockstedt	Landkreis Börde	9	18
Mehrum	Landkreis Peine	1	2,3
Menhofen	Landkreis Landsberg am Lech	2	4
Neuvy	Frankreich	5	10
Nordgermersleben	Landkreis Börde	15	30
Oelerse	Landkreis Peine	26	44,5
Ohlum	Landkreis Peine	1	2
Okeler Bruch	Landkreis Diepholz	5	11,5
Ottersberg-Eckstever	Landkreis Verden	1	2,3
Remlingen	Landkreis Wolfenbüttel	6	13,2
Rocchetta	Italien	26	52

## Groupe WindStrom – Projets Réalisés (9/2016)

---

Schacht Konrad	Stadt Salzgitter	22	33,9
Schnellin	Landkreis Wittenberg	10	20
Schwarme	Landkreis Diepholz	5	10
Siestedt	Landkreis Börde	13	26
Söhlde	Landkreis Hildesheim	1	1,3
Steinfeld-Düpe	Landkreis Vechta	1	2,3
Steyerberg	Landkreis Nienburg	1	2
Trayes	Frankreich	5	10
Vernoux	Frankreich	4	8
Walsleben–Goldbeck	Landkreis Stendal	7	21,3
Warnsdorf	Landkreis Prignitz	5	1,75
Werder	Landkreis Verden	2	3
Westerberg	Landkreis Wolfenbüttel	16	32
Wormsdorf	Landkreis Börde	7	14
<b>TOTAL</b>		<b>395</b>	<b>765</b>

A qui de droit

Ihr Ansprechpartner Herr Eilers

Unser Zeichen erneu-ei

Telefon 0441 237-1625

Fax 0441 237-1650

E-Mail [andre.eilers@](mailto:andre.eilers@bremerlandesbank.de)

[bremerlandesbank.de](http://bremerlandesbank.de)

Oldenburg, le 05.07.2016

Financement de projets éoliens du Groupe WindStrom en France („nouveau projet“)

Par la présente, nous confirmons que notre banque a déjà financé plusieurs projets éoliens développés par le Groupe WindStrom en France, notamment les projets suivants :

- Hauteurs de Gâtine
- Vernoux-en-Gâtine

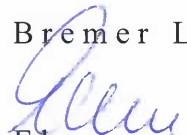
Ces projets sont exploités dans le cadre de l'obligation d'achat de l'électricité produite, prévue par l'article 10 de la loi n°2000-108 du 10 février 2000, aujourd'hui codifié à l'article L.314-1 du code de l'énergie.

Ils ont été réalisés avec succès et à notre connaissance, leur exploitation se déroule selon le planning.

Dans ces conditions et sous réserve (i) de l'obtention de l'ensemble des autorisations requises pour la construction et l'exploitation du projet éolien (« nouveau projet »), (ii) de l'accord de notre comité d'engagement (iii) de l'acceptation intégrale des conditions et de la documentation du crédit, notre établissement serait donc, sous condition de l'audit complet du projet, disposé à considérer le financement couvrant, selon la qualité du projet, environ 80-90 % des coûts de son développement et de sa construction.

Fait à Oldenburg, le 05.07.2016

Bremer Landesbank

  
Edén

  
Eilers



WindStrom France SARL  
A l'attention de la gérance  
29 Rue du Danemark

**F-56400 Brech**

Ansprechpartner:  
Steffen Warneboldt  
Durchwahl:  
0 51 76 / 92 04 - 0  
Edemissen, den  
15 juillet 2016

### Financement de projets éoliens de WindStrom France SARL en France

Projet Parc Eolien de Trans-sur-Erdre SARL („nouveau projet“)

Madame, Monsieur,

En notre qualité d'entreprise liée à la société WindStrom France SARL, nous avons pris connaissance du projet de votre société de développer, de construire et d'exploiter un parc éolien (« nouveau projet »).

Une fois le développement achevé et les autorisations obtenues, il est envisagé de financer la majeure partie de la construction de ce parc éolien par un emprunt bancaire.

Dans ce cadre et sous réserve que vous ayez obtenu pour ce projet l'ensemble des autorisations vous permettant de construire et d'exploiter le parc éolien précité et une offre ferme de financement émanant d'un ou plusieurs établissements bancaires, nous nous engageons à vous apporter les fonds propres qui seront nécessaires à lever la dette dans la limite d'un montant égal à 20 % des coûts de développement et de construction du projet.


En cas de changement de contrôle de votre société (au sens des dispositions de l'article L.233-3 du code de commerce), le présent engagement deviendra de plein droit caduc et nous ferons nos meilleurs efforts pour que le ou les acquéreurs reprennent des engagements identiques à votre égard.

Si les termes des présentes vous agréent, nous vous remercions de bien vouloir nous en retourner un exemplaire dûment signé par vos soins avec la mention « Bon pour accord ».

Veuillez agréer, Madame, Monsieur, l'expression de nos sentiments distingués.

WindStrom Erneuerbare Energien GmbH & Co. KG

  
Steffen Warneboldt

bon pour accord,  
  
SCHAUW, UWE  
GÉRANT  
WINDSTROM FRANCE SARL /  
PARC EOLIEN DE TRANS-SUR-ERDRE  
SARL

**WindStrom Erneuerbare Energien GmbH & Co. KG**

Am Torfstich 11  
31234 Edemissen  
Amtsgericht Hildesheim  
HRA 200334

Tel.: +49 (0) 51 76 92 04-0  
Fax: +49 (0) 51 76 92 04-10  
E-Mail: [info@windstrom.de](mailto:info@windstrom.de)  
Internet: [www.windstrom.de](http://www.windstrom.de)

*Persönlich haftende  
Gesellschafterin:*  
WindStrom Projekt GmbH  
Amtsgericht Walsrode  
HRB 202914

*Geschäftsführer:*  
Joachim Mrotzek  
Steffen Warneboldt

*Bankverbindung:*  
Die Sparkasse Bremen  
IBAN: DE11 2905 0101 0001 0398 74  
BIC: SBREDE22XXX



WindStrom France S.a.r.l.

Brech, le 12 décembre 2016

**Lettre d'engagement financier pour le projet éolien de « Parc Eolien de Trans-sur-Erdre SARL » sur la commune de Trans-sur-Erdre (44440)**

Le projet du « **Parc Eolien de Trans-sur-Erdre** », situé sur la commune de **Trans-sur-Erdre(44440)**, est porté par la société « **Parc Eolien de Trans-sur-Erdre SARL**», dont la société WindStrom France est l'associé unique.

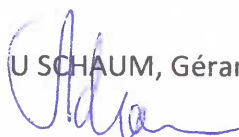
La société WindStrom France est une société dont le capital social s'élève à 95 000 €. Elle est affiliée au Groupe WindStrom Erneuerbare Energien, qui exploite de nombreux parcs éoliens en Europe.

Le projet du « **Parc Eolien de Trans-sur-Erdre** » a pour caractéristiques principales une puissance de 10,8 MW et un montant prévisionnel des investissements à hauteur d'environ 17,6904 millions d'euros.

La structure du financement du parc éolien consistera en un apport de fonds propres par la société WindStrom France à la société « **Parc Eolien de Trans-sur-Erdre** », complété par la souscription d'un prêt auprès de l'un des établissements de crédit avec lesquels le groupe WindStrom est déjà entré en relation dans le cadre de projets éoliens.

En conséquence, je, soussigné, Monsieur Uwe SCHAUM, gérant de la société WindStrom France, m'engage, au nom de la société WindStrom France, à apporter à la société « **Parc Eolien de Trans-sur-Erdre** » les fonds propres destinés à couvrir une part comprise entre 15 et 20 % de l'investissement nécessaire à la construction et à la mise en service industrielle du « **Parc Eolien de Trans-sur-Erdre** ». Ce financement sera subordonné à l'obtention de toutes autorisations administratives pour le projet éolien, purgées de tous recours, ainsi qu'à l'obtention de tous autres droits, droits fonciers, licences, autorisations et accords nécessaires pour la réalisation du projet.

Ces fonds propres permettront la conclusion d'une convention avec un établissement de crédit, destinée à couvrir 80 à 85 % du montant de l'investissement nécessaire. Cet emprunt sera contracté avec l'un des établissements bancaires partenaires habituels du groupe WindStrom, tels que la Bremer Landesbank. Je m'engage, au nom de la société WindStrom France, à apporter toute contribution en vue de la conclusion de cet emprunt.

U SCHAUM, Gérant  


29 Rue du Danemark, 56400 Brech  
Tél. : 06 30 67 26 86 – Fax : 02 97 29 44 21  
[info@windstrom.fr](mailto:info@windstrom.fr)

S.a.r.l. au capital de 95 000 Euros – SIREN 444 690 960 – RCS Lorient

Brech, le 12 décembre 2016

**Objet : Déclaration d'intention de constitution d'une garantie financière pour l'installation du « Parc Eolien de Trans-sur-Erdre », projet de la société Parc Eolien de Trans-sur-Erdre, sur la commune de Trans-sur-Erdre (44440)**

Cette garantie financière vise à couvrir, à l'arrêt définitif du parc éolien ou en cas de défaillance de l'exploitant de ce parc les opérations de démantèlement et de remise en état du site, comprenant, le démantèlement des installations de production, l'excavation des fondations, la remise en état des terrains sauf si leur propriétaire souhaite leur maintien en l'état, la valorisation ou l'élimination des déchets de démolition ou de démantèlement dans les filières dûment autorisées à cet effet.

Je soussigné, Monsieur Uwe SCHAUM, Gérant associé de la société WindStrom France, actionnaire unique de la société Parc Eolien de Trans-sur-Erdre, domiciliée à 29 rue du Danemark, 56400 Brech, déclare avoir l'intention de faire tout le nécessaire pour permettre à Parc Eolien de Trans-sur-Erdre de:

- constituer, conformément à l'Arrêté du 6 novembre 2014 modifiant l'Arrêté du 26 août 2011 relatif à la remise en état et à la constitution des garanties financières pour les installations de production de l'électricité utilisant l'énergie mécanique du vent, une garantie financière auprès d'une banque, d'un montant de 150 000 € (50 000 € x 3 éoliennes), cette somme étant actualisée tous les cinq ans selon la formule précisée à l'annexe 2 de cet arrêté ;
- constituer cette garantie financière dans un délai de deux mois avant la mise en service du parc éolien et de transmettre des copies de cette garantie financière au Préfet et à l'inspecteur des installations classées dans la un délai d'un mois avant la mise en service du parc éolien.

U SCHAUM  
Gérant Associé



## WindStrom Erneuerbare Energien GmbH & Co. KG - BILAN

### AKTIF

	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
	€	€	€
<b>A. ACTIF IMMOBILISE</b>			
<b>I. Immobilisations incorporelles</b>			
Concessions, droits de propriété industrielle et droits et valeurs similaires ainsi que licences permettant l'exploitation de ces droits et valeurs	29.107,00	25.378,00	17.111,00
<b>II. Immobilisations corporelles</b>			
1. Terrains, droits assimilés et constructions y compris constructions sur sol d'autrui	619.141,00	12.275,00	13.930,00
2. Installations techniques, matériel et outillage industriel	143.934,00	163.879,00	125.092,00
3. Acomptes versés et immobilisations en cours	0,00	31.857,92	0,00
	763.075,00	208.011,92	139.022,00
<b>III. Immobilisations financières</b>			
1. Parts dans des entreprises liées	720.340,38	3.373.340,38	99.940,38
2. Participations	244.660,00	244.660,00	238.160,00
	965.000,38	3.618.000,38	338.100,38
	1.757.182,38	3.851.390,30	494.233,38
<b>B. ACTIF CIRCULANT</b>			
<b>I. Stocks</b>			
1. Matières premières et autres approvisionnements	31.265,91	614.315,91	157.265,91
2. Produits intermédiaires et travaux en cours	2.976.611,71	3.921.838,65	12.283.284,22
./. acomptes reçus	0,00	-1.447.500,00	-5.031.500,00
	2.976.611,71	2.474.338,65	7.251.784,22
	3.007.877,62	3.088.654,56	7.409.050,13
<b>II. Créances et autres éléments de l'actif</b>			
1. Créances résultant de vente de biens ou de prestations de services	10.018.488,46	1.496.044,28	1.020.473,35
2. Créances sur des entreprises liées	9.625.179,85	9.744.142,75	3.674.477,88
3. Créances sur des entreprises apparentées	1.976,47	255.876,19	1.749,75
4. Autres éléments de l'actif	1.365.215,65	962.525,33	1.572.614,74
	21.010.860,43	12.458.588,55	6.269.315,72
<b>III. Chèques, caisse, banques</b>			
	1.695.619,23	1.912.305,81	3.086.408,48
	25.714.357,28	17.459.548,92	16.764.774,33
<b>C. COMPTES DE REGULARISATION</b>			
	10.805,62	19.936,30	6.775,50
	27.482.345,28	21.330.875,52	17.265.783,21

	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
	€	€	€
<b>PASSIF</b>			
<b>A. CAPITAUX PROPRES</b>			
1. Capital souscrit	1.000.000,00	1.000.000,00	1.000.000,00
2. Réserves	5.200.000,00	4.200.000,00	2.900.000,00
	6.200.000,00	5.200.000,00	3.900.000,00
<b>B. PROVISIONS POUR RISQUES ET CHARGES</b>			
1. Provisions sur impôts	523.198,00	789.731,00	196.483,00
2. Autres provisions	2.816.700,00	1.963.755,00	853.600,00
	3.339.898,00	2.753.486,00	1.050.083,00
<b>C. DETTE</b>			
1. Dettes auprès d'établissements financiers	487.738,98	1.500.000,00	3.492.028,32
2. Dettes sur achats de biens ou de prestations de services	7.531.773,58	1.382.115,52	598.817,50
3. Dettes envers des entreprises apparentées	28.413,50	0,00	0,00
4. Dettes envers des associés	6.548.653,55	8.277.219,13	5.088.865,06
5. Dettes diverses	3.345.867,67	2.218.054,87	3.135.989,33
	17.942.447,28	13.377.389,52	12.315.700,21
	27.482.345,28	21.330.875,52	17.265.783,21

## COMPTE DE RESULTAT

	2014	2013	2012
	€	€	€
Chiffres d'affaires (hors TVA)	74.104.119,02	61.219.554,16	37.627.034,90
Changement des stocks	-945.226,94	-8.805.649,57	-6.227.834,99
Autres produits d'exploitation	1.944.052,72	1.542.202,67	1.745.412,09
	75.102.944,80	53.956.107,26	33.144.612,00
Coûts des matières premières et autres approvisionnements ainsi que des achats de marchandises	65.889.621,69	43.252.700,85	27.410.570,25
Résultat brut	9.213.323,11	10.703.406,41	5.734.041,75
Charges de personnel			
a) Salaires	2.089.518,49	1.959.633,61	1.436.490,76
b) Charges de sécurité sociale, de prévoyance-vieillesse et d'assistance	263.625,28	227.615,96	201.527,84
	2.353.143,77	2.187.249,57	1.638.018,60
Dotations aux amortissements des immobilisations corporelles et incorporelles	77.813,25	63.857,90	45.925,12
Autres charges d'exploitation	1.431.351,39	1.232.412,40	1.117.117,29
Produits de participations	877,37	676,50	11.878,68
Autres intérêts et produits assimilés	112.392,21	46.068,38	21.032,86
Intérêts et charges assimilés	67.228,16	164.182,43	120.225,91
Résultat provenant des activités ordinaires	5.397.056,12	7.102.448,99	2.845.666,37
Impôts et taxes sur le revenu et les bénéfices	525.475,70	789.502,74	198.453,88
Autres impôts et taxes	1.648,00	1.707,00	1.861,00
	527.123,70	791.209,74	200.314,88
Bénéfice / Perte	4.869.932,42	6.311.239,25	2.645.351,49
Dont réserves sur les bénéfices	1.000.000,00	1.300.000,00	1.300.000,00
Crédit sur les comptes de capitaux	3.869.932,42	5.011.239,25	1.345.351,49
Bénéfices non répartis	0,00	0,00	0,00

## WindStrom France SARL

### Actif

<b>Date</b>	<b>31-12-2014</b>	<b>31-12-2013</b>	<b>31-12-2012</b>
Duree	12 mois	12 mois	12 mois
Devise	€	€	€
Actif immobilisé *	93 400	92 800	91 900
-dont incorporel	400	1 200	900
-dont corporel	42 400	55 900	60 900
-dont financier	50 600	35 600	30 100
Actif circulant *	1 137 200	1 960 300	1 803 800
-dont stocks	586 300	553 000	279 700
-dont créances	339 200	542 100	60 600
-dont disponibilités	208 200	854 100	1 461 900
Compte de régularisation actif	1 200	1 800	1 500
Total actif	1 231 800	2 054 900	1 897 200

### Passif

<b>Date</b>	<b>31-12-2014</b>	<b>31-12-2013</b>	<b>31-12-2012</b>
Duree	12 mois	12 mois	12 mois
Devise	€	€	€
Capitaux propres *	1 078 000	1 450 200	1 385 900
Provisions *	0	0	1 600
Dettes *	153 800	604 700	509 800
-dont dettes financières	700	400 000	400 000
-dont dettes fournisseurs	53 900	46 500	45 000
-dont dettes fiscales et sociales	0	0	0
-dont autres dettes	99 200	158 100	64 700
Compte de régularisation passif	0	0	0
Total passif	1 231 800	2 054 900	1 897 200

### Compte de résultat

<b>Date</b>	<b>31-12-2014</b>	<b>31-12-2013</b>	<b>31-12-2012</b>
Duree	12 mois	12 mois	12 mois
Devise	€	€	€
Chiffre d'affaires *	220 000	415 500	0
-dont export	0	0	0
Production *	259 300	703 700	118 300
Valeur ajoutée *	33 800	473 800	-34 900
EBE	-347 900	82 400	-389 700
Résultat d'exploitation	-373 800	43 900	-408 800
RCAI	-371 400	72 700	-369 100
Resultat net *	-372 200	64 300	-370 400
Effectif moyen	5	6	n/a



SUCCURSALE DE VANNES  
SERVICE DES ENTREPRISES

V/Réf : 444 690 960

Sect : 2

N/Réf :

Conformément à la loi n° 78-17 modifiée du 6 janvier 1978 relative à l'informatique, aux fichiers et aux libertés, vous bénéficiez d'un droit d'accès aux informations contenues dans Fiben, fichier qui a reçu une autorisation de la Cnil (délibération n°87-69 du 7 juillet 1987, confirmée par la délibération n° 2009-498 du 17 septembre 2009), et d'un droit de rectification. Les demandes devront être transmises à l'adresse précisée ci-dessous. Par ailleurs, nous vous signalons que la cote attribuée par la Banque de France ne saurait être utilisée à des fins publicitaires.

MME SCHAUM MARIE-HELENE  
M. SCHAUM UWE ANDREAS  
**WINDSTROM FRANCE**  
Batiment A  
29 Rue Du Danemark

56400 BRECH

le 26 novembre 2015

Madame, Monsieur,

La Banque de France recense un certain nombre d'informations concernant les entreprises et leurs dirigeants. Ces renseignements permettent notamment de réaliser des études sur la situation financière des entreprises françaises, de fournir des éléments d'analyse pour les opérations de refinancement des établissements de crédit auprès des Banques Centrales dans le cadre de l'Euro système, d'apprécier la qualité des créances portées par ces derniers sur les entreprises au regard des exigences prudentielles. A partir de ces informations la Banque de France attribue une cotation aux entreprises et un indicateur à leurs dirigeants. La cotation peut ainsi s'appuyer sur l'analyse des documents comptables d'une entreprise, si celle-ci réalise un chiffre d'affaires annuel supérieur à 750 K€.

D'une manière générale, la cotation attribuée par la Banque de France a pour objectif d'exprimer d'une façon synthétique le risque de crédit présenté par une entreprise. **Elle exprime sa capacité à honorer l'ensemble de ses engagements financiers sur un horizon de 3 ans.** Elle est composée d'une cote d'activité et d'une cote de crédit. Leur signification, accompagnée d'informations complémentaires, est indiquée dans le document joint.

A la suite du dernier examen de la situation de votre société, nous vous informons que nous lui avons attribué **la cotation «X0».**

Le cas échéant, cette cotation tient compte de la situation de la société et de son degré d'intégration dans le groupe auquel elle appartient. Dans ce cas, la cotation est susceptible d'être révisée au vu de la situation de l'entité consolidante, notamment à la suite de l'analyse de ses derniers comptes consolidés.

Votre chargé de dossier se tient à votre disposition pour organiser si besoin un entretien au cours duquel vous pourrez obtenir toutes les explications que vous souhaitez.

Nous vous invitons également à consulter notre site internet : [www.fiben.fr/cotation](http://www.fiben.fr/cotation)

Je vous prie d'agréer, Madame, Monsieur, l'expression de ma considération distinguée.

 Le Directeur  
**Nathalie MANACH**

<sup>1</sup> Sauf cas spécifique des holdings.



La cotation de la Banque de France est composée de deux éléments : une cote d'activité et une cote de crédit.

Exemple de cotation : A3++, E9, D5, H4+, GP, X0

> La cote d'activité exprime un niveau d'activité. Elle est figurée par une lettre qui caractérise le niveau d'activité de l'entreprise.

- Ce niveau est fonction, dans la très grande majorité des cas, du chiffre d'affaires.
- La lettre A représente le plus fort niveau d'activité.

COTE	NIVEAU D'ACTIVITÉ	MONTANT (en millions d'euros)	MONTANT (en millions d'euros)
A	supérieur ou égal à	750	
B	supérieur ou égal à	150	et inférieur à 750
C		50	150
D		30	50
E		15	30
F		7,5	15
G		1,5	7,5
H		0,75	1,5
J		0,50	0,75
K		0,25	0,50
L		0,10	0,25
M	inférieur à	0,10	
N	Non significatif		
X	Chiffre d'affaires inconnu ou trop ancien (exercice clos depuis plus de vingt et un mois)		

> La cote de crédit apprécie la capacité de l'entreprise à honorer ses engagements financiers à un horizon de 3 ans.

COTE	
3++	Excellente
3+	Très forte
3	Forte
4+	Assez forte
4	Correcte
5+	Assez faible
5	Faible
6	Très faible
7	Au moins un incident de paiement sur effets appelant une attention spécifique
8	Menacée (compte tenu des incidents de paiements sur effets déclarés)
9	Compromise (les incidents de paiement sur effets déclarés dénotant une trésorerie obérée)
P	Procédure collective (redressement ou liquidation judiciaire)
0	Aucune information défavorable recueillie



## ÉVALUATION DES PERFORMANCES DE LA COTATION

La Banque de France est inscrite sur la liste des Organismes externes d'évaluation du crédit (OEEC), reconnaissance qui atteste qu'elle respecte les critères internationaux d'évaluation du risque de crédit : objectivité et indépendance, transparence et publicité de la méthode, large utilisation par la profession bancaire.

À consulter pour des mises à jour régulières :

[www.fiben.fr](http://www.fiben.fr)

[www.iedom.fr](http://www.iedom.fr) : pour la zone d'intervention de l'Institut d'émission des départements d'outre-mer, pour laquelle certaines informations contenues dans le présent document peuvent varier.

Vous retrouverez notamment sur le site : le Code de conduite de l'activité de cotation des entreprises à la Banque de France, le Rapport sur l'évaluation des performances de la cotation, le Cadre juridique de la cotation Banque de France.

PARC EOLIEN DE TRANS-SUR-ERDRE / Exploitation Prévisionnelle

Année	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
<b>production parc estimatif (kWh)</b>	28.080.000	28.080.000	28.080.000	28.080.000	28.080.000	28.080.000	28.080.000	28.080.000	28.080.000	28.080.000	28.080.000	28.080.000	28.080.000	28.080.000	28.080.000
prix par kWh est. (hypothèse: prix actuel en €)	0,08097	0,08097	0,08097	0,08097	0,08097	0,08097	0,08097	0,08097	0,08097	0,08097	0,07500	0,07500	0,07500	0,07500	0,07500
revenu vente électricité parc est. (en €)	2.273.638 €	2.273.638 €	2.273.638 €	2.273.638 €	2.273.638 €	2.273.638 €	2.273.638 €	2.273.638 €	2.273.638 €	2.273.638 €	2.106.000 €	2.106.000 €	2.106.000 €	2.106.000 €	2.106.000 €
<b>Investissement total estimé</b>	17.690.400 €														
- dont par financement externe (banque)	15.036.840 €	14.209.814 €	13.357.225 €	12.468.970 €	11.546.266 €	10.587.926 €	9.592.661 €	8.566.246 €	7.495.465 €	6.386.136 €	5.236.632 €	4.152.649 €	3.023.129 €	1.850.155 €	636.453 €
- dont par financement interne (groupe WindStrom)	2.653.560 €														
intérêt annuel est.	556.363 €	525.763 €	494.217 €	461.352 €	427.212 €	391.753 €	354.928 €	316.951 €	277.332 €	236.287 €	193.755 €	153.648 €	111.856 €	68.456 €	23.549 €
remboursement capital financement est.	827.026 €	852.589 €	888.255 €	922.704 €	958.340 €	995.265 €	1.026.415 €	1.070.781 €	1.109.329 €	1.149.505 €	1.083.983 €	1.129.521 €	1.172.974 €	1.213.701 €	636.453 €
financement restant fin d'année	14.209.814 €	13.357.225 €	12.468.970 €	11.546.266 €	10.587.926 €	9.592.661 €	8.566.246 €	7.495.465 €	6.386.136 €	5.236.632 €	4.152.649 €	3.023.129 €	1.850.155 €	636.453 €	- €
<b>Chiffres d'affaire (est.)</b>	2.273.638 €	2.273.638 €	2.273.638 €	2.273.638 €	2.273.638 €	2.273.638 €	2.273.638 €	2.273.638 €	2.273.638 €	2.273.638 €	2.106.000 €	2.106.000 €	2.106.000 €	2.106.000 €	2.106.000 €
Dépenses exploitation, incl. Impots et taxes, hors IS (est.)	613.882 €	613.882 €	613.882 €	613.882 €	613.882 €	613.882 €	613.882 €	613.882 €	613.882 €	613.882 €	568.620 €	568.620 €	568.620 €	568.620 €	568.620 €
EBITDA (est.)	1.659.755 €	1.659.755 €	1.659.755 €	1.659.755 €	1.659.755 €	1.659.755 €	1.659.755 €	1.659.755 €	1.659.755 €	1.659.755 €	1.537.380 €	1.537.380 €	1.537.380 €	1.537.380 €	1.537.380 €
CF avant financement (est.)	1.659.755 €	1.659.755 €	1.659.755 €	1.659.755 €	1.659.755 €	1.659.755 €	1.659.755 €	1.659.755 €	1.659.755 €	1.659.755 €	1.537.380 €	1.537.380 €	1.537.380 €	1.537.380 €	1.537.380 €
<b>interet + remboursement financement (est.)</b>	- 1.383.389 €	- 1.378.352 €	- 1.382.473 €	- 1.384.056 €	- 1.385.552 €	- 1.387.018 €	- 1.381.343 €	- 1.387.732 €	- 1.386.661 €	- 1.385.792 €	- 1.277.738 €	- 1.283.169 €	- 1.284.830 €	- 1.282.157 €	- 660.002 €
CF après financement (est.)	276.366 €	281.404 €	277.283 €	275.700 €	274.204 €	272.737 €	278.412 €	272.024 €	273.094 €	273.964 €	259.642 €	254.211 €	252.550 €	255.223 €	877.378 €

TRI

7%



N° de gestion 2006B00987

*Extrait Kbis*

**EXTRAIT D'IMMATRICULATION PRINCIPALE AU REGISTRE DU COMMERCE ET DES SOCIÉTÉS**

à jour au 6 mars 2016

**IDENTIFICATION DE LA PERSONNE MORALE**

---

*Immatriculation au RCS, numéro* 444 690 960 R.C.S. Lorient  
*Date d'immatriculation* 28/12/2006  
*Transfert du* R.C.S. de Perpignan  
*Dénomination ou raison sociale* **WINDSTROM FRANCE**  
*Forme juridique* Société à responsabilité limitée  
*Capital social* 95 000,00 Euros  
*Adresse du siège* 29 rue du Danemark Espace Terre et Mer - Batiment A 56400 Brech  
*Durée de la personne morale* Jusqu'au 07/01/2102  
*Date de clôture de l'exercice social* 31 décembre

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

---

**Gérant**

*Nom, prénoms* FREY Marie-Hélène  
*Nom d'usage* SCHAUM  
*Date et lieu de naissance* Le 18/07/1965 à Mainz (ALLEMAGNE)  
*Nationalité* Allemande  
*Domicile personnel* Fohrenstrasse 35 Eggstatt (ALLEMAGNE)

---

**Gérant**

*Nom, prénoms* SCHAUM Uwe  
*Date et lieu de naissance* Le 13/02/1963 à Bad Harzburg (ALLEMAGNE)  
*Nationalité* Allemande  
*Domicile personnel* Fohrenstrasse 35 Eggstatt (ALLEMAGNE)

---

**RENSEIGNEMENTS RELATIFS À L'ACTIVITÉ ET À L'ÉTABLISSEMENT PRINCIPAL**

---

*Adresse de l'établissement* 29 rue du Danemark Espace Terre et Mer - Batiment A 56400 Brech  
*Activité(s) exercée(s)* Le développement d'installations spécifiques relatives aux énergies renouvelables.  
*Date de commencement d'activité* 18/09/2006  
*Origine du fonds ou de l'activité* Transfert  
*Mode d'exploitation* Exploitation directe

**IMMATRICULATIONS HORS RESSORT**

---

R.C.S. Angers  
R.C.S. Lyon  
R.C.S. Melun

**Greffes du Tribunal de Commerce de Lorient**

3 RUE BENJAMIN DELESSERT

CS 10426

56104 LORIENT CEDEX 04

N° de gestion 2006B00987

Le Greffier



FIN DE L'EXTRAIT

**Greffe du Tribunal de Commerce de Lorient**

3 rue Benjamin Delessert  
CS 10426  
56104 Lorient Cedex  
www.greffe-tc-lorient.fr / www.infogreffe.fr

N° de gestion 2016B00657

**Extrait Kbis****EXTRAIT D'IMMATRICULATION PRINCIPALE AU REGISTRE DU COMMERCE ET DES SOCIETES**

à jour au 7 novembre 2016

**IDENTIFICATION DE LA PERSONNE MORALE**

<i>Immatriculation au RCS, numéro</i>	821 831 856 R.C.S. Lorient
<i>Date d'immatriculation</i>	03/08/2016
<i>Dénomination ou raison sociale</i>	<b>PARC EOLIEN DE TRANS SUR ERDRE</b>
<i>Forme juridique</i>	Société à responsabilité limitée
<i>Capital social</i>	5 000,00 Euros
<i>Adresse du siège</i>	29 rue du Danemark Espace Terre et Mer Bâtiment A 56400 Brech
<i>Activités principales</i>	Toutes opérations se rapportant à l'énergie au sens large et comprenant, sans valeur limitative, l'acquisition ou la promotion, la construction ou l'exploitation de centrales éoliennes, ou mettant en oeuvre des énergies renouvelables, quelles qu'elles soient, ainsi que la production et le négoce d'énergie, sous toutes ses formes.
<i>Durée de la personne morale</i>	Jusqu'au 02/08/2115
<i>Date de clôture de l'exercice social</i>	31 décembre
<i>Date de clôture du 1er exercice social</i>	31/12/2017

**GESTION, DIRECTION, ADMINISTRATION, CONTROLE, ASSOCIES OU MEMBRES****Gérant**

<i>Nom, prénoms</i>	SCHAUM Uwe Andreas Siegfried
<i>Date et lieu de naissance</i>	Le 13/02/1963 à Bad Harzburg (ALLEMAGNE)
<i>Nationalité</i>	Allemande
<i>Domicile personnel</i>	3 impasse des Bleuets 56400 Brech

**Gérant**

<i>Nom, prénoms</i>	FREY Marie-Hélène
<i>Nom d'usage</i>	SCHAUM
<i>Date et lieu de naissance</i>	Le 18/07/1965 à Mainz (ALLEMAGNE)
<i>Nationalité</i>	Allemande
<i>Domicile personnel</i>	3 impasse des Bleuets 56400 Brech

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

<i>Adresse de l'établissement</i>	29 rue du Danemark Espace Terre et Mer Bâtiment A 56400 Brech
<i>Activité(s) exercée(s)</i>	Toutes opérations se rapportant à l'énergie au sens large et comprenant, sans valeur limitative, l'acquisition ou la promotion, la construction ou l'exploitation de centrales éoliennes, ou mettant en oeuvre des énergies renouvelables, quelles qu'elles soient, ainsi que la production et le négoce d'énergie, sous toutes ses formes.
<i>Date de commencement d'activité</i>	05/07/2016
<i>Origine du fonds ou de l'activité</i>	Création
<i>Mode d'exploitation</i>	Exploitation directe

**Greffe du Tribunal de Commerce de Lorient**

3 rue Benjamin Delessert  
CS 10426  
56104 Lorient Cedex  
[www.greffe-tc-lorient.fr](http://www.greffe-tc-lorient.fr) / [www.infogreffe.fr](http://www.infogreffe.fr)

N° de gestion 2016B00657

Le Greffier



FIN DE L'EXTRAIT



Parc éolien de Trans-sur-Erdre SARL  
29 Rue du Danemark  
56400 Brech

A Saint-Denis, le 28 Novembre 2016

Monsieur Schaum,

Les solutions de Siemens répondent aux besoins des développeurs et exploitants, tout en préservant l'environnement grâce à des turbines éoliennes fiables tout au long du cycle de vie et économiques. Les capacités installées par Siemens Wind Power sont supérieures à 34 gigawatts (GW). Cette énergie propre et renouvelable provient aussi bien d'installations sur terre qu'en mer dans le Monde entier.

En France, Siemens Wind Power and Renewables est présent depuis 2007. Ses activités s'étendent de la conception à l'assemblage, l'installation et la maintenance de parcs éoliens. Siemens propose également à ses clients un maintien en condition opérationnelle des composants et des installations.

Avec 43 éoliennes installées en France en 2015, soit une puissance totale de plus de 120 MW, Siemens Wind Power a contribué à l'approvisionnement de plus de 100 000 foyers français. Pour le Groupe, la France constitue un marché stratégique et comptabilise déjà plus de 400 MW installés sur le territoire. L'activité participe au dynamisme économique des régions concernées, notamment via les activités de maintenance et le recours à la sous-traitance locale.

Votre projet de Parc Eolien de Trans-sur-Erdre (3 éoliennes SWT-3.6-130 avec tours de 115m) dans la commune de Trans-sur-Erdre (44440) constitue une réelle opportunité de développement commun pour nos deux sociétés. Tant en phase chantier qu'exploitation, la réalisation de ce projet engendrera notamment de nouveaux marchés potentiels pour nos équipes locales et nos sous-traitants, avec la création d'activité et d'emplois supplémentaires liés à l'exploitation de ces nouvelles installations.

Après réception de l'autorisation administrative pour le projet, Siemens mettra à votre service ses compétences techniques afin d'assurer le meilleur support dans toutes les phases du projet de Parc Eolien de Trans-sur-Erdre, notamment :

- La construction du parc clef en main.
- La phase d'exploitation (maintenance, support technique, etc.).
- Le démantèlement après la fin de la période d'exploitation.

Pour toutes ces raisons, nous souhaitons manifester notre soutien actif et entier à votre projet de Parc Eolien de Trans-sur-Erdre.

Nous vous prions de recevoir, Monsieur Schaum, nos salutations les plus respectueuses.



Filippo Cimitan  
Directeur  
Wind Power & Renewables France  
Siemens S.A.S.

# Reference List

Our installed fleet around the globe

September 30, 2016

## Platform D3

Project	Years	Turbine	Rating	No of turbines	Total capacity
				#	MW
<b>Australia</b>				<b>90</b>	<b>270</b>
Snowtown II, Trust Power [S]	2014	SWT-3.0-108	3,0 MW	80	240,0
Snowtown II, Trust Power [S]	2014	SWT-3.0-101	3,0 MW	10	30,0
<b>Belgium</b>				<b>15</b>	<b>45</b>
Wind aan de Stroom [S]	2015	SWT-3.0-113	3,0 MW	15	45,0
<b>Canada</b>				<b>166</b>	<b>430</b>
Grand Bend, Northland Power, Inc, Ontario [S]	2016	SWT-3.0-113	3,0 MW	40	120,0
Grand Valley III, Veresen, Ontario [S]	2016	SWT-3.1-113	3,1 MW	16	49,6
Goulais, Sprott Power, Ontario [S]	2015	SWT-2.3-113	2,3 MW	11	25,3
St. Columban, Veresen, Ontario [S]	2015	SWT-2.3-113	2,3 MW	15	34,5
Morse, Algonquin Power, Saskatchewan [S]	2015	SWT-2.3-113	2,3 MW	10	23,0
Cedar Point, Suncor, Ontario [S]	2015	SWT-2.3-113	2,3 MW	46	105,8
Adelaide, Suncor, Ontario [S]	2015	SWT-2.3-113	2,3 MW	18	41,4

**Notes**

\*: Projects with partial completion. [S]: Currently serviced by Siemens

Restricted© Siemens AG 2015 All rights reserved.



# Platform D3

Project	Years	Turbine	Rating	No of	Total
				turbines	capacity
				#	MW
South Branch, EDP Renovaveis, Ontario [S]	2014	SWT-3.0-113	3,0 MW	10	30,0
<b>Croatia</b>				<b>14</b>	<b>42</b>
Kamensko, EKO d.o.o. [S]	2013	SWT-3.0-101	3,0 MW	14	42,0
<b>Denmark</b>				<b>99</b>	<b>303</b>
Trikelshøj, Trikelshøj Vindkraft I/S [S]	2016	SWT-3.2-101	3,2 MW	3	9,6
Døstrup Vest, Eurowind Energy A/S [S]	2016	SWT-3.2-113	3,2 MW	5	16,0
Aagard, Aagard Vindmøllelaug [S]	2016	SWT-3.2-113	3,2 MW	2	6,4
Klim, Vattenfall Vindkraft A/S [S]	2015	SWT-3.2-113	3,2 MW	22	70,4
Soellested, Wind1 [S]	2014	SWT-3.0-101	3,0 MW	3	9,0
Gammelstrup, Wind1 [S]	2014	SWT-3.0-101	3,0 MW	3	9,0
Sdr Herrede, Wind1 [S]	2014	SWT-3.0-101	3,0 MW	6	18,0
Tjørneby, European Energy [S]	2014	SWT-3.0-113	3,0 MW	5	15,0
Bajlum, Vattenfall [S]	2014	SWT-3.0-101	3,0 MW	5	15,0
Lindum, Danish Private Owners [S]	2013	SWT-3.0-101	3,0 MW	4	12,0
Flø I, Uhre Wind Power	2013	SWT-3.0-113	3,0 MW	2	6,0
Flø II, Uhre Wind Power	2013	SWT-3.0-108	3,0 MW	2	6,0
Videbaek Mose, Danish Private Owners [S]	2013	SWT-3.0-101	3,0 MW	4	12,0
Østergaard, Hensberg [S]	2013	SWT-3.0-101	3,0 MW	4	12,0
Kragerup Gods, Wind 1/ Brigitte Dinesen [S]	2012	SWT-3.0-101	3,0 MW	6	18,0
Lerchenborg, Wind 1 [S]	2012	SWT-3.0-101	3,0 MW	6	18,0
Ovnbøl, Wind 1 [S]	2012	SWT-3.0-101	3,0 MW	4	12,0
Quistrup, Janus Skak Olufsen [S]	2012	SWT-3.0-101	3,0 MW	3	9,0
Høvsøre	2011	SWT-2.3-113	2,3 MW	1	2,3
Vester Barde, Wind 1 [S]	2011	SWT-3.0-101	3,0 MW	5	15,0
Lejbølle, Wind 1 [S]	2010	SWT-3.0-101	3,0 MW	3	9,0
Drantum, Uhre Vindmøllelaug [S]	2009	SWT-3.0-101	3,0 MW	1	3,0
<b>Finland</b>				<b>10</b>	<b>31</b>
Ajos Kemi, Ajos Wind Oy [S]*	2016	SWT-3.2-113	3,2 MW	3	9,6
Kopsa I, Puhuri Oy [S]	2013	SWT-3.0-113	3,0 MW	7	21,0

## Notes

\*: Projects with partial completion. [S]: Currently serviced by Siemens

Restricted© Siemens AG 2015 All rights reserved.

# Platform D3

Project	Years	Turbine	Rating	No of	Total
				turbines	capacity
				#	MW
<b>France</b>				<b>35</b>	<b>105</b>
Haute-Borne, Theolia [S]	2015	SWT-3.0-101	3,0 MW	7	21,0
Croisette, Enertrag [S]	2015	SWT-3.0-101	3,0 MW	4	12,0
Plaine d'Escrebieux, Greenpower	2014	SWT-3.0-101	3,0 MW	4	12,0
Plateau d'Andigny, Greenpower	2014	SWT-3.0-101	3,0 MW	7	21,0
Basse Thierache Sud, Greenpower	2014	SWT-3.0-101	3,0 MW	8	24,0
Seuil de Bapaume, Greenpower	2014	SWT-3.0-101	3,0 MW	5	15,0
<b>Germany</b>				<b>76</b>	<b>223</b>
Stadt Zerst, GETEC Green Energy [S]	2016	SWT-3.0-113	3,0 MW	10	30,0
Brebek, Bürgerwindpark Brebek GmbH & Co. KG [S]	2016	SWT-3.0-113	3,0 MW	4	15,0
Brebek, Bürgerwindpark Brebek GmbH & Co. KG [S]	2016	SWT-3.0-101	3,0 MW	1	3,0
Süderlügum, Bürgerwindpark [S]	2015	SWT-3.0-113	3,0 MW	11	33,0
Süderlügum, Bürgerwindpark [S]	2015	SWT-3.0-101	3,0 MW	1	3,0
Kahrholz, Max Bögl [S]	2015	SWT-3.0-113	3,0 MW	1	3,0
Löwenstedt, Löwenstedt GmbH & Co. KG. [S]	2015	SWT-3.0-113	3,0 MW	5	15,0
Holzacker-Knorburg, Bürgerwindpark [S]	2014	SWT-3.0-113	3,0 MW	7	21,0
Klixbull, Bürgerwindpark [S]	2014	SWT-3.0-113	3,0 MW	8	24,0
Kniphagen, Kniphagen Windpark	2014	SWT-3.0-113	3,0 MW	5	15,0
Bassens, Bürgerwindpark Bassens GmbH	2014	SWT-3.0-113	3,0 MW	10	30,0
Fischbeck, Klätte & Burdiek [S]	2014	SWT-2.3-113	2,3 MW	5	11,5
Haiger (Darmstadt), HEAG Suedhessische Energie [S]	2013	SWT-2.3-113	2,3 MW	6	13,8
OffTEC, GEO [S]	2011	SWT-3.0-101	3,0 MW	2	6,0
<b>Italy</b>				<b>25</b>	<b>76</b>
Melfi, Finpower [S]	2016	SWT-3.0-113	3,0 MW	20	60,0
Cerreto, Tozzi Szd SPA [S]	2016	SWT-3.2-113	3,2 MW	5	16,0
<b>Japan</b>				<b>23</b>	<b>69</b>
Yurikogen, Eurus Energy [S]	2016	SWT-3.0-101	3,0 MW	17	51,0
Akita Port, Eurus Energy [S]	2014	SWT-3.0-101	3,0 MW	6	18,0

## Notes

\*: Projects with partial completion. [S]: Currently serviced by Siemens

Restricted© Siemens AG 2015 All rights reserved.

# Platform D3

Project	Years	Turbine	Rating	No of	Total
				turbines	capacity
				#	MW
<b>Netherlands</b>				<b>61</b>	<b>185</b>
Dintel Nieuw Prinsenland, Raedthuys Windenergie B.V. [S]	2016	SWT-3.2-108	3,2 MW	4	12,8
Westerveerwind, Westerveerwind B.V. [S]	2016	SWT-3.0-108	3,0 MW	48	144,0
Oud Dintel, Raedthuys Groep BV [S]	2016	SWT-3.2-108	3,2 MW	5	16,0
Ede, Raedthuys Ede [S]	2015	SWT-3.2-101	3,2 MW	2	6,4
Acres Test Site, Eneco New Energy B.V. [S]	2012	SWT-2.3-113	2,3 MW	1	2,3
Wieringerwerf, ECN	2011	SWT-3.0-113	3,0 MW	1	3,0
<b>Norway</b>				<b>16</b>	<b>48</b>
Raggovidda, Varanger Kraftvind [S]	2014	SWT-3.0-101	3,0 MW	15	45,0
Hawoygavlen, Statoil Hydro	2010	SWT-3.0-101	3,0 MW	1	3,0
<b>Peru</b>				<b>33</b>	<b>99</b>
Tres Hermanas, Cobra Energia, Nazca [S]	2016	SWT-3.0-108	3,0 MW	25	75,0
Marcona, Cobra Energia [S]	2014	SWT-3.0-108	3,0 MW	8	24,0
<b>Philippines</b>				<b>33</b>	<b>99</b>
Caparispisan, North Luzon UPC [S]	2014	SWT-3.0-101	3,0 MW	27	81,0
Bangui Bay Phase III, Northwind Power Development Corporation [S]	2014	SWT-3.0-108	3,0 MW	6	18,0
<b>Poland</b>				<b>5</b>	<b>15</b>
Mikolajki Pomorskie, Mosty [S]	2016	SWT-3.0-113	3,0 MW	5	15,0
<b>South Korea</b>				<b>10</b>	<b>30</b>
Gasiri, SK D&D Co. Ltd. [S]	2014	SWT-3.0-101	3,0 MW	5	15,0
Gasiri, SK D&D Co. Ltd. [S]	2014	SWT-3.0-108	3,0 MW	5	15,0
<b>Sweden</b>				<b>306</b>	<b>982</b>
Björkhöjden 2, Statkraft & SCA Vind AB [S]	2015-2016	SWT-3.0-113	3,0 MW	42	234,0
Högabjär, Vattenfall Vindkraft A/S [S]	2016	SWT-3.2-113	3,2 MW	12	38,4
Stormon, BayWa [S]	2016	SWT-3.2-113	3,2 MW	5	16,0
Juktan, Vattenfall Vindkraft A/S [S]	2015	SWT-3.2-113	3,2 MW	9	28,8
Sidensjö, Nordisk Vindkraft [S]	2015	SWT-3.0-113	3,0 MW	48	144,0
Björkhöjden 1, Statkraft & SCA Vind AB [S]	2014-2015	SWT-3.0-113	3,0 MW	48	144,0

## Notes

\*: Projects with partial completion. [S]: Currently serviced by Siemens

Restricted© Siemens AG 2015 All rights reserved.

# Platform D3

Project	Years	Turbine	Rating	No of	Total
				turbines	capacity
				#	MW
Mörttjärnberget, Statkraft & SCA Vind AB [S]	2014	SWT-2.3-113	2,3 MW	37	85,1
Mullberg, Mullberg Vindpark [S]	2014	SWT-3.0-113	3,0 MW	26	78,0
Hjuleberg, Vattenfall [S]	2014	SWT-3.0-113	3,0 MW	12	36,0
Ogonfagnaden, Statkraft & SCA Vind AB [S]	2014	SWT-3.0-113	3,0 MW	33	99,0
Gunnarby, Wallenstam [S]	2013	SWT-2.3-113	2,3 MW	8	18,4
Stamåsen, Statkraft & SCA Vind AB [S]	2013	SWT-2.3-113	2,3 MW	26	59,8
<b>Turkey</b>				<b>33</b>	<b>103</b>
Bereketli, Kinesis Energji [S]	2016	SWT-3.2-113	3,2 MW	10	32,0
Poyraz, NM Enerji [S]	2016	SWT-3.2-108	3,2 MW	10	32,0
Dagpazari, Enerji SA [S]	2012	SWT-3.0-101	3,0 MW	13	39,0
<b>United Kingdom (excluding Northern Ireland)</b>				<b>55</b>	<b>165</b>
Millour Hill Ext., Community Wind Power [S]	2016	SWT-3.2-101	3,2 MW	2	6,4
Lochluichart, Eneco [S]	2014	SWT-3.0-101	3,0 MW	23	69,0
Calderwater, Community Wind Power [S]	2014	SWT-3.0-101	3,0 MW	13	39,0
Torrance, FIM Services Ltd. [S]	2013	SWT-3.0-101	3,0 MW	3	9,0
Maerdy, Velocita [S]	2013	SWT-3.0-101	3,0 MW	8	24,0
Millour Hill, Community Wind Power Co, Scotland [S]	2012	SWT-3.0-101	3,0 MW	6	18,0
<b>Ireland</b>				<b>45</b>	<b>135</b>
Bruckana, Bord na Mona [S]	2014	SWT-3.0-101	3,0 MW	14	42,0
Mount Lucas, Bord na Mona [S]	2014	SWT-3.0-101	3,0 MW	28	84,0
Hollyford, Energia [S]	2014	SWT-3.0-101	3,0 MW	3	9,0
<b>USA</b>				<b>160</b>	<b>493</b>
Bison 4, Minnesota Power, ND [S]	2014	SWT-3.2-113	3,2 MW	64	204,8
Auwahi, Sempra, HI [S]	2012	SWT-3.0-101	3,0 MW	8	24,0
Bison 2, Minnesota Power, ND [S]	2012	SWT-3.0-101	3,0 MW	35	105,0
Bison 3, Minnesota Power, ND [S]	2012	SWT-3.0-101	3,0 MW	35	105,0
Crossroads, OGE, OK	2012	SWT-3.0-101	3,0 MW	3	9,0
Bison Wind 1B, Minnesota Power, ND [S]	2011-2012	SWT-3.0-101	3,0 MW	15	45,0

## Notes

\*: Projects with partial completion. [S]: Currently serviced by Siemens

Restricted© Siemens AG 2015 All rights reserved.

# Platform D3

Project	Years	Turbine	Rating	No of turbines	Total capacity
				#	MW
<b>Total installations</b>				<b>1.310</b>	<b>3.946</b>

**Notes**

\*: Projects with partial completion. [S]: Currently serviced by Siemens

Restricted© Siemens AG 2015 All rights reserved.

# Contrôle de réception acoustique des parcs éoliens

Document confidentiel  
Diffusion interdite sans autorisation

> **Protocole d'étude**  
septembre 2016

## > Cadre réglementaire :

Depuis la loi Grenelle 2 (loi n° 2010-788 du 12 juillet 2010) portant engagement national pour l'environnement, les éoliennes relèvent du régime des installations classées pour la protection de l'environnement (ICPE). Les études acoustiques sont donc menées selon les textes et normes suivants :

- Arrêté du 26 août 2011 relatif aux installations de production d'électricité utilisant l'énergie mécanique du vent au sein d'une installation soumise à autorisation
- Norme NF S 31-114 de juillet 2011 « Mesurage du bruit dans l'environnement avant et après installation d'éoliennes »

Les règles à respecter sont :

- Une émergence de 5 dB(A) le jour et de 3 dB(A) la nuit
- Un niveau de bruit en limite du périmètre de l'installation ne dépassant pas 70 dB(A) le jour et 60 dB(A) la nuit
- Une absence de tonalités marquées

## > Protocole d'étude :

La réception acoustique des parcs éoliens se fait selon les étapes suivantes :

- Identification des ZER (Zone à Emergence Réglementée) en concertation avec l'exploitant
- Mise en place d'un phasage marche / arrêt des éoliennes pour caractériser les niveaux de bruit avec et sans le fonctionnement du parc éolien
- Mesurages de longue durée (7 jours au moins) des niveaux de bruit sur les points identifiés des ZER
- Mesurages ponctuels des niveaux de bruit en limite du périmètre de l'installation (jour et nuit)
- Mesurage des données aérodynamiques durant le contrôle (vitesse et direction du vent à 10 mètres de hauteur)
- Analyse des niveaux sonores en fonction du vent
- Détermination des émergences Jour et Nuit en fonction du vent
- Analyse réglementaire
- Rédaction du rapport de contrôle
- Définition d'un plan de fonctionnement optimisé si nécessaire



A qui de droit

Oldenburg, le 20.03.2017

Financement du projet éolien de la société Parc Eolien de Trans-sur-Erdre („nouveau projet“)

Par la présente, nous confirmons que notre banque a déjà financé plusieurs projets éoliens développés par le Groupe WindStrom en France (société mère de Parc Eolien de Trans-sur-Erdre), notamment les projets suivants :

- Hauteurs de Gâtine
- Vernoux-en-Gâtine

Ces projets sont exploités dans le cadre de l'obligation d'achat de l'électricité produite, prévue par l'article 10 de la loi n°2000-108 du 10 février 2000, aujourd'hui codifié à l'article L.314-1 du code de l'énergie.

Ils ont été réalisés avec succès et à notre connaissance, leur exploitation se déroule selon le planning.

Dans ces conditions et sous réserve (i) de l'obtention de l'ensemble des autorisations requises pour la construction et l'exploitation du projet éolien (« nouveau projet »), (ii) de l'accord de notre comité d'engagement (iii) de l'acceptation intégrale des conditions et de la documentation du crédit, notre établissement serait donc, sous condition de l'audit complet du projet, disposé à considérer le financement couvrant, selon la qualité du projet, environ 80-90 % des coûts de son développement et de sa construction.

Fait à Oldenburg le 20.3.17

Bremer Landesbank

  
Eden

  
Eilers

# WindStrom International GmbH

WindStrom, Am Torfstich 11, 31234 Edemissen

*Ansprechpartner*  
Steffen Warneboldt

■ **Parc Eolien de Trans-sur-Erdre SARL**

29 Rue du Danemark  
56400 Brech,  
Frankreich

*Telefonnummer*  
+49 (0) 51 76 / 92 04 - 0

*Datum*  
02. Juli 2019

■ **Objet: Lettre d'Engagement / Parc Eolien de Trans-sur-Erdre**

Je soussigné, Monsieur Steffen Warneboldt, né le 6 juillet 1967, domicilié à Adenbüttel, Allemagne, agissant en qualité de dirigeant («Geschäftsführer») de la société WINDSTROM INTERNATIONAL GmbH («WSI»), société à responsabilité limitée au capital de 40.000,00 euros, immatriculée au Registre du Commerce et des Sociétés («Handelsregister B») de « Amtsgericht Walsrode » sous le numéro HRB 204838, domicilié à « An der Autobahn 37, D-28876 OYTEN, Allemagne », et dirigeant (« Geschäftsführer ») de la société WindStrom Erneuerbare Energien GmbH & Co KG (« WSEE »), société en commandite, immatriculée au Registre du Commerce et des Sociétés (« Handelsregister B ») de « Amtsgericht Hildesheim » sous le numéro HRB 200334, domicilié à « Am Torfstich 11, D-31234 Edemissen, Allemagne », avec son associé responsable personnellement, la société « WindStrom Projekt GmbH », « Amtsgericht Walsrode » sous le numéro HRB 202914, domicilié à « An der Autobahn 37, D-28876 OYTEN, Allemagne », sociétés du groupe international WindStrom (« **Groupe WindStrom** »),

- 
- Confirme que les sociétés WSI et WSEE sont, ensemble, pleinement engagées dans la réalisation du projet porté par la société PARC EOLIEN DE TRANS-SUR-ERDRE SARL, dont WSI détient 49% du capital par l'intermédiaire de la société WINDSTROM FRANCE SARL, concernant un parc de trois éoliennes sur la commune de Trans-sur-Erdre ;
  - Atteste que les sociétés WSI et WSEE disposent l'ensemble des capacités permettant la mise en œuvre du projet porté par la société PARC EOLIEN DE TRANS-SUR-ERDRE, et rappelle que, depuis sa création en 1992, le Groupe WindStrom a investi plus de € 1 Md correspondant à plus de 831 MW (412 éoliennes) en fonctionnement ou en construction et qu'il dispose d'un actionariat aux capacités financières solides ;

—

## WindStrom International GmbH

An der Autobahn 37  
28876 Oyten  
Amtsgericht Walsrode  
HRB 204 836  
USt-IdNr.: DE259239890

Tel. +49 (0) 42 07 / 6 99 08 - 0  
Fax +49 (0) 42 07 / 6 99 08 - 20  
info@windstrom.de  
www.windstrom.de

**Geschäftsführer:**  
Gerold Buß-Lissek  
Wilfried Glander  
Joachim Mrotzek  
Rolf Rieken  
Ralf Schmidt  
Steffen Warneboldt

**Bankverbindung:**  
Die Sparkasse Bremen  
IBAN DE09 2905 0101 0001 1821 12  
BIC SBREDE22XXX


SW



# WindStrom International GmbH

- Atteste que le Groupe WindStrom a déjà développé, construit et exploité, par l'intermédiaire de la société WINDSTROM FRANCE SARL, plusieurs projets éoliens en France, dont 18 MW mis en service en 2010/2011 et un projet de 6 MW mis en service dans le département des Ardennes au début de l'année 2019, tous ces projets ayant dûment obtenu les financements nécessaires ;
- Confirme, par la présente, l'engagement commun de WSI et WSEE de mettre à la disposition de la société PARC EOLIEN DE TRANS-SUR-ERDRE, l'ensemble de leurs capacités financières afin qu'elle puisse honorer les engagements pris dans le cadre de la demande d'autorisation unique ;
- Confirme que cet engagement est destiné à couvrir l'ensemble du montant de l'investissement nécessaire à la construction, l'exploitation et le démantèlement du projet de parc éolien de Trans-sur-Erdre ;
- Confirme que cet engagement peut alternativement porter sur :
  - l'apport d'une partie des fonds propres, à hauteur d'environ 20 % du montant total du financement, destiné à compléter l'emprunt bancaire ou,
  - l'apport de la totalité du financement nécessaire au projet, à savoir 17,7 millions d'euros, en cas de difficulté à obtenir un financement bancaire.
- Confirme l'engagement pris vis-à-vis de la société PARC EOLIEN DE TRANS-SUR-ERDRE et à sa seule demande, d'assurer:
  - La gestion des contrats de garanties des fournisseurs et de la maîtrise d'œuvre
  - La gestion administrative et la gérance juridique de la société d'exploitation (conseil de surveillance, bilans comptables)
  - La gestion de la production et de l'exploitation technique (monitoring, suivi de production), par l'intermédiaire de la société ENERTRAG WINDSTROM GmbH
  - La gestion des contrats de maintenance technique (optimisation des mesures d'intervention sur site)
  - L'exploitation du parc éolien conformément aux prescriptions réglementaires ICPE fixées dans l'arrêté d'autorisation délivré pour le projet.

Cet engagement inclut la mise à disposition à la société PARC EOLIEN DE TRANS-SUR-ERDRE de l'ensemble du personnel des sociétés WSI et WSEE nécessaires à la réalisation de ces missions.

  
Steffen Warneboldt  
Geschäftsführer

**WindStrom International GmbH / WindStrom Erneuerbare Energien GmbH & Co. KG**