6. CAPACITES TECHNIQUES ET FINANCIERES

PROJET ÉOLIEN DE BEAUCAMPS-LE-JEUNE COMMUNE DE BEAUCAMPS-LE-JEUNE (80)

MAI 2022



Identité du Maître d'Ouvrage :

FE BEAUCAMPS-LE-JEUNE SARL – Société de Valeco / EnBW

SIREN: 879 692 440 SIRET: 879 692 440 00016 188 rue Maurice Béjart 34184 MONTPELLIER



Table des matières

1.	CA	PAG	CITÉS TECHNIQUES ET FINANCIÈRES	3
	1.1		ONTEXTE REGLEMENTAIRE	-
	1.2	E	XPERIENCE DE VALECO	4
	1.3		APACITES TECHNIQUES	
	1.3	.1	Moyens techniques et humains	6
	1.3	.2	Opérations d'exploitation (hors maintenance aérogénérateurs)	6
	1.3	.3	Operations de maintenance aérogénérateurs	7
	1.3	.4	Descriptions des opérateurs d'exploitation maintenance	7
	1.4	C	APACITES FINANCIERES	9
2.	ΑN	INE	EXES	10
	2.1	ΕX	XTRAIT KBIS DE LA SOCIETE FE BEAUCAMPS-LE-JEUNE	11
	2.2	Ρl	LAN D'AFFAIRE PREVISIONNEL	12
	2.3	LE	ETTRE D'ENGAGEMENT DE FINANCEMENT DU GROUPE ENBW	13
	2.4	LE	ETTRE D'INTENTION ET D'HONORABILITE	14
	2.5	ВІ	ILAN COMPTABLE DES 3 DERNIERES ANNEES	15
	2.5	5.1	Liasse fiscale SAS VALECO 2017	15
	2.5	5.2	Liasse fiscale SAS VALECO 2018	17
	2.5	5.3	Liasse fiscale SAS VALECO 2019	19
	2.5	5.4	Principales données financières d'EnBW en 2018 et 2019	22

Table des illustrations

Illustration 1 : Organigramme du groupe Valeco	4									
Illustration 2 : Évolution des effectifs Valeco depuis 20072 : Évolution des effectifs Valeco depuis 2007										
Illustration 3 : Conduite opérationnelle des installations de production au sein du Cer	ntre									
d'Exploitation de Barhöftd'Exploitation de Barhöft	7									
Illustration 4 : Résultats financier de VALECO SAS	g									
Illustration 5 : Capitaux propres de VALECO sur les 7 derniers exercices										

1. CAPACITÉS TECHNIQUES ET FINANCIÈRES

Article R181-13 du code de l'environnement :

- « Dans le cadre d'une installation Classée pour la Protection de l'Environnement, le Dossier d'Autorisation Environnementale est complété par :
 - O Une description des capacités techniques et financières mentionnées à l'article L. 181-27 dont le pétitionnaire dispose, ou, lorsque ces capacités ne sont pas constituées au dépôt de la demande d'autorisation, les modalités prévues pour les établir. Dans ce dernier cas, l'exploitant adresse au préfet les éléments justifiant la constitution effective des capacités techniques et financières au plus tard à la mise en service de l'installation ;

Projet éolien de Beaucamps-le-Jeune Page 4 sur 22

1.1 CONTEXTE REGLEMENTAIRE

Le décret n°2011-985 du 23 août 2011, pris pour l'application de l'article L.553-3 du Code de l'Environnement, a pour objet de définir les conditions de constitution et de mobilisation des garanties financières, et de préciser les modalités de cessation d'activité d'un site regroupant des éoliennes, ainsi que l'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 au titre de la rubrique 2980 de la législation des Installations Classées pour la Protection de l'Environnement, modifié par l'arrêté du 22 juin 2020, pris en application du II de l'article L. 515-101.

La législation des installations classées prévoit que la délivrance de l'autorisation « prend en compte les capacités techniques et financières dont dispose le demandeur, à même de lui permettre de conduire son projet dans le respect des intérêts visés à l'article L.511-1 et d'être en mesure de satisfaire aux obligations de l'article L. 512-6-1 lors de la cessation d'activité ». Il convient de préciser que l'industrie éolienne présente un certain nombre de spécificités (grande homogénéité des parcs éoliens quant à leurs caractéristiques techniques et leur économie générale mais une hétérogénéité relative des acteurs économiques) qui doivent être prises en compte dans l'établissement des capacités techniques et financières.

Par ailleurs, la loi du 12 juillet 2010 portant engagement national pour l'environnement, prévoit que la mise en service des éoliennes soumises à autorisation est subordonnée à la constitution, par l'exploitant, de garanties financières. Le démantèlement et la remise en état du site, dès qu'il est mis fin à son exploitation, sont également de sa responsabilité (ou de celle de la société mère en cas de défaillance).

La mention des capacités techniques et financières sert à démontrer que l'exploitant, la société FE BEAUCAMPS-LE-JEUNE (Valeco), possède les matériels, les compétences humaines et les moyens financiers pour faire fonctionner selon les règles de l'art, le parc éolien sur la commune de Beaucamps-le-Jeune, objet du présent dossier.

1.2 EXPERIENCE DE VALECO

Valeco est spécialisé dans l'étude, la réalisation et l'exploitation d'unités de production d'énergie (parcs éoliens, centrales solaires photovoltaïques, etc.) et dispose aujourd'hui d'un parc de puissance installée de 403 mégawatts pour l'éolien onshore et de 103 mégawatts pour le photovoltaïque

Valeco a mis en service plus de 403MW de parcs éoliens, soit 176 aérogénérateurs, depuis 2001 dont les plus anciennes ont été mises en service en 1999.

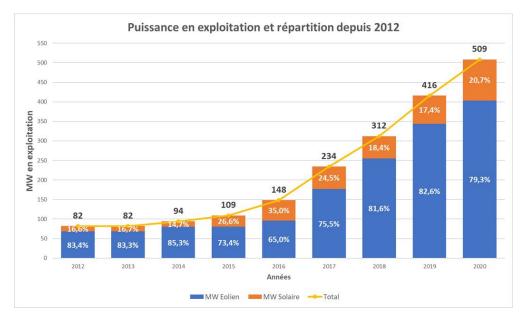


Figure 1 : Puissance en exploitation depuis 2012 et son taux d'évolution

Valeco est une société montpelliéraine détenue à 100% par EnBW Energie Baden-Württemberg AG, troisième énergéticien allemand, et regroupe depuis de nombreuses années plusieurs sociétés d'exploitation d'unités de production d'énergie, chaque centrale disposant de sa propre structure exclusivement dédiée à l'exploitation et à la maintenance des installations, selon le diagramme présenté ci-après.

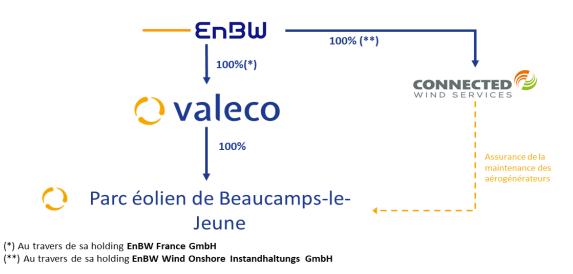


Illustration 1 : Organigramme du groupe Valeco

Projet éolien de Beaucamps-le-Jeune Page 5 sur 22

Parc éoliens, quelques références



Parc éolien de TUCHAN
Département : Aude (11)
Puissance électrique : 11,7MW

18 éoliennes

Mise en service : 2001 - 2002 - 2009

Pôle éolien des MONTS DE LACAUNE Département : Tarn (81), Aveyron (12) Puissance électrique : 74 MW 31 éoliennes, 6 parcs Mise en service : 2006 – 2008 – 2011





Parc de SAINT JEAN LACHALM Département : Haute-Loire (43) Puissance électrique : 18MW 9 éoliennes

Mise en service : 2008

Parc de CHAMPS PERDUS Département : Somme (80) Puissance électrique : 12 MW 4 éoliennes Mise en service : 2014





Parc éolien de FENOUILLEDES : Département : Pyrénées Orientales (66) Puissance électrique : 23,5MW 10 éoliennes

Mise en service : novembre 2018

Centrales photovoltaïques, quelques références :



Centrale Solaire de LUNEL Département : Hérault (34) Puissance électrique : 500kWc Mise en service : Septembre 2008

Centrale Solaire du SYCALA Département : Lot (46) Puissance électrique : 8 000kWc Mise en service : Juin 2011





Centrale Solaire de CONDOM Département : Gers (32) Puissance électrique : 10 000 kWc Mise en service : Mars 2013







Centrale Solaire de Decazeville Département de l'Aveyron (12) Puissance électrique : 11 400 kWc Mise en service : 2017

Projet éolien de Beaucamps-le-Jeune Page 6 sur 22

1.3 CAPACITES TECHNIQUES

1.3.1 Moyens techniques et humains

Tous les collaborateurs du groupe disposent du matériel nécessaire à la bonne réalisation de leurs tâches. Le matériel mis à disposition de l'ensemble des salariés est adapté à chaque corps de métier de l'entreprise. Ce matériel est en constante évolution et est sans cesse mis à jour pour répondre aux besoins de la société.

Valeco est connecté à l'ensemble de ses installations par le biais de serveurs performants lui permettant de suivre 24/7 sa production et d'assurer la maintenance dans les plus brefs délais.

De plus, l'entreprise dispose également d'une flotte de véhicules disponibles à tout moment pour les déplacements sur site et pour rencontrer ses partenaires.

Depuis 2014, l'effectif n'a cessé d'augmenter jusqu'à compter aujourd'hui près de 200 personnes.

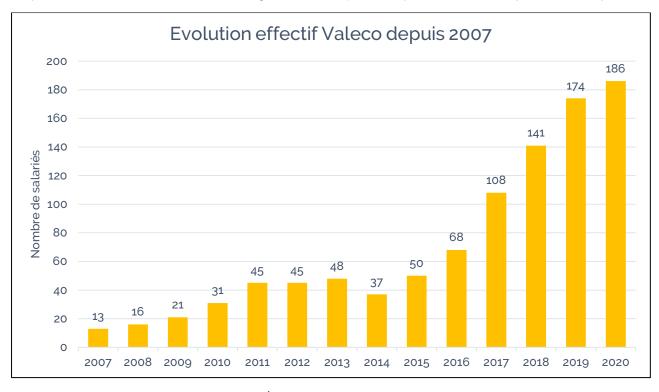


Illustration 2 : Évolution des effectifs Valeco depuis 2007

1.3.2 Opérations d'exploitation (hors maintenance aérogénérateurs)

Le pétitionnaire, FE BEAUCAMPS-LE-JEUNE a confié les opérations d'exploitation (hors maintenance aérogénérateurs) à un exploitant délégué spécialisé dans les opérations de sites de production d'énergie.

Il s'agit ici de la société Valeco qui a, par ailleurs, en charge l'exploitation de l'ensemble des centrales électriques de la société.

Les capacités techniques de Valeco sont principalement justifiées par son expérience acquise et son savoir-faire démontré dans les domaines de la production d'énergie.

Une partie des salariés de Valeco (techniciens et ingénieurs) est spécialement formée à l'exploitation et à la maintenance des aérogénérateurs et suivent régulièrement des formations de remise à niveau et possèdent les habilitations suivantes : au travail en suspension sur éolienne, aux travaux sur du matériel électrique de tension 20 kV, de haute tension HTA et basse tension BT, aux consignations BC/HC.

Les équipes du service du suivi technique et des opérations de maintenances interviennent tout au long de l'année sur la totalité des unités de production électrique Valeco.

Elles sont notamment chargées de :

- Veiller au bon déroulement des vérifications de maintenance,
- Garantir le bon état des équipements en vue de leur pérennité et de leur bonne production,
- Vérifier les bonnes performances de l'installation et à en faire état par des rapports mensuels,
- Assurer le suivi de production 24 h / 24 h ainsi que la vente de l'énergie produite,
- Programmer et réaliser les actions de maintenance préventives des équipements,
- Répondre aux alarmes de défaut de l'installation et accomplir la maintenance corrective,
- Veiller au bon état du terrain notamment son enherbement et débroussaillage.

Valeco assure un suivi permanent en ayant recours à l'astreinte de certains salariés. Les équipements de suivi permettent un relevé en temps réel de chacune des machines des parcs et de chaque poste électrique qui lui sont raccordés, tout en permettant de procéder à tout moment à des manœuvres télécommandées. Il permet ainsi de renforcer la sécurité des installations, d'améliorer les délais d'intervention, d'analyser les données machines afin de prévoir des actions de maintenance correctives ou préventives.

En complément les actifs éoliens et photovoltaïques de Valeco seront raccordés au Centre d'exploitation de Barhöft (Allemagne) où des équipes de conduite veillent 24h/24 et 7j/7 sur les conditions d'exploitation et déclenchent, le cas échéant, en liaison avec leurs collègues en France, les actions correctives nécessaires.

Projet éolien de Beaucamps-le-Jeune Page 7 sur 22



Illustration 3 : Conduite opérationnelle des installations de production au sein du Centre d'Exploitation de Barhöft

1.3.3 Operations de maintenance aérogénérateurs

Durant la période de garantie, les opérations de maintenance sur les aérogénérateurs seront confiées au fabricant qui conçoit, produit et installe ses machines.

A l'issue de cette période et selon le cadre technique, la maintenance des éoliennes sera confiée pour une période complémentaire :

- Au constructeur des machines ou,
- À la filiale de maintenance du Groupe EnBW : CONNECTED WIND SERVICES.

Valeco peut s'appuyer sur le savoir-faire de CONNECTED WIND SERVICES (CWS), opérateur de maintenance du Groupe EnBW Energie Baden-Württemberg AG afin de réaliser des opérations de maintenance indépendamment du constructeur de l'aérogénérateur installé.

En tant que prestataire de maintenance, actif à l'international et cumulant plus de 30 années d'expérience, CWS a pour objectif d'offrir grâce à son indépendance et grâce à son expertise, des prestations adaptées aux enjeux techniques des exploitants de parcs éoliens. CWS est présent en France et a été sélectionné par un constructeur d'éoliennes de premier plan pour la maintenance intégrale de son parc de machines à installer en France.

Si la technologie des turbines est relativement complexe, elle est maîtrisée par les équipes de CWS qui assurent la maintenance de ce type de machines au quotidien pendant la phase d'exploitation de la centrale.

Le pétitionnaire peut donc justifier des capacités techniques disponibles en interne ou grâce à ses co-contractants.

La réalisation des opérations de maintenance grâce aux compétences internes du Groupe EnBW permet en sus de garantir une maintenance flexible et optimisée vis-à-vis des conditions d'exploitation et de pérenniser la maintenance indépendamment du constructeur.

Afin de garantir des prestations de services rapides, les techniciens peuvent à tout moment, accéder à tous les documents et bases de données techniques spécifiques à l'éolienne, grâce à une connexion à distance. De même, ils peuvent accéder à toutes les éoliennes en service à partir du système de surveillance à distance SCADA.

Les messages de défauts sont transmis à une centrale où est déterminé automatiquement quelle équipe de service se trouve la plus proche de l'éolienne en question.

Pour garantir une maintenance efficace des éoliennes, les défauts doivent acquittés le plus rapidement possible. La condition préalable essentielle, outre la fiabilité des éoliennes, est une bonne gestion des pièces de rechange. Ainsi, pour fournir rapidement et efficacement les matériaux de tous les centres de Service-maintenance, le prestataire de maintenance prend les mesures suivantes :

- Utilisation de composants compatibles,
- Stockage des matériaux et composants standards,
- Réparation,
- Recyclage.

L'ensemble des ressources humaines et techniques de Valeco ou du constructeur permettra à la société FE BEAUCAMPS-LE-JEUNE de réaliser une exploitation du parc éolien répondant à l'ensemble des exigences réglementaires, conformément aux termes contractuels prévus entre ces deux sociétés.

1.3.4 Descriptions des opérateurs d'exploitation maintenance

Avant la mise en service industrielle du Parc éolien de Beaucamps-le-Jeune, puis suivant une périodicité annuelle, l'exploitant réalisera des essais permettant de s'assurer du fonctionnement correct de l'ensemble des équipements. Ces essais comprennent :

- Un arrêt,
- Un arrêt d'urgence,
- Un arrêt depuis un régime de survitesse ou une simulation de ce régime.

Un système de surveillance complet garantit la sécurité de l'éolienne. Toutes les fonctions pertinentes pour la sécurité (par exemple : vitesse du rotor, températures, charges, vibrations) sont surveillées par un système électronique et, en plus, là où cela est requis, par l'intervention à un niveau hiérarchique supérieur de capteurs mécaniques. L'éolienne est immédiatement arrêtée si l'un des capteurs détecte une anomalie sérieuse.

Outres les dispositifs de sécurités intégrés aux éoliennes, les opérations de maintenance suivantes contribueront à réduire le risque :

- Maintenance et inspections périodiques sur les éoliennes :
 - Maintenance des 300 heures : la première maintenance après la mise en service a lieu après 300 heures
 - Inspection visuelle : une fois par an
 - Graissage d'entretien : une fois par an
 - Maintenance électrique : une fois par an
 - Maintenance mécanique : une fois par an
- Lors des inspections visuelles, vérification de l'éolienne. Points particuliers de vigilance :
 - Corrosion
 - Dommages mécaniques (par ex. fissures, déformation, écaillage, câbles usés)
 - Fuites (huile, eau)
 - Unités incomplètes
 - Encrassements / corps étrangers
- Maintenance mécanique :
 - Panneaux d'avertissement
 - Pied du mât / local des armoires électriques
 - Fondations
 - Mât : échelle de secours, ascenseurs de service, plate-forme et accessoires, chemin et fixation de câbles, assemblages à vis
 - Nacelle: treuil à chaîne, extincteurs et trousse de secours, système de ventilation, câbles, trappes, support principal, arbre de moyeu, transmissions d'orientation, contrôle d'orientation (« yaw »), couronne d'orientation, entrefer du générateur, groupe hydraulique, frein électromécanique, dispositif de blocage du rotor, assemblages à vis, ...
 - Tête du rotor : rotor, câbles et lignes, générateur, moyeu du rotor et adaptateur de pale, engrenage de réglage des pales (« pitch »), système de graissage centralisé, vis des pales du rotor, pales de rotor,
 - Système parafoudre,
 - Anémomètre.

Les équipes de maintenance de la journée interviennent sur les anomalies et avaries techniques. Il s'agit de maintenance corrective. Elles assurent aussi la pérennité des machines (remplacement de pièces, mise à jour des logiciels, etc.). On parle alors de maintenance préventive.

Le fonctionnement des éoliennes ne se limitant pas aux heures ouvrées, le maintenancier mettra à disposition une astreinte nuit et week-ends/jours fériés chargée veiller au bon fonctionnement des installations.

Trois mois, puis un an après la mise en service industrielle, puis suivant une périodicité qui n'excédera pas trois ans, l'exploitant procèdera à un contrôle de l'aérogénérateur (contrôle des brides de mât, de la fixation des pales et contrôle visuel du mât). Tous les ans, l'exploitant procédera également à un contrôle des systèmes instrumentés de sécurité. Ces contrôles feront l'objet d'un rapport tenu à la disposition de l'inspecteur des installations classées.

Les installations électriques extérieures et intérieures à l'aérogénérateur sont entretenues en bon état et sont contrôlées avant la mise en service industrielle puis à une fréquence annuelle, après leur installation par une personne du service maintenance de l'exploitant.

Le contenu des rapports relatifs auxdites vérification sont tenus à disposition de l'administration.

De manière générale, l'exploitant dispose d'un manuel d'entretien de l'installation dans lequel sont précisés la nature et les fréquences des opérations d'entretien. Il tient également à jour pour chaque installation un registre dans lequel sont consignées les opérations de maintenance ou d'entretien et leur nature, les défaillances constatées et les opérations correctives engagées.

Le rôle de l'exploitant est de superviser le bon fonctionnement des installations de manière plus globalisée. En lien avec le maintenancier, il identifie les points d'amélioration de l'efficacité des moyens de production.

C'est son rôle que de permettre l'accès au parc éolien mais également d'en prévenir les risques éventuels (habilitations, sensibilisation du public, etc.).

Le contrôle des équipements de sécurité intrinsèques aux éoliennes est confié à un prestataire type bureau de contrôle.

Le maintenancier comme l'exploitant peut surveiller à distance l'état de l'installation de production, ce grâce à un logiciel de supervision type SCADA. Le SCADA permet le pilotage des éoliennes de manière tout à fait indépendante. Il collecte les données de production qui seront utilisées par les protagonistes pour améliorer le rendement des moyens de production.

Cet appareil a également pour fonction d'alerter les équipes d'astreinte de la maintenance lors d'un incident ou d'un dysfonctionnement quelconque.

Projet éolien de Beaucamps-le-Jeune Page 9 sur 22

1.4 CAPACITES FINANCIERES

La société FE BEAUCAMPS-LE-JEUNE a été créée pour le projet éolien objet de la présente demande. Cette société de projet n'a pas de personnel mais est en relation contractuelle avec les entreprises qui assureront l'exploitation (Valeco) et la maintenance du parc (le turbinier). Cette société ne peut donc démontrer d'expérience ou de références indépendamment de ses actionnaires qui apporteront les fonds propres destinés au financement de l'opération.

Par ailleurs, ce dernier étant conditionné à l'obtention des autorisations par la société de projet, elle ne peut donc justifier, au moment du dépôt de la demande, de l'engagement financier ferme d'un établissement bancaire.

La Direction Générale de la Prévention des Risques (DGPR) a validé le fait que la preuve de la capacité financière de l'exploitant doit se faire sur l'économie générale du projet.

Le pétitionnaire de la présente demande démontre sa capacité financière en présentant les éléments financiers relatifs à son projet.

Le montant de l'investissement est estimé à 14,7M€.

Il convient de préciser que la totalité de l'investissement sera réalisée avant la mise en service de l'installation.

Le Groupe EnBW souhaite financer ce projet intégralement par l'apport de fond propres dans le cadre d'un financement dit « Corporate » c'est-à-dire sans faire appel à un financement bancaire à l'échelle du projet.

Pour le financement de ces investissements, le Groupe EnBW a un accès flexible à diverses sources de financement parmi lesquelles¹:

- Programme de financement par émission de dette : 7 Md€ dont 500 M€ levés dans le cadre d'un financement vert (4,3 Md€ disponibles) ;
- Emission d'obligations hybrides à hauteur de 3 Md€ dont 1 Md€ d'obligations vertes ;
- Programme de papier commercial à hauteur de 2 Md€ (1,4 Md€ disponibles);
- Ligne de crédit syndiquée à hauteur de 1,5 Md€ (intégralement disponible);
- Lignes de crédit bilatérales à hauteur de 921 M€.

La politique financière saine et prévoyante du Groupe EnBW a permis de maintenir des notations de catégorie A par les trois principales agences de notations :

- Moody's Investors Services: A3 / Négatif (14 Juin 2019);
- Standard & Poor's Ratings Services: A- / Stable (26 Juillet 2019);
- Fitch Ratings: A-/Stable (28 Septembre 2018).

Le plan d'affaires prévisionnel sur une durée d'exploitation de 20 ans indiquant les montants prévisionnels de chiffre d'affaires, de coûts et de flux de trésorerie, les charges et produits d'exploitation est présenté en *Annexe 2.2*.

Pour étayer sa démonstration, le pétitionnaire présente en annexe les documents suivants :

- La lettre d'engagement du Groupe EnBW de procéder à l'investissement (Annexe 2.3);
- La lettre d'intérêt de la Caisse d'épargne CEPAC (Annexe 2.4).

Les principaux résultats financiers de VALECO SAS sont présentés dans le tableau et le graphique ci-dessous :

Année	Chiffres d'affaires	Chiffres d'affaires éoliens	Résultat de l'exercice
2016	33 366 000 €	13 261 000 €	5 560 000 €
2017	49 738 000 €	21 430 000 €	11 611 000 €
2018	51 303 000 €	24 321 000 €	4 072 000 €

Illustration 4 : Résultats financier de VALECO SAS

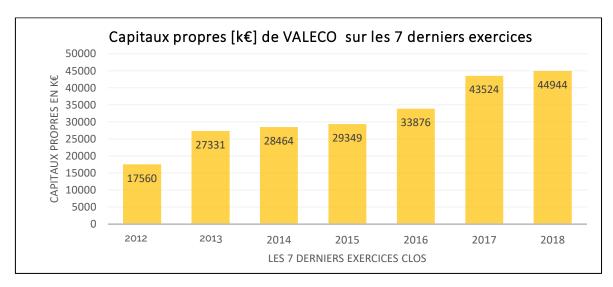


Illustration 5 : Capitaux propres de VALECO sur les 7 derniers exercices

Le pétitionnaire présente en *Annexe 2.5* les bilans comptables des 3 dernières années de la société mère, VALECO SAS ainsi que les principales données financières du Groupe EnBW Energie Baden-Württemberg AG (le rapport annuel 2019 complet est téléchargeable sur le site internet de la société: https://www.enbw.com/integrated-annual-report-2019/further-information/download-center/).

¹ À fin Juin 2019

2.ANNEXES

Projet éolien de Beaucamps-le-Jeune Page 11 sur 22

2.1 EXTRAIT KBIS DE LA SOCIETE FE BEAUCAMPS-LE-JEUNE

Greffe du Tribunal de Commerce de Montpellier 9 RUE DE TARRAGONE 34070 MONTPELLIER

Code de vérification : mIp1PnR7Z0 https://www.infogreffe.fr/controle

N° de gestion 2019B04364



Extrait Kbis

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

à jour au 29 mars 2021

IDENTIFICATION DE LA PERSONNE MORALE

879 692 440 R.C.S. Montpellier Immatriculation au RCS, numéro

Date d'immatriculation 10/12/2019

Dénomination ou raison sociale FE BEAUCAMPS-LE-JEUNE

Forme juridique Société à responsabilité limitée (Société à associé unique)

Capital social

188 rue Maurice Béjart 34080 Montpellier Adresse du siège

Toutes opérations industrielles et commerciales se rapportant à la gestion administratives, financière et à l'exploitation d'installations de production d'électricité d'origine renouvelable. Activités principales

Jusqu'au 09/12/2118 Durée de la personne morale Date de clôture de l'exercice social 31 décembre Date de clôture du 1er exercice social 31/12/2020

GESTION, DIRECTION, ADMINISTRATION, CONTROLE, ASSOCIES OU MEMBRES

Gérant

Nom, prénoms APPY Sébastien, Lucien, Louis Date et lieu de naissance Le 22/01/1978 à Aix-en-Provence (13)

Nationalité

10 rue Docteur Ombras 34660 Cournonterral Domicile personnel

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

Adresse de l'établissement 188 rue Maurice Béjart 34080 Montpellier Activité(s) exercée(s) Production d'électricité d'origine renouvelable.

Date de commencement d'activité 29/11/2019 Origine du fonds ou de l'activité Création

Mode d'exploitation Exploitation directe

Le Greffier



FIN DE L'EXTRAIT

page 1/1

R.C.S. Montpellier - 30/03/2021 - 15:44:40

Projet éolien de Beaucamps-le-Jeune Page 12 sur 22

2.2 PLAN D'AFFAIRE PREVISIONNEL

Caractéristiques						
	Nb éoliennes	Puissance par	Puissance	Productible	Montant	Montant
	TAD GOILGE II 163	éolienne	installée	P50	immobilisé	immobilisé
Unité	unités	en MW	en MW	en heures éq.	en EUR/MW	en EUR
Parc	4	2,625	10,50	2500	1400 000	14 700 000

Tarif éolien (I/MWh)	60
Coefficient L (Indice inflation électricité)	1,00%
Taux d'emprunt de la société à EnBW	3,00%
Durée prêt	15,00
% de fonds propres	20%
MSI prévisionnelle	2024

Compte d'exploitation	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Chiffre d'affaires	787 500	1590 750	1606 658	1622 724	1638 951	1655 341	1671894	1688 613	1705 499	1722 554	1739 780	1757 178	1774 749	1792 497	1810 422	1974 134	2 162 137	2 205 380	2 249 488	2 294 478	1170184
Charges d'exploitation	-207 375	-424 289	-434 048	-444 031	-454 244	-464 691	-475 379	-486 313	-497 498	-508 941	-520 646	-532 621	-544 871	-557 403	-570 224	-583 339	-596 756	-610 481	-624 522	-638 886	-326 790
dt frais de maintenance	-124 425	-254 574	-260 429	-266 419	-272 546	-278 815	-285 228	-291788	-298 499	-305 364	-312 388	-319 573	-326 923	-334 442	-342 134	-350 003	-358 053	-366 289	-374 713	-383 332	-196 074
dt autres charges d'exploitation	-82 950	-169 716	-173 619	-177 612	-181 697	-185 877	-190 152	-194 525	-198 999	-203 576	-208 258	-213 048	-217 949	-222 961	-228 089	-233 336	-238 702	-244 192	-249 809	-255 554	-130 716
Montant des impôts et taxes hors IS	-64 622	-105 071	-105 165	-105 261	-105 359	-105 459	-105 560	-105 663	-105 768	-105 876	-105 985	-106 096	-106 209	-106 325	-106 443	-107 565	-108 959	-109 296	-109 646	-110 009	-102 877
Excédent brut d'exploitation	515 503	1061389	1067 444	1073 432	1079 349	1085 191	1090 955	1096 637	1102 233	1107 738	1113149	1118 461	1123 669	1128 769	1133 756	1283 231	1456 422	1485 603	1515 320	1545 583	740 516
Dotations aux amortissements	-490 000	-980 000	-980 000	-980 000	-980 000	-980 000	-980 000	-980 000	-980 000	-980 000	-980 000	-980 000	-980 000	-980 000	-980 000	-490 000	0	0	0	0	0
Provision pour démantèlement	-6875	-13 750	-13 750	-13 750	-13 750	-13 750	-13 750	-13 750	-13 750	-13 750	-13 750	-13 750	-13 750	-13 750	-13 750	-6875	0	0	0	0	0
Résultat d'exploitation	18 628	67 639	73 694	79 682	85 599	91 441	97 205	102 887	108 483	113 988	119 399	124 711	129 919	135 019	140 006	786 356	1456 422	1485 603	1 515 320	1545 583	740 516
Résultat financier	-176 400	-338 632	-319 266	-299 315	-278 761	-257 586	-235 770	-213 295	-190 141	-166 287	-141 712	-116 395	-90 312	-63 440	-35 757	-7237	0	0	0	0	0
Résultat courant avant IS	-157 772	-270 993	-245 572	-219 633	-193 162	-166 145	-138 565	-110 408	-81 658	-52 299	-22 313	8 316	39 607	71 578	104 249	779 119	1456 422	1485 603	1 515 320	1545 583	740 516
Montant de l'impôt sur les sociétés	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Résultat net après impôt	-157 772	-270 993	-245 572	-219 633	-193 162	-166 145	-138 565	-110 408	-81 658	-52 299	-22 313	8 316	39 607	71578	104 249	779 119	1456 422	1485 603	1 515 320	1545 583	740 516
-																					
Capacité d'autofinancement	339 103	722 757	748 178	774 117	800 588	827 605	855 185	883 342	912 092	941451	971437	1002 066	1033 357	1065 328	1097999	1275 994	1456 422	1485 603	1515320	1545 583	740 516
Flux de remboursement de dette	-313 277	-640 722	-660 087	-680 039	-700 593	-721768	-743 584	-766 058	-789 213	-813 067	-837 641	-862 959	-889 042	-915 913	-943 597	-482 440		0	0	0	0
Flux de trésorerie disponible	25 826	82 036	88 090	94 078	99 995	105 837	111601	117 283	122 879	128 384	133 795	139 107	144 315	149 415	154 402	793 554	1456 422	1485 603	1515 320	1545 583	740 516

2.3 LETTRE D'ENGAGEMENT DE FINANCEMENT DU GROUPE ENBW

EnBW Energie Baden-Württemberg AG

EnBW Energie Baden-Württemberg AB - 76180 Karlaruhe - Allemagne



FE Beaucamps-le-Jeune SARL A l'attention de la Direction 188 Rue Maurice Béjart CS 57392 34184 Montpellier Cedex 4 France Durlacher Allee 93 76131 Karlsruhe Allemagne Téléphone +49 721 63-06 Fax +49 721 63-12725 www.enbw.fr

Financement du projet éolien de Beaucamps-le-Jeune

4 janvier 2021

Madame, Monsieur,

La Société FE Beaucamps-le-Jeune société à responsabilité limitée, immatriculée au RCS de Montpellier sous le numéro SIREN 877 692 440 au capital social de 500 EUR que vous représentez porte le projet éolien de Beaucamps-le-Jeune.

Cette Société est détenue à 100% par le Groupe Valeco et a été créé aux fins du développement, de la réalisation et de l'exploitation de ce projet de parc éolien.

Le Groupe Valeco est un producteur d'énergie renouvelable depuis 1999 et développe, construit et exploite des installations de production d'électricité d'origine renouvelable. Depuis Juin 2019, Valeco fait partie du Groupe EnBW Energie Baden-Württemberg AG.

EnBW est le troisième énergéticien allemand détenu à plus de 95% par des acteurs publics du Bade-Wurtemberg parmi lesquels le Land, des communautés de communes, des municipalités ou leurs régies. Le Groupe EnBW emploie environ 23.300 collaborateurs et a réalisé en 2019 un chiffre d'affaires de 18,6 milliards d'auros.

EnBW s'est fixé l'ambition de faire des énergies renouvelables un des principaux vecteurs de croissance dans le cadre de la transition énergétique en allouant à celles-ci près de 58% de l'investissement total du Groupe d'ici à 2021.

Le projet de parc que la société FE Beaucamps-le-Jeune porte, représente pour Energie Baden-Württemberg AG l'opportunité de concrétiser cette stratégie par le développement et la mise en service de nouvelles capacités de production renouvelables en France.

Siège social: Karlsruhe
Registre du commerce de Mannheim
N° HRB 107956
N° fiscal intracom. DE 812 324 050
Président du Conseil de Surveillance :
Lutz Feldmann
Directoire :

Directoire : Dr. Frank Mastiaux [Président] Thomas Kusterer Colette Rückert-Hennen Dr. Hans-Josef Zimmer

Energie Baden-Württemberg AG EnBW Nous vous confirmons par la présente notre intention de financer la totalité de l'investissement relatif au projet de Beaucamps-le-Jeune, soit un investissement à hauteur d'un montant de 14 700 000 euros. EnBW réalisera l'investissement au moyen d'un financement de groupe donc sans un financement bancaire spécifique au projet. Notre Groupe dispose d'un excellent accès aux marchés financiers internationaux et entretient des relations d'affaires de longue date avec des établissements financiers de premier plan. Ceci permet à EnBW de disposer à tout moment du financement pour l'investissement à venir. Grâce à une stratégie financière saine et prévoyante et à un modèle économique pérenne, EnBW a obtenu de la part des trois agences de notation internationalement reconnues les notations supérieures suivantes - Moody's Investors Services : A3 / Négatif (14 Juin 2019) - Standard & Poor's Ratings Services : A- / Stable [21 Mai 2020] Fitch Ratings: BBB+ / Stable (25 Mars 2020) L'investissement sera soumis à l'approbation préalable des instances décisionnelles du Groupe, une fois les autorisations administratives obtenues. Au vu de la qualité des projets développés et des échanges permanents entre les équipes Valeco et EnBW, nous avons toutes les raisons de penser que ce projet sera en phase avec les attentes techniques et financières du Groupe. Nous vous prions, Monsieur, Madame, de bien vouloir accepter l'expression de nos sentiments distingués. i. V. Ingo-Peter Voigt i, V. Markus Pfäffle Senior Vice President Director Bank-/Project Finance Finance, M&A and Investor Relations EnBW Energie Baden-Württemberg AG EnBW Energie Baden-Württemberg AG 2/2

1/2

Projet éolien de Beaucamps-le-Jeune Page 14 sur 22

2.4 LETTRE D'INTENTION ET D'HONORABILITE



GROUPE VALECO A l'attention de M. DAUMARD François, Président 188 Rue Maurice Béjart 34184 Montpellier

Objet : Lettre d'intérêt

Marseille, le 26 Janvier 2022

Monsieur Daumard,

Financier de référence des projets ENR des territoires, la Caisse d'Epargne CEPAC tient à vous souligner tout l'intérêt qu'elle porte à sa relation historique avec le Groupe VALECO débutée en 2016, désormals membre du groupe ENBW, acteur de référence du marché de l'électricité européen.

Dans cette continuité, nous demeurons prêts à étudier vos projets éoliens ou photovoltaïques pour tout ou partie de leur financement bancaires, sous réserve de l'ensemble des dues diligences usuelles et, comme il se doit, de l'éventuel accord de nos comités de crédit. Et également la mise en place de garanties financières de démantèlement et de remise en état de site conformément au décret et l'arrêté des 23 et 26 Août 2011, modifiés par l'arrêté du 10 décembre 2021 soit un montant de 50 000€ par éolienne et un montant définit selon la formule du présent arrêté.

Les modalités relatives aux garanties financières sont définies par le même arrêté précité, en section

Dès lors, le coût unitaire forfaitaire de la garantie pour un aérogénérateur, lorsque sa puissance unitaire installée est supérieure à 2 MW est fixé par la formule suivante :

Cu = 50 000 + 25 000 * (P-2)

où:

- Cu est le montant initial de la garantie financière d'un aérogénérateur;
- P est la puissance unitaire installée de l'aérogénérateur, en mégawatt (MW).

Ces financements et garanties s'inscriraient dans le prolongement de la relation partenariale entre la Caisse d'Epargne CEPAC et VALECO, engagée au travers du financement de projets emblématiques, notamment éoliens, portant sur des portefeuilles de projets de plusieurs centaines de millions d'EUR en valeur d'investissements cumulés et de plusieurs centaines de MW en puissance.

Sur la base des informations à notre disposition à ce jour, nous sommes tout à fait convaincus dans la capacité de VALECO à développer et financer des projets d'envergure de ce type, en France comme à l'international, tout en respectant ses engagements financiers et commerciaux.

Depuis notre entrée en relation, nous avons ainsi pu noter le sérieux et le professionnalisme mis en œuvre dans la réalisation de vos projets. Nous vous souhaitons ainsi le meilleur succès dans vos futures réalisations.





Je vous prie d'agréer Monsieur Daumard l'expression de mes salutations distinguées,

Bien cordialement,

Amaury SCHOENAUER

Directeur des Financements Structurés

Plo Jean-Grangois Kacuflin

Dossier de Demande d'Autorisation Environnementale - Pièce n°6 : Capacités techniques et financières

Projet éolien de Beaucamps-le-Jeune Page 15 sur 22

2.5 BILAN COMPTABLE DES 3 DERNIERES ANNEES

2.5.1 Liasse fiscale SAS VALECO 2017

rmulair du coc	re obligatoire (article 53 A le général des impôts)		(1) BILAN	- A	ACTIF		DGFIP Nº 2050 20
	ignation de l'entreprise : SAS VALECC esse de l'entreprise : 188 RUE MAURIC		EJART 340	80 V	IONTPELLIER	Durée de l'exercice exprimée en Durée de l'exe	nombre de mois * 12 ereice précèdent * 12
	néro SIRET * 4 2 1 3 7 7 9			10	IONTELLIER		Néant []*
				_		Exercise N, clos le, 31122017	1 31122016
			Brut 1		Amortissements, provisions	Net 3	Net 4
	Capital souscrit non appelé (I)	AA				9	
TUES	Frais d'établissement *	АВ		ΛC			
RPORE	Frais de développement*	CX		CQ			
SINCOL	Concessions, brevets et droits similaires	AF	68 924	AC	60 272	8 652	85
ATTON	Fonds commercial (1)	ΛН		ΑI			
IMM OBILISATIONS INCORPORELLES	Autres immobilisations incorporelles	AJ	36 726	АК		36 726	9 01
IMMI	Avances et acomptes sur immobilisa- tions incorporelles	AL		ΔM			
* *	Terrains	AN		AC			
CISE	Constructions	АР	1 707 509	AQ		1 344 236	1 417 55
OBLI	Installations techniques, matériel et outillage industriels	AR	263 852	AS	200 1000	235 264	247 26
SATIO	Autres immobilisations corporelles	AT	756 063	AL	356 603	399 460	
ACTIF IMMOBILISE * IMMOBILISATIONS CORPORELLES	Immobilisations en cours	AV	15.9	AW		377 100	212 72
IMY	Avances et acomptes	AX		AY		+	
6	Participations évaluées selon	CS		CT		+	
IERES	la méthode de mise en équivalence Autres participations	CU	The state of the s	CV	204 224	220 102 9	0.202.20
INANC	Ciéances rattachées à des participations	BB	5380,750(5100015),	BC	284 224	8 394 266	8 383 28
TONS F	Autres titres immobilisés	BD	1-910/2010 (1002/2010)			10.217.000	- 111
ILISAT	Prêts	BE	CONTRACTOR STREET	BE		19 216 709	7 115 71
IMMOBILISATIONS FINANCIERES	1000000	1		BG		22 000	
2	SHOPPING AND	BH	550.50	BI		56 707	37.46
_		BJ	387.00.00.00.00.00.00.00.00.00.00.00.00.00	ВК	1 092 960	29 692 019	17 423 87
		BL -	99,000,000	ВМ			
KS *	•	BN	[M-8735MT.]	ВО	438 393	7 478	
STOCKS *		BP		BQ			
		BR		BS			Marian and American
-		ВТ		ВU			
CREANCES CREAN		в٧	F	в₩			
CREANCES	Clients et comptes rattachés (3) *	ВХ	2 442 573	BY		2 442 573	4 863 42
REA	Autres créances (3)	BZ	31 650 031	CA	2 338 811	29 311 220	26 359 89
		СВ		CC			
ERS	Valeurs mobilières de placement (dont actions propres :	CD		CE			
DIV	Disponibilités	CF	10 762 735	ca		10 762 735	10 038 62
-	Charges constatées d'avance (3) *	СН	41 426	CI		41 426	30 00
tion	тотал (Ш)	CJ	45 342 635	CK	2 777 204	42 565 432	41 292 01
Comptes de régularisation	Frais d'émission d'emprunt à étaler (IV)	CW					
égnik	Primes de remboursement des obligations (V)	СМ					
de r	Ecarts de conversion actif * (VI)	CN	3 107			3 107	
	TO IAL GENERAL (I à VI)	co	76 130 721	1A	3 870 163	72 260 558	58 715 89
	(1) Dont droit au bail:	(2) I mob	Part à moins d'un an des in- ilisations financières nettes :	СР		(3) Part à plus d'un an : CR	
ause de e propr	e réserve Immobili- riété: * sations		Stocks	s :		Créances :	

2 BILAN - PASSIF avant répartition DGFiP Nº 2051 2018 Formulaire obligatoire (article 53 A du Code général des impôts) Désignation de l'entreprisc SAS VALECO Néant [s Exercice N Exercice N-1 Capital social ou individuel (1) * (Dont versé : 11 192 751 11 192 751 Primes d'émission, de fusion, d'apport, Ecarts de réévaluation (2) * (dont écart d'équivalence EK Réserve légale (3) 1 037 326 447 706 Réserves statutaires ou contractuelles Réserves réglementées (3)* (Dont réserve spéciale des provision pour fluctuation des cours Autres réserves Report à nouveau RESULTAT DE L'EXERCICE (bénéfice ou perte) 16 118 667 11 792 408 Subventions d'investissement 31 500 33 250 Provisions réglementées * TOTAL (I) 61 221 988 47 105 070 Avances conditionnées TOTAL (II) Provisions pour risques 3 107 TOTAL (III) 3 107 Emprunts obligataires convertibles Autres emprunts obligataires Emprunts et dettes auprès des établissements de crédit (5) 1 474 745 1 669 060 Emprunts et dettes financières divers (Dont emprants participatifs El 6 239 592 3 618 373 Avances et acomptes reçus sur commandes en cours Dettes fournisseurs et comptes rattaches 1 723 193 627 180 Dettes fiscales et sociales 1 560 272 4 358 347 Dettes sur immobilisations et comptes rattachés Autres dettes 7 187 1 188 304 Compte régul. Produits constatés d'avance (4) TOTAL (IV 11 004 988 Ecarts de conversion passif * 30 475 149 562 72 260 558 58 715 896 (1) Ecart de réévaluation incorporé au capital Réserve spéciale de réévaluation (1959) Ecart de réévaluation libre Réserve de réévaluation (1976) (3) Dont réserve spéciale des plus-values à long terme * (4) Dettes et produits constatés d'avance à moins d'un an 9 731 986 9 991 101 (5) Dont concours bancaires courants, et soldes créditeurs de banques et CCP

Projet éolien de Beaucamps-le-Jeune Page 16 sur 22

(3) COMPTE DE RESULTAT DE L'EXERCICE (En liste) DGFiP N° 2052 2018 Désignation de l'entreprise : SAS VALECO Néant " Ventes de marchandises * biens* 37 393 37 393 26 612 Production vendue services ' 14 251 785 14 251 785 11 929 314 Chiffres d'affaires nets* 14 289 178 14 289 178 11 955 926 Production stockée * 445 871 Production immobilisée * Subventions d'exploitation 5 628 1 879 Reprises sur amortissements et provisions, transfert de charges * (9) 6 297 484 476 Total des produits d'exploitation (2) (I) 14 747 077 11 958 766 Achats de marchandises (y compris droits de douane) * Variation de stock (marchandises)* Achats de matières premières et autres approvisionnements (y compris droits de douane) * Variation de stock (matières premières et approvisionnements)* Autres achats et charges externes (3) (6 bis) * 3 804 399 2 693 381 Impôts, taxes et versements assimilés * 259.338 215 869 Salaires et traitements * 1 313 816 974 755 Charges sociales (10) 544 071 404.209 Sur immobilisations

- dotations aux amortissements * 188 687 134 425 - dotations aux provisions Sur actif eirculant : dotations aux provisions * 438 393 Pour risques et charges : dotations aux provisions Autres charges (12) 3 038 679 Total des charges d'exploitation (4) (II) 6 551 741 4 423 319 1 - RESULTAT D'EXPLOTTATION (I-II) 8 195 336 7 535 447 Bénéfice attribué ou perte transférée * (III) ទី g Perte supportée ou bénéfice transféré * (IV) Produits financiers de participations (5) 3 480 420 2 211 090 Produits des autres valeurs mobilières et créances de l'actif immobilisé (5) 1 124 459 114 710 Autres intérêts et produits assimilés (5) 587 667 462 770 Reprises sur provisions et transferts de charges 330 571 Différences positives de change 17 895 Produits nets sur cessions de valeurs mobilières de placement Total des produits financiers (V) 3 119 141 5 210 441 Dotations financières aux amortissements et provisions * 943 657 600 137 Intérêts et charges assimilées (6) 141 050 688 210 384 Charges nettes sur cessions de valeurs mobilières de placement Total des charges financières (VI) 1 085 091 1 288 347 2 - RESULTAT FINANCIER (V - VI) 4 125 350 1 830 795 3 - RESULTAT COURANT AVANT IMPOTS (I - II + III - IV + V - VI) 12 320 686 9 366 242

Formulaire obligatoire (article 53 A du Code général des impôts)

COMPTE DE RESULTAT DE L'EXERCICE (Suite)

DGFiP Nº 2053 2018

Désign	ation de l'entreprise SAS VALECO			Néant 🗌
			Exercice N	Exercice N-1
ELS	Produits exceptionnels sur opérations de gestion	НА	27 955	
PRODUITS EXCEPTIONNELS	Produits exceptionnels sur opérations en capital *	НВ	6 728 228	6 867 60
ROD TPT	Reprises sur provisions et transferts de charges	HC	60 000	0 007 00
_ X	Total des produits exceptionnels (7) (VII)	HD	6 816 183	6 867 60
LES	Charges exceptionnelles sur opérations de gestion (6 bis)	HE	13 708	0 30 7 00
CHARGES	Charges exceptionnelles sur opérations en capital *	HF	64 200	1 802 32
CHARGES	Dotations exceptionnelles aux amortissements et provisions (6 ter)	HG	01200	1 002 32
NCE	Total des charges exceptionnelles (7) (VIII)	1111	77 000	1 002 22
- 564	ES ULTAT EXCEPTIONNEL (VII - VIII)	1 1	77 908	1 802 32
A1 01	cipation des salariés aux résultats de l'entreprise (IX)	Н	6 738 275	5 065 28
900 E		HJ		
mpo	SEASON TO THE PARTY OF THE PART	HK	2 940 294	2 639 12
	TOTAL DES PRODUITS (1 + III + V + VII)	IIL	26 773 701	21 945 515
	TOTAL DES CHARGES (II + IV + VI + VIII + IX + X)	НМ	10 655 034	10 153 107
	ENEFICE OU PERTE (Total des produits - Total des charges)	HN	16 118 667	11 792 408
(1)	S CONTRACTOR CONTRACTO	НО		
(2)	Dont produits de locations immobilières	HY		
	produits d'exploitation afferents à des exercices antérieurs (à détailler au (8) ci-dessous)	1G		
(3)) Dont { - Crédit-bail mobilier *	HP	27 953	27 95
2.43	- Crédit-bail immobilier	HQ		
(4)	(1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	1H		
(5)	1	1J	5 190 507	2 785 34
(6)		1K	92 105	55 310
Cons	were done takes day or gainstites different general (art. 238 bis du C.O.L.)	HX		
(éler		RC		
(9)	Dont amortissement exceptionnel de 25% des constructions nouvelles (art. 39 quinquies D)	RD		
0.00	San	Al	2 797	48-
(10	parameter de l'exploitait (1.2)	A2		
(11	The state of the s	A3		
(12 (13	Dont primes et cotisations A6 A1	A4		
(7)	Détail des produits et charges exceptionnels (Si le nombre de liones est insufficant reproduire le codo (7) et	le le	Exercice	N
	Johnste en annexe);		Charges exceptionnelles	Produits exceptionnels
	CEA			6 726 478
St.	JBVENTION INVST			1 750
RE	EGUL SOLDE CPTE		13 708	27 955
VN	NC		64 200	
PR	ROVISION			60 000
(8)	Détail des produits et charges sur exercices antérieurs :		Charges antérioures	N Produits anterieurs
	The second secon		34000 (200 Med 2000) (2000) (2000) (2000)	
		-		
-		-		
		-		

4 Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice nº 203

Projet éolien de Beaucamps-le-Jeune Page 17 sur 22

2.5.2 Liasse fiscale SAS VALECO 2018

Fare	nula la co	ire obligationo (arricle 53 A de general des impôts)		(1) BILAN	- AC	ГIF	Г	OGFIP Nº 2050 20
		signation de l'entreprise : SAS VALE	со			b	urée de l'exercice exprimée en n	nombre du mois * 1 12
	Adr	resse de l'entreprise : 188 RUE MAL	RICEBE	JART 34	080 MONT			roice précédent * 12
1	Nur	méro SIRET * 4 2 1 3 7 7	9 4	6 0 0 0 3 1				Néant 🔲 *
							31122018	L 31122017
_	_		+	Brut	Ame	orhischenia, provisiona 2	Net 3	Net 4
	-	Capital souscrit non appelé ()) AA		7.00			
	1	Frais d'établissement *	AB		AC			
	1	Frais de développement*	CX		cq			
	100	Concessions, brevets et droits similaires	AF	94 725	AC	64 949	29 776	8 65
	FORE	Fonds commercial (1)	AB		Al			
	MMOBILISATIONS INCOMMUNICAL LIS	Autres immobilisations incorpore	les AJ	73 065	AK		73 065	36 72
ACTIF IMMOBILISE *	MMO	Avances et acomptes sur immobilisa- tions incorporelles	AL		AM			
			AN		Ad			
	MELL	Constructions	AP	1 707 509	Ad	436 588	1 270 921	1 244 22
BILL	COMPORELLES		AR					1 344 23
MMC	MMOBILISATIONS	et outillage industriels	\dashv	265 515	AS	43 491	222 024	235 26
H	HLISA	Autres immobilisations corporelles	-	806 656	A4_	403 603	403 054	399 46
VC	NWO	Immobilisations en cours	-A^	42 235	\"_		42 235	
	_	Avances et acomptes Participations évaluées selon	AX		AY			
	XX (2)	la môthode de mise en équivalence	CS		СТ			
	NCIES	Autres participations	CU	8 723 364	CV	25 370	8 697 995	8 394 26
	S PRINA	Créances rattachées à des participations	88		BC			
	IMMOBILISATIONS PIXANCISSES (2)	Autres titres immobilisés	BD	22 888 783	BE		22 888 783	19 216 70
	SHLIS	Prêts	BF		BG			
	INN	Autres immobilisations financières	* BH	1 746 397	BI		1 746 397	56 707
		TOTAL (I	0 81	36 348 249	ВК	974 001	35 374 248	29 692 019
		Matières premières, approvisionnements	BL		ВМ			
		En cours de production de biens	BN	555 130	ВО	489 217	65 913	7 478
	STOCKS *	En cours de production de services	BP		ВО			
1	STC	Produits intermédiaires et finis	BR		BS			
ż		M archandises	ВТ		ви		-	
CIRCULAN	_	Avances et acomptes versés sur commandes	BV		BW		-	
E	13	Clients et comptes rattachés (3) *	BN	3 617 984	ву		3 617 984	2 442 57
	ANCES	Autres créances (3)	BZ			745 074	36 225 848	7.107.11
VCII	CREA	2	+	30 970 921	CA	745 074	30 223 848	29 311 220
-	90	Capital souscrit et appelé, non vers Valeurs mobilières de placement			cc_			
	DIVERS	(dont actions propres :)	CD	0.000.000	CE			
_	٥	Disponibilités Charges constatées d'avance (3) *	CF	6 200 444	ca		6 200 444	10 762 73:
		Charges constatées d'avance (3) *	CH	144 738	а		144 738	41 420
10	régularisation	TO TAL (I	- F	47 489 217	CK	1 234 290	46 254 927	42 565 432
al milit	daris	Frais démission demprunt à étaler (IV	-1 -		1	THE PARTY NA		
ŭ	régu	rimes de remboursement des obligations (V)			The state of	Hall Tolland		
	de	Ecarts de conversion actif * (V	I) CN	50 102	1	The state of	50 102	3 107
		TO TAL GENERAL (I à V	Ti CO	83 887 568	1A	2 208 291	81 679 277	72 260 558
27		(1) Doet droit su buit	(2) P: mebili	art à moins d'un an des im- isations financières nettes	CP	0	3) Part à plus d'un an : CR	
		icroserve immobili- mete: * settons ; ications concernant cette rabrique sont données dans l	S ANSAN	Stock	cs ;		Créances:	

(2) BILAN - PASSIF avant répartition DGFIP Nº 2051 2019 Formulaire obligatoire (article 53 A du Code général des impôts) Désignation de l'entreprise SAS VALECO Néant 🔲 Exercise N Exercise N-1 Capital social ou individuel (1) * (Dont versé: 11 192 751 11 192 751 Primes d'émission, de fusion, d'apport, ... 17 821 196 17 821 196 Ecarts de réévaluation (2) * (dont écart d'équivalence EK Réserve légale (3) 1 843 260 1 037 326 Réserves statutaires ou contractuelles Réserves réglementées (3)* (Dont réserve spéciale des pro-pour fluctuation des cours 27 647 021 15 020 548 RESULTAT DE L'EXERCICE (bénéfice ou perte) 9 969 084 16 118 667 Subventions d'investissement 31 500 Provisions réglementées * TOTAL (I) 68 503 062 61 221 988 Produit des émissions de titres participatifs Avances conditionnées TOTAL (III) Provisions pour risques 3 107 Provisions pour charges TOTAL (III) 50 102 3 107 Emprunts obligataires convertibles Autres emprunts obligataires Emprunts et dettes auprès des établissements de crédit (5) 3 791 805 1 474 745 Emprunts et dettes financières divers (Dont emprants participatif El 5 484 069 6 239 592 Avances et acomptes reçus sur commandes en cours Dettes fournisseurs et comptes rattachés 1 573 970 1 723 193 Dettes fiscales et sociales 1 560 272 Dettes sur immobilisations et comptes rattachés 411 Autres dettes 7 187 28 928 Produits constatés d'avance (4) 526 799 TO TAL (IV 13 126 113 11 004 988 Ecarts de conversion passif * 30 475 TOTAL GENERAL (I à V) 81 679 277 72 260 558 Ecart de réévaluation incorporé au capital Réserve spéciale de réévaluation (1959) Ecart de réévaluation libre Réserve de réévaluation (1976) Dont réserve spéciale des plus-values à long terme * Dettes et produits constatés d'avance à moins d'un an 9 576 293 9 731 986 Dont concours bancaires courants, et soldes créditeurs de banques et CCP 4 184

Projet éolien de Beaucamps-le-Jeune Page 18 sur 22

		oseide 5) A S emples 1 de l'entreprise : <u>SAS VA</u>	LECO					Néant [
					Exercice N			Exercice (N-1)
_	_		-	France	Exportations er livraisons intragement autain	ts	Total	
	Ventes	de marchandises *	FA		FB	FC		
	Produc	tion vendue biens*	FD	31 418	FE	FF	31 418	37 39
NO		services *	FG	9 804 164	FH	FI	9 804 164	14 251 78
PRODUITS D'EXPLOITATION	Chiffe	res d'affaires nets*	FJ	9 835 582	FK	FL	9 835 582	14 289 17
107.	Produc	ction stockée *				FM	109 259	445 87
0.EX	Produc	tion immobilisée *	FN					
SLII	Subver	ntions d'exploitation				FO	2 077	5 67
ROD	Repris	es sur amortissements et p	rovisions,	FP	4 537	6 29		
4	Autres	produits (1) (11)		FQ	1 187	10		
				FR	9 952 641	14 747 07		
	Achats	de marchandises (y comp	ris droits d	FS				
		on de stock (marchandises		FT				
	Achats	de matières premières et au	tres approv	FU				
-	Variation	on de stock (matières pren	FV					
OL.	Autres	achats et charges externes	(3) (6 bis)	•		FW	4 014 555	3 804 39
Υ	Impôts	, taxes et versements assir	nilės *			FX	206 676	259 33
PL0	Salaires	et traitements *				FY	1 764 148	1 313 81
'EX	Charge	s sociales (10)				FZ	804 866	544 07
CHARGES D'EXPLOITATION	NO.	(- dotatio	ns aux amortissen	nents *	GA	242 966	188 68
\RG	TAT	Sur immobilisations {	- dotation	GB				
CH	BOTATIONS EXPLOITATION	Sur actif circulant : dota	ations aux p	GC	50 824	438 39		
	D'EX	Pour risques et charges	: dotations	GD				
	Autres	charges (12)	GE	3 242	3 03			
				Total des charp	ges d'exploitation (4) (II) GF	7 087 276	6 551 74
1-1	RESULT	AT D'EXPLOITATION	(I-II)			GG	2 865 365	8 195 33
100	Bénéfic	e attribué ou perte transfé	rée *		(III)	GH		
IN EDUNAN	Perte su	ipportée ou bénéfice trans	fërë *		(IV)	GI		10000
	Produit	s financiers de participatio	ons (5)		20.54.64	a	4 400 220	3 480 42
	Produit	s des autres valeurs mobili	ières et cré	ances de l'actif im	mobilisé (5)	GK	1 634 478	1 124 45
SRS		intérêts et produits assimi				GIL.	601 392	587 66
PINANCIERS		s sur provisions et transfe	4.2.	BES		GM	1 941 189	307.00
NIN		ocs positives de change	nto de tina	9-3		GN	194	17 89
	30 - 1 - 1 - 1	s nets sur cessions de vale	GO	174	17 67			
1	- CONTRACTOR				es produits financiers (V	1 —	8 577 472	5 210 44
90	Dotatio	ns financières aux amortis:	sements et			GQ	135 593	943 65
ERE		et charges assimilées (6)		A-0.000 Miles		GR	526 414	141 05
FINANCIERES		nces négatives de change		GS	1 531			
FIN	- Common Com	nettes sur cessions de val	eure packil	GT	1 231	38		
	Cite Scs	merces and cessions de val	eers month		charges financières (VI	+	663 530	1 000 000
2 -	RESULT	TAT FINANCIER (V - V	D	rotal des	charges mancieres (VI	1 -	663 538	1 085 09
		FAT COURANT AVANT	_		- 17. 170	GW	7 913 934	4 125 350 12 320 686

Formulaire obligatoire (article 53 A du Code général des impôts)

4 COMPTE DE RESULTAT DE L'EXERCICE (Suite)

DGFiP No 2053 2019

	nation de l'entreprise SAS VALECO		Exercise N	Néant [
		-	Exercise N	Exercice N-1
SNELS	Produits exceptionnels sur opérations de gestion	HA	16 278	27 95
PRODUITS	Produits exceptionnels sur opérations en capital *	НВ	846 200	6 728 22
PRODUITS EXCEPTIONNELS	Reprises sur provisions et transferts de charges	HC		60 00
	Total des produits exceptionnels (7) (VII)	HD	862 478	6 816 18
LLES	Charges exceptionnelles sur opérations de gestion (6 bis)	HE	4 187	13 70
NNE	Charges exceptionnelles sur opérations en capital *	HF	26 129	64 20
CHARGES XCEPTIONNELLES	Dotations exceptionnelles aux amortissements et provisions (6 ter)	HG		
SXC.	Total des charges exceptionnelles (7) (VIII)	нн	30 316	77 90
4-F	ESULTAT EXCEPTIONNEL (VII - VIII)	н	832 162	6 738 27
	cipation des salariés aux résultats de l'entreprise (IX)	н	212 187	
	its sur les bénéfices * (X)	нк	1 430 190	2 940 29
	TOTAL DES PRODUITS (I + III + V + VII)	HL	19 392 591	26 773 70
5 B	TOTAL DES CHARGES (II + IV + VI + VIII + IX + X) ENEFICE OU PERTE (Total des produits - Total des charges)	HM	9 423 507	10 655 034
(1		HO	9 969 084	16 118 66
11	produits de locations immobilières	HY		-
(2		10		
	- Crédit-bail mobilier *	НР	11 128	27 95
(3		но	11.120	21,70.
(4	Dont charges d'exploitation affirentes à des execcices antérieurs (à détailler au (8) ci-dessous)	111		
(5		11		5 190 50
(6	Dont intérêts concernant les entreprises liées	1K		92 10:
(6bi	Dont dons faits aux organismes d'intérêt général (art. 238 bis du C.G.I.)	нх		
(64e	Dont amortissement des souscriptions dans des PME innovantes (art. 217 octies)	RC		
(646	Dont anortissement exceptionnel de 25% des constructions nouvelles (art, 39 quinquies D)	RD		
(9	Dont transferts de charges	Al	4 537	2 79
(10	Dont cotisations personnelles de l'exploitant (13)	A2		
(11	Dont redevances pour concessions de brevets, de licences (produits)	A3		
(12		A4		
(13	2 companies personneles : facultatives			
(7	Détail des produits et charges exceptionnels (Si le nombre de lignes est insuffisant, reproduire le cadre (7) et joindre en annexe):		Exercice Charges exceptionatiles	N Produits averaptionsels
P	CEA			844 450
St	JBVENTION INVST			1 750
A	AR + REMBT FRAIS			16 278
	NC	-	26 129	1021
	160	-	22,00,700	
	HARGES S' EX ANTERIEUR		4 187	N
(8)	Détail des produits et charges sur exercices antérieurs ;		Charges antivirures	Produits authorizats
F		1		
\vdash		+		

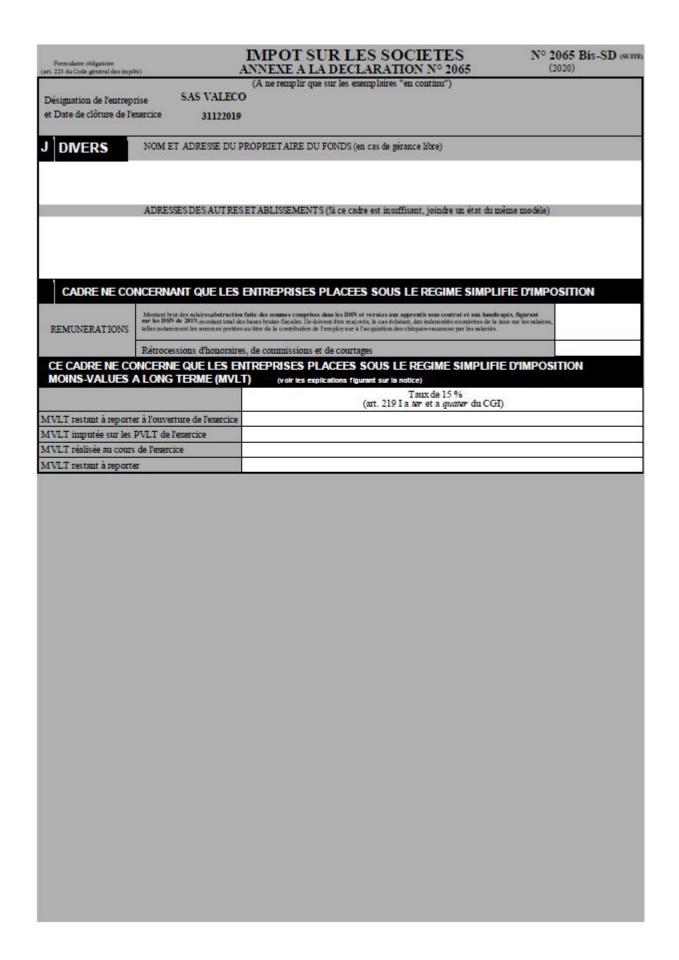
Projet éolien de Beaucamps-le-Jeune Page 19 sur 22

2.5.3 Liasse fiscale SAS VALECO 2019

	Sormulaire obligatoire (art. 223 du Code général des i		Commence of the Commence of th	de Francis Herçani	orrero.	E-127.000 (100)	N° 2065-SD (2020)
Direction Générale	e des Finances Publi	ques IMI	OT SUR	LES SO	CIETES	Timbre à d	date du service
Exercice ouvert le	01012019	et clos le	31122019	11 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 1	ime simp lifié d'imp		Régime réel normal X
Exercice ouvert le Déclaration souscrite	pour le résultat d'ens	emble de group	e Si PME in	ovante Si o	option pour le régin 209-0 B (entrepri	ne optionnel de ises de transport	taxation au tonnage maritime)
	SIE de Montpellier	I			Adresse du décli	arant (quand cell	le-ci est
ou doit être deposée cette	40 Rue de Louvois CS 80001				AND DESCRIPTION OF THE PARTY OF	dresse du destina social si elle est	CARLO CONTRACTOR OF THE PARTY O
declaration	The Control of the Co	ELLIER CEDE	X4		principal établi		unterente un
Adresse du service ou doit être deposée cette declaration A IDENTIFICATION Identification du destinataire Préciser éventuellement : l'ancienne adresse en cas de changement	SAS VALECO						
	188 RUE MAUR	ICEBEJART					
Identification du	1,000,000,000						
destinataire	34080 MONTPE	LLIER		A COLUMN			
8			421377946	THE RESERVE OF THE PERSON NAMED IN COLUMN TWO IS NOT THE PERSON NAMED IN COLUMN TWO IS NAMED IN COLUMN TW	B ACTIV	/ITE	
4	Insp. IFU	N° dossier	N _o Z	ret			l'activité principale):
Préciser éventuellement : l'ancienne adresse en cas					GESTION:	The state of the s	ractivite principale).
de changement							é, cochez la case
REGIME FISC	AL DES GROL	JPES					
Les entreprises placée			ités, doivent dépos	er cette déclarat	ion endeux exempl	aires. (Article 2	23 A à U du CGI)
- Date d'entrée dans le		CHOICE CO.	01012001				
- Pour les sociétés filis	ales, désignation, adres	se du lieu d'im	position et n° d' id	entification de l	a société mère.		
SA	S VALECO				MONTPELLIER I	200000000	
	10131313131014	IZIOIOIOI	111	341	ISI MONTPELLI	ER CEDEX 1	
n° SIRET 4	2 1 3 7 7 9 4						
	LATION DES				tice)		
1 Résultat fiscal Ben	réfice imposable	impo	fice sable	Bénéfice imposable		(report de la l	Deficit igne XO 2 624 16
00.0	nu taux de 31 %	de 28	7%	de 15%		(report de la la 2058A ou 372 du	2033B) 2 024 10
Résultat net de cession, de ce	0.203 (0. 333)	. 72	On 1 120	dustrielle assimilés	imposable au taux de l	0%	
2 Plus-values	Plus-values à long terme		(de 15%				33333
Plus-values à long teme imposables au	Autres	plus-values ibles au taux	1 9	Plus-values à long tenne imposables mixtaix de 0%	9 794	Plus-values es art.238 qui	
3 Abattements et ex	onérations notamms	de 19%	der entreprises n		plantáar an zana	d'antraprica	on zoner francher
(cocher la case selon le cas).	les montants ne doivent pas	être retranchés de	s résultats mentionnés e	a C-1 at C-2			compétitivité
Entreprises nouvelles a	et. 44 sexies		Jeunes entreprises inne	vantes Ter art	nes Earches urbaines ritoire entrepreneur 44 octies A		restructuration de se art 44 tendecies
Entreprises nouvelles a	No. 10 (1970)	Zones franche	s d'activité art 44 quate	ridecies Zor pris	ne de développement oritaire art. 44 septificaire	Autres	dispositifs
Entreprises nouvelles a Bassins urbains à dynar art. 44 seudecies		énélice ou délicit e			Plus-	values exonérées	
Sociétés d'investissements in 4 Option pour le cré	SHIP OF THE POPULAR	ndiquer + ou - sele		www.	releva	ent du taux à 15%	
-	ONS (cf la notice de				aux 1 et 2 ci-dessous ne	sont imputables q	ue pour partie s'ils n'ont pas
1 Au titre des revenus mol						- 3	100 100
Impôt dejá verse au Trésor (C	rédit d'impôt) indiqué sur les or	rtificata jointa su rele	vé de solde d'impliesse les	sociétés ou afférent au	ex primes de rembourseme		
 Au titre des revenus aux d'Outre-Mer, un crédit d 	quels est attaché, en vertu ('impôt représentatif de l'i					limprime of 2066	
E CONTRIBUTION	ANNUELLE SUR L	ES REVENUS	LOCATIFS (cf.	notice)	The state of the s	à la contribution	umises 2,50 %
F ENTREPRISES	SOUMISES OU DÉS	IGNEES AU I	DÉPOT DE LA DÉ	CLARATION F	PAYS PAR PAYS		
1- Si vous êtes l'entrepri	ise tête de groupe soun	nise à l'obligatio	n de dépôt de la déc	laration pays pa	r pays n°2258-SD (article 223 quin	quies C-I-1 du CGI)
2- Si vous êtes la société adresse et numero dio	e tete de groupe et que dentification fiscale de	vous avez desig Pentite designe	ne une autre entite e :	du groupe pour s	ouscrire la declarati	on n° 2258-SD,	indiquer le nom,
3- Si vous êtes l'entrepr Dans ce cas, veuillez ind	ise designée au dépôt d liquer le nom, adresse é	e la declaration et numéro d'iden	n° 2258-SD par la tification fiscale de	société tête de gr	roupe (art. 223 quan le groupe :	iquies C-1-2)	
G COMPTABILITY	ÉINFORMATISÉE	entreprise disponite in	oose-t-elle d'une ormatisee ?	Si oui, indi	cation du logiciel ut	ilisé	
OGA/OMGA Vis	eur conventionné]					
Nom, adresse, télépi		Chiman	ON PARKET	mana para	P MATURIOUS BELLES		0400011040
- Professionnel de l'	expertise comptable	Cabinet MEN	OH FIGURE		MONTPELLIER		0499614040
- Conseil :							
- CGA/OMGA ou vi N° d'agrément	iseur conventionné :						
_		-			et qualité du déclarant		
A	MONTPELLIER	, le	06052020	M DA	UMART F	PR	ESIDENT
			MINISTERS OF	V-252399.			
			AT DES COMPTE				

Formulaire obligations (set. 223 du Code général des impôts)	ANNEX	EAL	A DECLAR	SOCIETI ATION N°	2065	N°	2065 Bis-SD (2020)
Désignation de l'entreprise et date de clôture de l'exercice SAS VALECO 31122019)	ne rempi	ir que sur les exer	nplaires "en conti	nu')		
H REPARTITION DES PRODUITS DES ACT AINSI QUE DES REVENUS ASSIMILES D	IONS ET PA	ARTS S	OCIALES,				
Montant global beut des distributions correspondant aux in dividendes, revenus et autres produits des actions et parts soc	térêts.	Pay	yées par la rieté elle-même		(a)		
payables aux associés, actionnaires et porteurs de paris 2. Montant des distributions correspondant à des rémunération	ns ou avantage	du	yées par un établ service des titres		(b)		
ne désigne par le (les) bénéficiaire(s) 3. Montant des prêts, avances ou acomptes consentis aux assoc					(c)		
et porteurs de parts, soit directement, soit par personnes interp 4. Montant des distributions	osóes	*			(d) (e)		
autres que cellos visées en (a),(b),(c) et (d)					(f)		
ci-dessus (A préciser par nature					(g)		
sur les lignes e à h) 5. Montant des revenus distribués éligibles	1-				(h)		
à l'abattement de 40% prévu au 2° du 3 de l'article 158 du CGI 6. Montant des revenus distribués non éligibles					(i)		
à l'abattement de 40% présu au 2° du 3 de l'article 158 du CGI 7. Montant des revenus répartis					(j) total (a à h)		31
I REMUNERATIONS NETTES	VERSE	ES AL	JX MEMBR	ES DE CE	RTAINES S	OCIETES	10
Nom, prénoms, donnéeile et qualité (art. 48-1 à 6 ann. III au CG	Pour les SARL		Sommes versées, au co associé, gérant ou no	urs de la période rete en, désigné col. 1, à tr es de fais ou autres re	nue pour l'assiette de tre de traitements, ém	l'impôt sur les sociés oluments, indemnités	lés, à chaque , rembourse- été.
- SARL - tous les associés ; - SCA - associés gérants ; - SNC ou SCS - associés en nom ou commundités ;	apparte-	Année au cours de laquelle	átitie		lontant des sommes v e représentation,	à titre de frais	professionnels
- SEP et sté de copropriétaires de navires - associés, géran coparticipants	chaque as- socié en toute pro- prête ou en unifruit	nent a été effec-	de traitements émoluments et indemnités proprement dits		de déplacement Rembour- sements	autres que ceu colonn Indemnités forfataires	x visés dans les es 5 et 6 Rembour- sements
(510)	2	3	4	5	6	7	SCHOOL IS
			la la		2		65
							22 22
					- A		F.5
	22						
	-			1	8.7		1.5
			9		39		8
			< - 3		93		0.
	-				>2		74
					12		(C)
							ec.
	-						
		-	i i				2.7 72
							15

Projet éolien de Beaucamps-le-Jeune Page 20 sur 22



Formulaire obligatoire (article 53 A do code general des impolts)

DGFiP N° 2050 2020

NUL	uméro SIRET * 4 2 1 3 7 7 9	4 6	0 0 0 3 1		3		Neant .
			Brut		to minute to minute	31122019	31122018
	Capital souscrit non appelé (I)	9.0	1		Amortissements, provisions	Net 3	Net 4
		AA					
88118	Frais d'établissement * Frais de développement* Concessions, brevets et droits similaires	AB		AC	(0)		
80.63	Frais de développement*	CX		CQ	20		
		AF	153 646	AG	91 083	62 563	29 77
MMOBILISATIONS	Fonds commercial (1)	AH	110 000	ΑI	4 003	105 997	
	Autres immobilisations incorporelles	AJ	62 528	AK		62 528	73 06
MM	Avances et acomptes sur immobilisa- tions incorporelles	AL		AM			
1.18	Terrains	AN		AC			
DOLANG.	Terrains Constructions Installations techniques, matériel	AP	1 707 509	ΑÇ	509 904	1 197 605	1 270 92
ALTONS CORPORED	Elnstallations techniques, matériel toutillage industriels	AR	265 515	AS	58 467	207 048	222 02-
0	Autres immobilisations corporelles	AT	1 902 469	ΑU	561 043	1 341 426	403 05
MACREE	et outiliage industriels Autres immobilisations corporelles Immobilisations en cours	ΑV	43 344	ΑW		43 344	42 23
Navi	Avances et acomptes	ΑX	20.000	AY			
9	Participations évaluées selon la méthode de mise en équivalence	cs		CT			
8.000.0	In méthode de mise en équivalence Autres participations Créssoes rattachées à des participations	cu	14 595 387	cv	85 901	14 509 486	8 697 99
NAME	Créances rattachées à des participations	ВВ		ВС			
SATTONS		BD	22 057 837	BE	80	22 057 837	22 888 78
	Prêts	BF	22 037 037	BG	55°	22 057 057	22 000 70
AMOR	Prêts Autres immobilisations financières *	BH	1 211 880	BI	62 (3	1 211 880	1 746 39
-	TOTAL (II)		42 110 115	BK	1 310 400	40 799 715	35 374 24
Т	Matières premières, approvisionnements	BL	42 110 115	ВМ	1310 400	40 /99 /13	30 3 14 24
		BN	617.201	BO	400 610	117.772	65.01
KS.	En cours de production de biens		617 391		499 618	117 773	65 91
STOC	En cours de production de services	BP		BQ	2). S		
	Produits intermédiaires et finis	BR.		BS	23		
-	Marchandises	BT		BU	8/ 8	2.	
	Avances et acomptes versés sur commandes	BV		BW			
NCES	Clients et comptes rattachés (3) *	BX	3 271 221	BY	88	3 271 221	3 617 98
CREANCES	Autres créances (3)	BZ	42 223 248	CA	2 260 303	39 962 945	36 225 84
0	Capital souscrit et appeie, non verse	CB		cc	50		
ERS	Valeurs mobilières de placement (dont actions propres :	CD		CE			
DI	Disponibilités	CF	10 714 439	CG	24 S	10 714 439	6 200 44
	Charges constatées d'avance (3) *	CH	104 150	CI	**************************************	104 150	144 73
ion	TO TAL (III)	CJ	56 930 449	CK	2 759 921	54 170 528	46 254 92
- égularisation	Frais d'émission d'emprunt à étaler (IV)	CW		200			
épula	Primes de remboursement des obligations (V)	CM.					
der		CN	3 251			3 251	50 10
	TO TAL GENERAL (I à VI)	co	99 043 815	1A	4 070 321	94 973 494	81 679 27
- 4	oix :(1) Dont droit au bail: 110 000	(2) Part	à moins d'un an des im-	CP.		(3) Part à plus d'un an : CR	36 311 45

Formulaire obligatoire (article 53 A du Code général des impôts) 2 BILAN - PASSIF avant répartition

DGFiP Nº 2051 2020

		Désignation de l'entreprise SAS VALECO		130	Néant 🗌
				Exercice N	Exercice N-1
		Capital social ou individuel (1) * (Dont versé : 11 260 449)	DA	11 260 449	11 192 75
	- [Primes d'émission, de fusion, d'apport,	DB	21 392 989	17 821 19
	[Ecarts de réévaluation (2) * (dont écart d'équivalence EK)	DC		
	Ī	Réserve légale (3)	DD	1 843 260	1 843 26
8	3	Réserves statutaires ou contractuelles	DE		
CAPITAUX PROPRES		Réserves réglementées (3)* (Dont réserve spéciale des provisions B1)	DF		
		Autres réserves (Dont réserve relative à l'achat (d'ouvres originales d'artistes vivants • EJ)	DG		
TAID		Report à nouveau	DH	37 616 105	27 647 02
AP		RESULTAT DE L'EXERCICE (bénéfice ou perte)	DI	(1 093 587)	9 969 08
0	1	Subventions d'investissement	DJ	28 000	29 75
	ı	Provisions réglementées *	DK	4 391	
	t	TOTAL (I)	DL	71 051 607	68 503 06
e)	ng ng	Produit des émissions de titres participatifs	DM	71 001 007	00 303 00
s fon	propres	Avances conditionnées	DN		
Autres fonds	br	TOTAL (II)	DO		
-	- 1	SERVICE CONTRACTOR AND AND	DP	573.046	50.10
Provisions pour risques et charges		Provisions pour risques	DQ	573 946	50 10
Prov	et ch	Provisions pour charges	DR.	553.046	50.10
	-	TOTAL (III)	DS	573 946	50 10
	ł	Emprunts obligataires convertibles	DT	-	
	1	Autres emprunts obligataires	DU	000000	7000000
		Emprunts et dettes auprès des établissements de crédit (5)		3 951 996	3 791 80
47	€	Emprunts et dettes financières divers (Dont emprunts participatis EI)	DV	16 986 271	5 484 06
	DETTES (4)	Avances et acomptes reçus sur commandes en cours	DW		
-	130	Dettes fournisseurs et comptes rattachés	DX	714 007	1 573 97
		Dettes fiscales et sociales	DY	1 282 923	1 720 13
		Dettes sur immobilisations et comptes rattachés	DZ	45 579	41
		Autres dettes	EA	51 529	28 92
Comp régu		Produits constatés d'avance (4)	EB	230 216	526 79
		TO TAL (IV)	EC	23 262 522	13 126 11
		Ecarts de conversion passif * (V)	ED	85 420	
		TO TAL GENERAL (I à V)	EE	94 973 494	81 679 27
	(1)	Ecart de réévaluation incorporé au capital	1B		
		(Réserve spéciale de réévaluation (1959)	1C		
90	(2)	Dont Ecart de réévaluation libre	1D		
RENVOIS		Réserve de réévaluation (1976)	1E		
REN	(3)	Dont réserve spéciale des plus-values à long terme *	EF		
	(4)	Dettes et produits constatés d'avance à moins d'un an	EG	2 859 051	9 576 29
ł	(5)	Dont concours bancaires courants, et soldes créditeurs de banques et CCP	EH	5 226	4 18

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice nº 2032.

(3) COMPTE DE RESULTAT DE L'EXERCICE (En liste) DGFiP № 2052 2020

Dé	signation de l'entreprise : <u>SAS VAI</u>	LECC)				18	Néant 🗌	
		1		2	Exercice N	38		Exercice (N-1)	
		3	France	livra	Exportations et isons intracommunautaires	8	Total	- 86	
	Ventes de marchandises *	FA		FB		FC			
	Production vendue biens*	FD	36 287	FE	90	FF	36 287	31 41	
Z	services *	FG	5 479 723	FH		FI	5 479 723	9 804 16	
PRODUITS D'EXPLOITATION	Chiffres d'affaires nets*	FJ	5 516 010	FK	9	FL	5 516 010	9 835 58	
101	Production stockée *					FM	62 261	109 25	
EXI	Production immobilisée *				50 vs	FN		4 11 11	
ULL	Subventions d'exploitation					FO	3 000	2 07	
ROD	Reprises sur amortissements et pr	rovisi	ons, transfert de charg	es * (9)	FP	494 794	4 53	
ì	Autres produits (1) (11)					FQ	22 471	1 18	
	11177 11111		Total des prod	uits d'	exploitation (2) (I)	FR	6 098 537	9 952 64	
	Achats de marchandises (y compr	is dro	oits de douane) *		93	FS			
	Variation de stock (marchandises	Variation de stock (marchandises)*							
	Achats de matières premières et aut	res ap	pr <mark>ov</mark> isionnements (y	ompris	droits de douane) *	FU			
7	Variation de stock (matières prem	FV							
10	Autres achats et charges externes	(3) (6	bis) *			FW	3 922 241	4 014 555	
LIA	Impôts, taxes et versements assin	2	FX	190 539	206 676				
PLO	Salaires et traitements *		FY	2 891 690	1 764 14				
EX	Charges sociales (10)	FZ	1 196 823	804 866					
ESD	š		GA	318 571	242 966				
CHARGES D'EXPLOITATION	Sur immobilisations - dotations aux amortissements * - dotations aux provisions Sur actif circulant : dotations aux provisions *								
E	Sur actif circulant : dota	GC	499 618	50 824					
	Pour risques et charges	dota	tions aux provisions			GD			
	Autres charges (12)				*	Œ	22 575	3 242	
			Total des char	ges d'e	xploitation (4) (II)	GF	9 042 058	7 087 270	
1-	RESULTAT D'EXPLOITATION	(I-II)				GG	(2 943 522)	2 865 36	
	Bénéfice attribué ou perte transfé	-			(III)	GH	(-		
ophratons en commun	Perte supportée ou bénéfice trans		S		(IV)	GI			
	Produits financiers de participatio	330	1		1.7.	GI	1 860 120	4 400 220	
	Produits des autres valeurs mobili	sé (5)	GK	1 743 004	1 634 478				
RS		GL	830 570	601 392					
NC F	Reprises sur provisions et transfe	-		GM	72 097	1 941 189			
FINANCIERS	Différences positives de change		2	GN	4	194			
-		Produits nets sur cessions de valeurs mobilières de placement							
			The contract of the contract of		duits financiers (V)	GO GP	4 505 795	8 577 472	
	Dotations financières aux amortis	semen	NEW SPACE AND ASSOCIATION OF THE PERSON OF T			GQ	2 171 702	135 593	
GES	Intérêts et charges assimilées (6)	CONTR.	000 0 0 0 0 000 000 000 000 000 000 00	GR	678 447	526 414			
CHARGES INANCIERES	Différences négatives de change					GS	17 763	1 531	
-	Charges nettes sur cessions de val	01175 *	mobiliaras de placemen	st.	- 22	GT	17703	. 33.	
S.	Canadas merres sur cessions de var	eurs I	acomeres de praceme				2007.033	662 536	
FIN	X		Total day	char	tot financiavas (TT)	E 18			
-	- RES ULTAT FINANCIER (V - V	T)	Total de	charg	ges financières (VI)	GU	2 867 911 1 637 884	663 538 7 913 934	

Projet éolien de Beaucamps-le-Jeune Page 22 sur 22

(4) COMPTE DE RESULTAT DE L'EXERCICE (Suite)

DGFiP Nº 2053 2020

	n de l'entreprise SAS VALECO			Néant
			Exercice N	Exercice N-1
1	Produits exceptionnels sur opérations de gestion	HA		16
9	Produits exceptionnels sur opérations en capital *	нв	1 287 150	846
8	Reprises sur provisions et transferts de charges	нс	lin bo	
T	Total des produits exceptionnels (7) (VII)	HD	1 287 150	862
	Charges exceptionnelles sur opérations de gestion (6 bis)	HE	135	- 4
	Charges exceptionnelles sur opérations en capital *	HF	1 270 485	20
83	Dotations exceptionnelles aux amortissements et provisions (6 ter)	HG	5 441	
T	Total des charges exceptionnelles (7) (VIII)	нн	1 276 061	30
S	ULTAT EXCEPTIONNEL (VII - VIII)	н	11 089	832
	ation des salariés aux résultats de l'entreprise (IX)	ш	235 141	213
Ť	sur les bénéfices * (X)	нк	(436 102)	1 430
2.79	TOTAL DES PRODUITS (I + III + V + VII)	HL	11 891 482	19 392
	TOTAL DES CHARGES (II + IV + VII + IX + X)	HM	12 985 069	9 423
N	EFICE OU PERTE (Total des produits - Total des charges)	HN	(1 093 587)	9 969
_	Dont produits nets partiels sur opérations à long terme	НО	(1 093 561)	9 9 0 5
_	produits de locations immobilières	HY		
	Dont produits d'exploitation afférents à des exercices antérieurs (à détailler au (8) ci-dessous)	1G	- 1	
50.0	C - Crédit-bail mobilier *	HP	7 844	11
	Dont { - Crédit-bail immobilier	HQ	10	
	Dont charges d'exploitation afférentes à des exercices antérieurs (à détailler au (8) ci-dessous)	1H		
	Dont produits concernant les entreprises liées	11	38	
	Dont intérêts concernant les entreprises liées	1K		
	Dont dons faits aux organismes d'intérêt général (art. 238 bis du C.G.I.)	HX	**	
Н	Dont amortissement des souscriptions dans des PME innovantes (art. 217 octies)	RC RD		
+	Dont amortissement exceptionnel de 25% des constructions nouvelles (art. 39 quinquies D) Dont transferts de charges	Al	5 578	1.0
)	Dont cotisations personnelles (dont montant des cotisations sociales de l'exploitant (15) obligatoires hors CSG/CRDS)	A2	3370	
т	Dont redevances pour concessions de brevets, de licences (produits)	A3	32	
٠	Dont redevances pour concessions de brevets, de licences (charges)	A4		
	Dont primes et cotisations A6 obligatoires A9	a 1	3.0	
	dont cotisations facultatives Madelin A7 dont cotisations facultatives Madelin A8			4.000
	Détail des produits et charges exceptionnels (Si le nombre de lignes est insuffisant, reproduire le cadre (7) e joindre en annexe) :	t le	Charges exceptionselles	ice N Produits exceptio
Έ	A / VNC		1 270 485	1 28
В	VENTION INVST			
M	ENDES		135	
MT.	EXCEPT ET DERO	1	5 441	
L	DECPTE	7		-
Т	Détail des produits et charges sur exercices antérieurs :		Exer Charges antérioures	cice N Produits antérie
_	we was provided to taking or one towards distributed.	-		
		+	12	
_		-		
		- 4	%	

Performance indicators of the EnBW Group

in € million	2019	2018	Chang in '
External revenue ¹	18,765.0	20,815.4	-9
Adjusted EBITDA	2,432.5	2,157.5	12
Share of adjusted EBITDA accounted for by Sales in € million/in %1	294.3/12.1	268.4/12.4	9.6
Share of adjusted EBITDA accounted for by Grids in € million/in %	1,311.2/53.9	1,176.9/54.5	11.4
Share of adjusted EBITDA accounted for by Renewable Energies in € million/in %	482.8/19.8	297.7/13.8	62.2
Share of adjusted EBITDA accounted for by Generation and Trading in € million/in %¹	383.8/15.8	430.8/20.0	-10.9
Share of adjusted EBITDA accounted for by Other/Consolidation in € million/in %	-39.6/-1.6	-16.3/-0.7	-142.9
EBITDA	2,245.2	2,089.6	7
Adjusted EBIT	944.7	957.5	-1
EBIT	596.7	875.8	-31
Adjusted Group net profit?	786.8	438.3	79
Group net profit?	734.2	334.2	119
Earnings per share from Group net profit in €?	2.71	1.23	119
Retained cash flow	1,240.7	999.1	24
Internal financing capability in %1	82.6	92.2	
Total investment ¹	3,315.2	1,786.4	85
Net financial debt	6,021.6	3,738.4	61
Coverage ratio ALM in %	48.1	51.8	
Return on capital employed [ROCE] in %	5.2	6.5	
Weighted average cost of capital before tax in %	5.2	6.3	
Average capital employed	19,315.1	16,053.3	20
Value added	0.0	32.1	-100
Non-financial performance indicators	2019	2018	_
	2019	2018	_
Customers and society goal dimension			in
Customers and society goal dimension Reputation Index	52.8	51.3	in 2
Customers and society goal dimension Reputation Index EnBW/Yello Customer Satisfaction Index	52.8 116/157	51.3 120/152	in 2 -3.3/3
Customers and society goal dimension Reputation Index EnBW/Yello Customer Satisfaction Index SAIDI (electricity) in min./year	52.8	51.3	in 2 -3.3/3
Customers and society goal dimension Reputation Index EnBW/Yello Customer Satisfaction Index SAIDI (electricity) in min./year Employees goal dimension	52.8 116/157 15	51.3 120/152 17	3.3/3 -3.11
Customers and society goal dimension Reputation Index EnBW/Yello Oustomer Satisfaction Index SAIDI (electricity) in min./year Employees goal dimension Employee Commitment Index ³	52.8 116/157 15	51.3 120/152 17	3.3/3 -3.3/3
Customers and society goal dimension Reputation Index EnBW/Yello Oustomer Satisfaction Index SAIDI (electricity) in min./year Employees goal dimension Employee Commitment Index ³ LTIF for companies controlled by the Group ⁴ /LTIF overall ⁵	52.8 116/157 15	51.3 120/152 17	3.3/3 -3.3/3
Customers and society goal dimension Reputation Index EnBW/Yello Oustomer Satisfaction Index SAIDI (electricity) in min./year Employees goal dimension Employee Oommitment Index ³ LTIF for companies controlled by the Group ⁴ /LTIF overall ⁵ Environment goal dimension	52.8 116/157 15	51.3 120/152 17	3.3/3 -3.3/3
Customers and society goal dimension Reputation Index EnBW/Yello Oustomer Satisfaction Index SAIDI (electricity) in min./year Employees goal dimension Employee Commitment Index ³ LTIF for companies controlled by the Group ⁴ /LTIF overall ⁵ Environment goal dimension Installed output of renewable energies (RE) in GW and the share of the generation capacity accounted for by RE in %	52.8 116/157 15 66 2.1/3.8	51.3 120/152 17 62 2.3/3.6	2 -3.3/3 -11 6 -8.7/5
Customers and society goal dimension Reputation Index EnBW/Yello Oustomer Satisfaction Index SAIDI (electricity) in min./year Employees goal dimension Employee Commitment Index ³ LTIF for companies controlled by the Group ⁴ /LTIF overall ⁵ Environment goal dimension Installed output of renewable energies (RE) in GW and the share of the	52.8 116/157 15 66 2.1/3.8	51.3 120/152 17 62 2.3/3.6	-3.3/3 -3.3/3 -11 6 -8.7/5
Customers and society goal dimension Reputation Index EnBW/Yello Oustomer Satisfaction Index SAIDI (electricity) in min./year Employees goal dimension Employee Commitment Index ³ LTIF for companies controlled by the Group ⁴ /LTIF overall ⁵ Environment goal dimension Installed output of renewable energies (RE) in GW and the share of the generation capacity accounted for by RE in %	52.8 116/157 15 66 2.1/3.8	51.3 120/152 17 62 2.3/3.6	2 -3.3/3 -11 6 -8.7/5
Customers and society goal dimension Reputation Index EnBW/Yello Oustomer Satisfaction Index SAIDI (electricity) in min./year Employees goal dimension Employee Commitment Index ³ LTIF for companies controlled by the Group ⁴ /LTIF overall ⁵ Environment goal dimension Installed output of renewable energies (RE) in GW and the share of the generation capacity accounted for by RE in %	52.8 116/157 15 66 2.1/3.8	51.3 120/152 17 62 2.3/3.6	in 2 - 3.3/3 - 11 6 - 8.7/5 18.9 - 24
Customers and society goal dimension Reputation Index EnBW/Yello Oustomer Satisfaction Index SAIDI (electricity) in min./year Employees goal dimension Employee Commitment Index ³ LTIF for companies controlled by the Group ⁴ /LTIF overall ⁵ Environment goal dimension Installed output of renewable energies (RE) in GW and the share of the generation capacity accounted for by RE in %	52.8 116/157 15 66 2.1/3.8 4.4/31.8	51.3 120/152 17 62 2.3/3.6 3.7/27.9 553	Chang in 1 2 -3.3/311. 68.7/5. 18.9/ -24. Chang in 1 7.

- In relation to the previous year have been restated.
 In relation to the profit/loss attributable to the shareholders of EnBW AG.
 Variations in the group of consolidated companies (all companies with more than 100 employees are generally considered (except ITOs)).
 Variations in the group of consolidated companies (all companies with more than 100 employees are generally considered except for companies in the area of waste management as well as external agency workers and contractors).
 Variations in the group of consolidated companies (all companies with more than 100 employees are generally considered except external agency workers and contractors).

 Number of employees expluding a security to the contractors of the contractor of the contra
- Number of employees excluding apprentices/trainees and inactive employees.

 Converted into full-time equivalents.

^{2.5.4} Principales données financières d'EnBW en 2018 et 2019