

PIÈCE 7

CAPACITÉS TECHNIQUES ET FINANCIÈRES

PROJET ÉOLIEN DE SAINT-BON

Commune de Saint-Bon
Département de la Marne (51)
EDPR France



renewables

Préambule

NOS VALEURS



INITIATIVE



CONFIANCE



EXCELLENCE



INNOVATION



DÉVELOPPEMENT DURABLE

Parc éolien de Saint-Bon

Le présent document constitue le point d'entrée du dossier de demande d'autorisation environnementale.

La société EDPR envisage d'implanter 3 éoliennes sur la commune de Saint-Bon, commune limitrophe d'Escardes et Bouchy-Saint-Genest, sur lesquelles sont implantées 6 éoliennes, développées par EDPR ces dernières années.

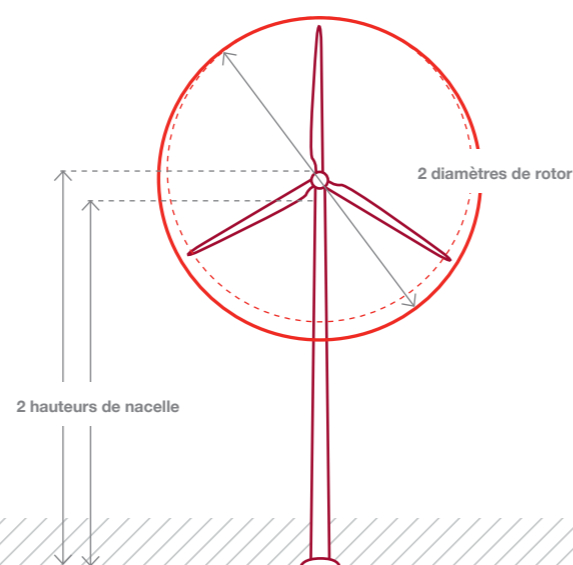
L'origine du projet éolien de Saint-Bon remonte à 2016. À cette époque, la connaissance du territoire local et du potentiel éolien conduisent EDPR à étudier la faisabilité d'un nouveau projet.

La configuration actuelle du parc, proposée dans le dossier, repose sur la prise en compte de nombreux critères tels que :

- Le potentiel éolien du site;
- L'intérêt d'une production locale et durable;
- La compatibilité avec le schéma régional éolien de Champagne-Ardenne et le Schéma régional d'aménagement, de développement durable et d'égalité des territoires (SRADDET);
- La compatibilité avec les pratiques locales agricoles et le maintien de ces dernières, notamment par l'utilisation des chemins existants et le respect des sens de culture;
- L'absence d'enjeux « forts » concernant les fonctions écologiques du territoire;
- La prise en compte du patrimoine et des enjeux paysagers.

Le projet de parc éolien de Saint-Bon est issu d'un long processus d'échange avec les parties prenantes durant lequel chaque représentant a pu être consulté et a pu présenter ses recommandations au maître d'ouvrage. Ces échanges ont ainsi permis à EDPR d'envisager la préparation d'un dépôt du dossier de qualité, respectueux des enjeux et des attentes du territoire.

De nombreuses initiatives et rencontres allant de la visite de parc, en passant par l'organisation d'un comité de pilotage régulier, appuyées par des outils d'information adaptés (lettre d'information, flyer) ont nourri (quant à eux), les réflexions sur le projet et fait toute la lumière sur le parc éolien à l'étude.



Gabarits des éoliennes
Hauteur totale : 150m
Hauteur de moyeu : 110 à 117m
Diamètre rotor : 91m à 95m

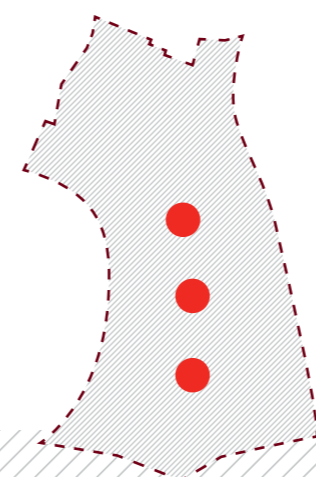


Schéma d'implantation prévisionnelle

		Quantité
Éoliennes		10,5 MW
Production		21,850 GWh/an
Consommation		8 500 personnes (hors chauffage)

Chiffres-clés

Table des matières

Table des matières	3
1. Identité du Pétitionnaire	4
2. Capacités techniques	5
3. Capacités financières	6
4. Modalités de constitution des garanties financières.....	7
5. Conclusion	9
Annexes.....	10
6. KBIS du Pétitionnaire	10
7. Certificat d'immatriculation d'EDP Renewables Europe	11
8. Lettre d'engagement d'EDP Renewables Europe au profit de EDPR France Holding en vue du financement du projet de Saint Bon	13
9. Situation comptable et financière de la société EDP Renewables Europe.....	14
10. Situation comptable et financière de la société EDPR France Holding	125
11. Extrait du rapport annuel 2018 d'EDP Renovaveis SA (à titre d'information)	150

Le Code de l'environnement, et plus précisément son article D. 181-15-2 dresse une liste de pièces complémentaires à joindre au dossier de demande d'autorisation environnementale et dispose, notamment, que le pétitionnaire doit fournir « *la description des capacités techniques et financières prévues 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 au plus tard à la mise en service de l'installation.* ».

A cet effet, le présent Chapitre présente les capacités techniques et financières dont la société EDPR France Holding (ci-après le « **Pétitionnaire** ») dispose en vue du développement du projet, de sa construction et de sa mise en service¹.

¹ Il est précisé que la Pièce 1, intitulée Note de présentation non-technique présente plus amplement le groupe EDP Renewables auquel appartient le Pétitionnaire.

1. Identité du Pétitionnaire

Dénomination : EDPR France Holding

Forme juridique : Société par actions simplifiée

SIREN : 797 610 730 R.C.S. Paris

Capital social : 19 900 000 euros

Siège social : 25 quai Panhard et Levassor - 75013 PARIS

Représentant : Patrick SIMON en sa qualité de Directeur Général

La demande d'autorisation environnementale du projet de parc éolien de Saint Bon est déposée par la société EDPR France Holding, société par actions simplifiée au capital social de 19 900 000 euros, immatriculée au Registre du Commerce et des Sociétés de Paris sous le numéro 797 610 730. Elle est représentée, dans le cadre du présent dépôt, par Monsieur Patrick Simon, en sa qualité de Directeur Général. Un Kbis est joint à la présente demande en vue de présenter plus en détail le Pétitionnaireⁱ.

A/ Le groupe EDPR en France

Le groupe EDP Renewables est l'un des leaders mondiaux dans le secteur des ENR et l'un des plus grands exploitants d'énergie renouvelable au monde, présent dans 14 pays avec plus de 12 000 MW de capacité de production électrique. Son activité est localisée dans deux grandes zones géographiques : EDPR Amérique du Nord (siège à Houston) pour les États-Unis et le Canada, et EDPR Europe (siège à Madrid) pour l'Europe et le Brésil. Fin 2018, ce sont plus de 1400 personnes qui, grâce à un savoir-faire pluridisciplinaire et complémentaire, concrétisent des projets performants et durables tout en garantissant le respect des enjeux humains et environnementaux.

En France, avec 440 MW en exploitation, dont 52 MW en propre et 388 MW pour le compte de tiers, et plus de 800 GWh générés en 2018, le groupe EDPR se place parmi les opérateurs de référence dans le secteur de l'éolien. Son activité a ainsi permis d'éviter l'émission de plus de 54 000 tonnes de CO₂. Très impliqué sur le marché français, le groupe EDPR développe, construit et exploite, avec le soutien opérationnel et financier du groupe Energías de Portugal, un principaux producteurs et distributeurs d'énergie électrique [au Portugal / dans la péninsule ibérique], un important portefeuille de parcs éoliens, avec l'ancrage local comme principal engagement. Le groupe développe également 1 000 MW de projets éoliens offshore en partenariat avec Engie et la Caisse des Dépôts et 24 MW d'éolien flottant au large de Leucate.

Le groupe EDP Renewables possède également déjà près de 145 MWc de centrales photovoltaïques en exploitation, principalement aux USA, en Roumanie et au Portugal. Ces projets en exploitation s'appuient sur une solide expertise dans le développement, la construction et l'exploitation de centrales solaires. Parmi les parcs en exploitation, le groupe EDP Renewables dispose de toutes les technologies existantes du marché : 50 MWc ont été réalisés en technologie fixe, 30 MW en Tracker 1 axe (en partenariat avec le français Exosun) et 2 MWc sur des projets pilotes comprenant des Tracker 2 axes. Le dynamisme de l'activité du groupe EDP Renewables dans le développement solaire s'illustre au travers de 105 MWc en construction et plus de 250MWc en développement dans le monde. Avec la création de

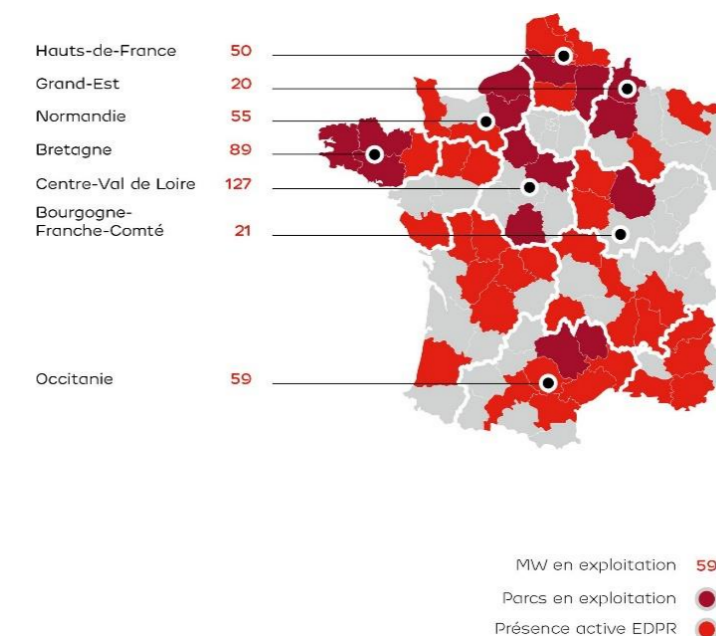
l'agence de Toulouse, EDPR France Holding souhaite devenir un acteur important en France dans les prochaines années, dans la lignée de son positionnement éolien

B/ Le Pétitionnaire

EDPR France Holding, société par actions simplifiée au capital social de 19,9 millions d'euros, elle-même détenue dans son intégralité par EDP Renewables Europe, société ayant pour objet de gérer le développement et l'exploitation des actifs du groupe EDPR sur la zone Europe (dont un certificat d'immatriculation est joint).

EDP Renewables Europe est elle-même détenue par EDP Renovaveis SA., société cotée sur la bourse Euronext de Lisbonne. Avec un capital social de 48 millions d'euros, EDP Renovaveis SA est spécialisé depuis 1996 dans le développement, la promotion, l'exploitation et la gestion de centrales électriques utilisant les énergies renouvelables (éolien et photovoltaïque).

EDP Renovaveis SA est une filiale du groupe portugais Energías de Portugal (EDP – entreprise cotée sur le marché réglementé Euronext à Lisbonne), premier producteur, distributeur et fournisseur d'électricité du Portugal, troisième énergéticien de la péninsule ibérique. Le groupe EDP occupe une place majeure dans le panorama mondial de l'énergie. Il est présent dans 14 pays, compte plus de 9,8 millions de clients pour l'électricité, 1,6 millions de clients pour le gaz, et près de 12 000 employés à l'échelle de la planète. Fin 2018, EDP a une capacité totale installée de 27,2 gigawatts et 66% de sa production électrique provient de sources renouvelables. Le capital d'EDP est principalement détenu par des établissements financiers, des groupes d'investissement et des énergéticiens.



2. Capacités techniques

La construction et l'exploitation du projet de Saint Bon bénéficiera des compétences des équipes d'EDPR en France et des moyens financiers du groupe EDPR, et de ses prestataires et partenaires :

- La construction du projet de Saint Bon sera réalisée par des entreprises de renom, disposant d'une très bonne connaissance des spécificités techniques du secteur éolien, et sera supervisée par le département Ingénierie et Construction d'EDPR basé en France ;
- Durant les premières années d'exploitation, la maintenance sera assurée par les fournisseurs de turbines, industriels dont l'envergure mondiale est établie, garantissant ainsi le bon fonctionnement de celles-ci et la bonne connaissance des machines, sous la supervision du département Opérations et Maintenance d'EDPR en France. Sur le long terme, la maintenance est confiée à des sociétés expertes dans la maintenance de parcs éoliens.

Durant la phase d'exploitation, le département Opérations et Maintenance d'EDPR en France (13 personnes en France, réparties sur l'ensemble du territoire) veille constamment à la bonne productivité des parcs éoliens en exploitation. A cet effet, les chargés d'exploitation ont pour mission de gérer les interventions des prestataires et de veiller à ce que l'ensemble des opérations soient effectuées dans le respect des obligations réglementaires, environnementales et des mesures d'hygiène et de sécurité en vigueur au sein d'EDPR. Plus précisément, une fois le parc éolien mis en service, un chargé d'exploitation est basé à proximité du parc éolien en vue d'en assurer au mieux la constante supervision et maintenance. A l'instar des autres parcs éoliens exploités par EDPR en France, le projet de Saint Bon sera équipé suivi 24h/24h grâce aux systèmes de télésurveillance (SCADA). Une permanence sera donc assurée afin de réagir instantanément en cas d'incident ou d'urgence.

Les relations avec les acteurs locaux (propriétaires, autorités, collectivités territoriales, riverains, etc.) sont quant à elles assurées par les équipes françaises de Gestion des Actifs. Le département de Gestion des Actifs assure en effet le suivi des parcs en exploitation, notamment la gestion des revenus, des dépenses, des contrats divers, ainsi que les relations avec les investisseurs et les différentes parties prenantes aux projets. Le département de Gestion des Actifs mène également des actions d'audit et d'optimisation des parcs en exploitation, pour en assurer le meilleur fonctionnement et rendement sur le long terme.

Par ailleurs, EDPR a mis en place, par l'intermédiaire de son département Santé et Sécurité, un système de gestion de la sécurité et est certifié OHSAS 18001 pour ses parcs en exploitation. L'intégralité des parcs exploités est certifiée ISO 14001 pour son management environnemental.

D'un point de vue humain, le Pétitionnaire dispose, grâce aux salariés d'EDPR en France, d'équipes compétentes (développement de projets éolien, gestion d'actifs éoliens, opération et maintenance, juridique, communication, finance) démontrant un savoir-faire et une expertise dans le développement, la construction et l'exploitation de parcs éoliens, dans l'ensemble de ses aspects. Basées en France, les équipes d'EDPR en France mettent tout leur savoir-faire, leur passion et leur motivation à la disposition des projets et parcs en exploitation, tout en assurant une proximité avec les parcs et les acteurs locaux. Les équipes françaises disposent par ailleurs du soutien technique des équipes des sièges des groupes EDPR et EDP (achats, finances, assurance, gestion de l'énergie, évaluation, etc.).

En conséquence de ce qui précède, le Pétitionnaire dispose de l'ensemble des capacités techniques permettant le bon développement, la construction, l'exploitation et le démantèlement du projet de Saint Bon.

3. Capacités financières

Le Pétitionnaire bénéficie du soutien financier du groupe EDPR pour le développement, la construction et l'exploitation du projet de Saint Bon. Ce soutien financier est garanti par EDP Renewables Europe, société détentrice de l'intégralité des actions du Pétitionnaire, ainsi que par EDP Renovaveis SA, société mère du groupe EDPR.



En effet, le Pétitionnaire ne sera pas contraint de recourir à un quelconque financement extérieur (dette bancaire), les projets du groupe EDPR étant financés en fonds propres (au moyen de comptes-courant d'associés ou d'augmentation du capital de la société portant le projet de Saint Bon). Ce modèle de financement est gage de flexibilité et permet ainsi une plus grande réactivité et adaptabilité lorsqu'un appel de fonds est nécessaire en phase de construction ou d'exploitation. Afin de garantir ses capacités financières, le Pétitionnaire dispose d'une lettre d'engagement de la société EDP Renewables Europe (lettre de confort de la société mère) au titre de laquelle la société EDP Renewables Europe s'engage à apporter tous les moyens nécessaires en vue d'assurer le financement, la construction, l'exploitation et le démantèlement du projet de Saint Bon.

Le Pétitionnaire exerce des activités de prestation de services (notamment *management services*) lui assurant des revenus propres.

En conséquence de ce qui précède, le Pétitionnaire dispose de l'ensemble des capacités financières permettant le bon développement, la construction, l'exploitation et le démantèlement du projet de Saint Bon.

4. Modalités de constitution des garanties financières

L'article R. 515-101 du Code de l'environnement dispose : « I. – La mise en service d'une installation de production d'électricité utilisant l'énergie mécanique du vent soumise à autorisation au titre du 2° de l'article L. 181-1 est subordonnée à la constitution de garanties financières visant à couvrir, en cas de défaillance de l'exploitant lors de la remise en état du site, les opérations prévues à l'article R. 515-106. Le montant des garanties financières exigées ainsi que les modalités d'actualisation de ce montant sont fixés par l'arrêté d'autorisation de l'installation. »

Le montant des garanties constituées sera conforme à 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 et notamment ces annexes. La garantie financière est donnée par la formule :

$$M = \sum (Cu)$$

Où :

M est le montant initial de la garantie financière d'une installation **Cu** est le coût unitaire forfaitaire d'un aérogénérateur, calculé selon les dispositions du II de l'annexe I du présent arrêté. Il correspond aux opérations de démantèlement et de remise en état d'un site après exploitation prévues à l'article R. 515-36 du code de l'environnement.

Le coût unitaire forfaitaire d'un aérogénérateur (Cu) est fixé par les formules suivantes :

a) lorsque la puissance unitaire installée de l'aérogénérateur est inférieure ou égale à 2 MW :

$$Cu = 50\ 000$$

b) lorsque sa puissance unitaire installée de l'aérogénérateur est supérieure à 2 MW :

$$Cu = 50\ 000 + 10\ 000 * (P-2)$$

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).

En cas de renouvellement de toute ou partie de l'installation, le montant initial de la garantie financière d'une installation est réactualisé en fonction de la puissance des nouveaux aérogénérateurs. La réactualisation fait l'objet d'un arrêté préfectoral pris dans les formes de l'article L. 181-14 du code de l'environnement.

La garantie financière dans le cas du projet de Saint Bon est de : 3 éoliennes x 50 000 + 10 000 * (P-2) = 195 000 euros. Conformément à 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, l'exploitant

réactualisera tous les cinq ans le montant susmentionné en se basant sur la formule d'actualisation des coûts présente en annexe II dudit arrêté.

La formule d'actualisation retenue est présentée ci-après :

$$M_n = M \times \left(\frac{Index_n}{Index_0} \times \frac{1+TVA}{1+TVA_0} \right)$$

Où :

Mn est le montant exigible à l'année n.

M est le montant initial de la garantie financière de l'installation. **Index_n** est l'indice TP01 en vigueur à la date d'actualisation du montant de la garantie.

Index₀ est l'indice TP01 en vigueur au 1er janvier 2011, fixé à 102,1807 calculé sur la base 20.

TVA est le taux de la taxe sur la valeur ajoutée applicable aux travaux de construction à la date d'actualisation de la garantie.

TVA₀ est le taux de la taxe sur la valeur ajoutée au 1er janvier 2011, soit 19,60 %.

L'article R. 515-102 du Code de l'environnement précise : « Les garanties financières exigées au titre de l'article L. 515-46 sont constituées dans les conditions prévues aux I, III et V de l'article R. 516-2 et soumises aux dispositions des articles R. 516-5 à R. 516-6. »

Il résulte des dispositions précitées que les garanties financières résultent, au choix de l'exploitant :

- ⇒ De l'engagement écrit d'un établissement de crédit, d'une entreprise d'assurance ou d'une société de caution mutuelle ;
- ⇒ D'une consignation entre les mains de la Caisse des dépôts et consignations ;
- ⇒ Pour les installations de stockage de déchets, d'un fonds de garantie géré par l'Agence de l'environnement et de la maîtrise de l'énergie ;
- ⇒ D'un fonds de garantie privé, proposé par un secteur d'activité et dont la capacité financière adéquate est définie par arrêté du ministre chargé des installations classées ;
- ⇒ De l'engagement écrit, portant garantie autonome au sens de l'article L.2321 du Code civil, de la personne physique, où que soit son domicile, ou de la personne morale, où que se situe son siège social, qui possède plus de la moitié du capital de l'exploitant ou qui contrôle l'exploitant au regard des critères énoncés à l'article L.233-3 du Code de commerce. Dans ce cas, le garant doit lui-même être bénéficiaire d'un engagement écrit d'un établissement de crédit, d'une entreprise d'assurance, d'une société de caution mutuelle ou d'un fonds de garantie mentionné ci-dessus, ou avoir procédé à une consignation entre les mains de la Caisse des dépôts et consignations.

Par conséquent, le Pétitionnaire constituera une garantie financière, qui prendra la forme d'un acte de cautionnement auprès d'un établissement de crédit ou une entreprise d'assurance de renom. Des copies

de la garantie financière seront transmises au Préfet et à l'inspecteur des installations classées, avant la mise en service, conformément à l'article R. 516-2 III du Code de l'environnement.

5. Conclusion

L'ensemble des capacités techniques et financières présentées ci-dessus garantissent la faisabilité et la pérennité du projet objet de la présente demande d'autorisation environnementale que nous avons l'honneur de soumettre.

Le Pétitionnaire sera donc notamment à même :

- ⇒ de construire, exploiter et démanteler son projet dans le respect des intérêts visés à l'article L. 511-1 du Code de l'environnement ;
- ⇒ de répondre à tout dysfonctionnement ou accident susceptible d'intervenir sur les différentes installations projetées et qui nécessiterait une mobilisation rapide d'hommes et/ou de capitaux ;
- ⇒ de satisfaire aux obligations de l'article L. 512-6-1 du Code de l'environnement lors de la mise à l'arrêt définitif de l'installation.

Annexes

6. KBIS du Pétitionnaire

Greffé du Tribunal de Commerce de Paris

1 quai de la Corse
75198 Paris CEDEX 04

N° de gestion 2013B18485

Extrait Kbis

EXTRAIT D'IMMATRICULATION PRINCIPALE AU REGISTRE DU COMMERCE ET DES SOCIÉTÉS à jour au 3 février 2020

IDENTIFICATION DE LA PERSONNE MORALE

Immatriculation au RCS, numéro	797 610 730 R.C.S. Paris
Date d'immatriculation	01/10/2013
Dénomination ou raison sociale	EDPR FRANCE HOLDING
Forme juridique	Société par actions simplifiée (Société à associé unique)
Capital social	19 900 000,00 EUROS
Adresse du siège	25 quai Panhard et Levassor 75013 Paris
Activités principales	La prise de participations en fonds propres et quasi fonds propres, en ce compris la détention intégrale du capital d'une ou plusieurs sociétés, par tous moyens et sous quelque forme que ce soit.
Durée de la personne morale	Jusqu'au 30/09/2112
Date de clôture de l'exercice social	31 décembre

GESTION, DIRECTION, ADMINISTRATION, CONTROLE, ASSOCIÉS OU MEMBRES

Président

Nom, prénoms	Melo de Castro Belo Duarte
Date et lieu de naissance	Le 17/05/1979 à Alvalade (PORTUGAL)
Nationalité	Portugaise
Domicile personnel	Rua Joao Da Nova 3 2750-173 Cascais (Portugal)

Directeur général

Nom, prénoms	Simon Patrick
Date et lieu de naissance	Le 30/01/1968 à Paris 14ème (75)
Nationalité	Française
Domicile personnel	67 rue Jeanne D'Arc 78100 St Germain en Laye

Commissaire aux comptes titulaire

Dénomination	PRICEWATERHOUSECOOPERS AUDIT
Forme juridique	Société par actions simplifiée
Adresse	63 rue de Villiers 92200 Neuilly Sur Seine
Immatriculation au RCS, numéro	672 006 483 Nanterre

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

Adresse de l'établissement	25 quai Panhard et Levassor 75013 Paris
Activité(s) exercée(s)	Developpement construction fonctionnement technique et commercial financement et/ou exploitation de parcs éoliens prise de participations.
Date de commencement d'activité	01/11/2013
Origine du fonds ou de l'activité	Création
Mode d'exploitation	Exploitation directe

IMMATRICULATIONS HORS RESSORT

R.C.S. Sedan
R.C.S. Rodez

R.C.S. Angoulême
R.C.S. Dijon
R.C.S. Saint-Brieuc
R.C.S. Périgueux
R.C.S. Evreux
R.C.S. Chartres
R.C.S. Brest
R.C.S. Toulouse
R.C.S. Rennes
R.C.S. Châteauroux
R.C.S. Grenoble
R.C.S. Orléans
R.C.S. Chaumont
R.C.S. Nevers
R.C.S. Dieppe
R.C.S. Amiens
R.C.S. Limoges

Le Greffier


FIN DE L'EXTRAIT

R.C.S. Paris - 04/02/2020 - 18:18:53

7. Certificat d'immatriculation d'EDP Renewables Europe

15/05/2020

Registadores Mercantiles de España



Información General Mercantil

Información Mercantil interactiva de los Registros Mercantiles de España

REGISTRO MERCANTIL DE ASTURIAS

Expedida el día: 17/12/2019 a las 13:07 horas.

ÍNDICE DE EPÍGRAFES SOLICITADOS:

Datos Generales
Situaciones Especiales
Capital Social
Administradores / cargos

DATOS GENERALES

Índice

Denominación : EDP RENEWABLES EUROPE SL
Inicio de Operaciones : 26/04/2005
Domicilio Social : PLAZA DE LA GESTA 20VIEDO33-ASTURIAS
Duración : Indefinida
N.I.F. : B74137100
Datos Registrales : Hoja AS-32359 Tomo 3345 Folio 89
Objeto Social: -LA OPERACIÓN DE INSTALACIONES DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA, Y EN PARTICULAR LAS DE RÉGIMEN ESPECIAL, CON UN ENFOQUE PARTICULAR EN EL DESARROLLO Y OPERACIÓN DE PARQUES EÓLICOS. -LA PROMOCIÓN Y DESARROLLO DE TODA CLASE DE PROYECTOS RELACIONADOS CON RECURSOS ENERGÉTICOS Y ACTIVIDADES DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA, EN PARTICULAR DENTRO DEL MARCO DEL RÉGIMEN ESPECIAL, Y EN LOS ÁMBITOS DE CONGENERACIÓN, GENERACIÓN HIDRÁULICA Y GENERACIÓN EÓLICA, UTILIZACIÓN DE RESIDUOS INDUSTRIALES Y URBANOS PARA PRODUCCIÓN ENERGÉTICA, ENERGÍAS RENOVABLES, AHORRO ENERGÉTICO Y SIMILARES, MEDIANTE LA CONSTRUCCIÓN Y EXPLOTACIÓN DE LAS UNIDADES GENERADORAS Y DE LA COMERCIALIZACIÓN DE LOS PRODUCTOS RESULTANTES. -LA REALIZACIÓN A TERCEROS DE ESTUDIOS, ANÁLISIS Y PRUEBAS EN RELACIÓN CON LA OPTIMIZACIÓN DE INSTALACIONES DESTINADAS A LA UTILIZACIÓN, PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE DE LA ENERGÍA. -LA REALIZACIÓN DE ESTUDIOS, SUPERVISIÓN DE MONTAJES, CONTROLES DE CALIDAD, ORGANIZACIÓN DE MANTENIMIENTO, MANTENIMIENTO PREVENTIVO, HOMOLOGACIÓN DE PRODUCTOS, CERTIFICACIÓN DE PROCESOS E IMPLANTACIÓN DE ORGANIZACIONES PARA TERCEROS, DESTINADOS A LA OPTIMIZACIÓN DEL USO Y PRODUCCIÓN DE LA ENERGÍA. -LA REALIZACIÓN A TERCEROS DE MODELIZACIÓN DE SISTEMAS, MÉTODOS Y FÓRMULAS EN RELACIÓN CON LAS ACTIVIDADES ANTES ENUNCIADAS. -LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS DE CONSULTORÍA, AUDITORÍA, ASESORAMIENTO Y FORMACIÓN, EN RELACIÓN CON ESAS MISMAS ACTIVIDADES. -LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS INTEGRALES EN RELACIÓN CON LAS ACTIVIDADES DE OPTIMIZACIÓN EN EL USO, TRANSPORTE Y UTILIZACIÓN DE LA ENERGÍA. LA INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO EN TODO TIPO DE PROCESOS EN RELACIÓN CON EL USO Y AHORRO ENERGÉTICO. -LA CONTRATACIÓN Y EJECUCIÓN DE OBRAS DE CONSTRUCCIÓN, PÚBLICAS Y PRIVADAS, RELACIONADAS EN GENERAL CON EL AHORRO ENERGÉTICO, LA DIVERSIFICACIÓN DE FUENTES DE ENERGÍA Y EL MEDIOAMBIENTE Y, EN PARTICULAR, CON LA PRODUCCIÓN, UTILIZACIÓN Y TRANSPORTE DE LA ENERGÍA, CONSTRUCCIÓN DE OBRAS HIDRÁULICAS, CONSTRUCCIÓN Y MONTAJE DE INSTALACIONES

file:///C:/Users/E352938/AppData/Local/Microsoft/Windows/NetCache/Content.Outlook/X2X6VESV/InformacionMercantil (003).html

1/4

15/05/2020

Registadores Mercantiles de España

ELÉCTRICAS DE CLIMATIZACIÓN Y MECÁNICAS DE TODO TIPO, CONSTRUCCIÓN DE OBRAS PARA TRATAMIENTO DE AGUAS, ASÍ COMO DE CUALQUIER OTRO TIPO DE RESIDUOS URBANOS E INDUSTRIALES Y TODAS LAS OBRAS CIVILES E INSTALACIONES COMPLEMENTARIAS A ESTAS ACTIVIDADES. -LA INVESTIGACIÓN Y REALIZACIÓN DE ACTIVIDADES RELACIONADAS CON LA SEGURIDAD E HIGIENE EN EL TRABAJO Y EL MEDIO AMBIENTE EN TODAS SUS FORMAS, ASÍ COMO LA PRESTACIÓN A TERCEROS DE SERVICIOS RELATIVOS A LA PREVENCIÓN DE DAÑOS A LAS PERSONAS Y COSAS CONTRA CUALQUIER RIESGO. LA FINANCIACION DE PROYECTOS DE INSTALACIONES DE PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA DE CARACTER RENOVABLE.

Estructura del órgano: Consejo de administración
Unipersonalidad: La sociedad de esta hoja es unipersonal, siendo su socio único EDP RENOVAVEIS SOCIEDAD ANONIMA, con N.I.F. A74219304
Último depósito contable: 2018
ASIENTOS DE PRESENTACIÓN VIGENTES: No existen asientos de presentación vigentes
SITUACIONES ESPECIALES: No existen situaciones especiales

CAPITAL SOCIAL

Índice

Capital suscrito: 249.498.800,00 Euros.

ADMINISTRADORES Y CARGOS SOCIALES

Índice

Nombre: MANSO NETO JOAO MANUEL
DNI: X9205129T
Cargo: Consejero
Fecha de nombramiento: 22/06/2017
Duración: 22/06/2020
Inscripción: 75
Fecha inscripción: 27/06/2017
Fecha de la escritura: 26/06/2017
Notario/Certificante: FERNÁNDEZ POSADA LUIS IGNACIO
Residencia: OVIEDO - ASTURIAS
Número de protocolo: 2017/2013

Nombre: MELO DE CASTRO BELO DUARTE
DNI: Y5821211V
Cargo: Consejero
Fecha de nombramiento: 10/10/2017
Duración: 10/10/2020
Inscripción: 77
Fecha inscripción: 24/10/2017
Fecha de la escritura: 13/10/2017
Notario/Certificante: FERNÁNDEZ POSADA LUIS IGNACIO
Residencia: OVIEDO - ASTURIAS
Número de protocolo: 2017/3214

Nombre: MARTINIS SPYRIDON
DNI: X6187461R
Cargo: Consejero
Fecha de nombramiento: 18/02/2019
Duración: 18/02/2022
Inscripción: 86
Fecha inscripción: 22/02/2019

file:///C:/Users/E352938/AppData/Local/Microsoft/Windows/NetCache/Content.Outlook/X2X6VESV/InformacionMercantil (003).html

2/4

Nombre: GARCIA-CONDE NORIEGA EMILIO
DNI: 10570088R
Cargo: Secretario
Fecha de nombramiento: 12/05/2005
Duración: Indefinida
Inscripción: 2
Fecha inscripción: 16/05/2005
Fecha de la escritura: 12/05/2005
Notario/Certificante: TEJUCA PENDAS LUIS ALFONSO
Residencia: OVIEDO - ASTURIAS
Número de protocolo: 2005/1832

Nombre: EDP RENOVAVEIS SOCIEDAD ANONIMA
DNI: A74219304
Cargo: Socio único
Fecha de nombramiento: 27/02/2008
Duración: Indefinida
Inscripción: 36
Fecha inscripción: 24/03/2008
Fecha de la escritura: 18/03/2008
Notario/Certificante: TEJUCA PENDAS LUIS ALFONSO
Residencia: OVIEDO - ASTURIAS
Número de protocolo: 2008/999

Nombre: MANSO NETO JOAO MANUEL
DNI: X9205129T
Cargo: Presidente
Fecha de nombramiento: 22/06/2017
Duración: Indefinida
Inscripción: 75
Fecha inscripción: 27/06/2017
Fecha de la escritura: 26/06/2017
Notario/Certificante: FERNÁNDEZ POSADA LUIS IGNACIO
Residencia: OVIEDO - ASTURIAS
Número de protocolo: 2017/2013

Nombre: MELO DE CASTRO BELO DUARTE
DNI: Y5821211V
Cargo: Consejero Delegado
Fecha de nombramiento: 10/10/2017
Duración: 10/10/2020
Inscripción: 77
Fecha inscripción: 24/10/2017
Fecha de la escritura: 13/10/2017
Notario/Certificante: FERNÁNDEZ POSADA LUIS IGNACIO
Residencia: OVIEDO - ASTURIAS
Número de protocolo: 2017/3214

De conformidad con el artículo 145.1 del Reglamento del Registro Mercantil, el nombramiento de administradores caducará cuando, vencido el plazo, se haya celebrado la Junta General siguiente o hubiese transcurrido el término legal para la celebración de la Junta que deba resolver sobre la aprobación de cuentas del ejercicio anterior.

Esta información se expide con referencia a los datos incorporados al archivo informático del Registro Mercantil y tiene un valor meramente informativo. En caso de discordancia prevalece el contenido de asientos registrales sobre el índice llevado por procedimientos informáticos. La Certificación expedida por el Registrador Mercantil será el único medio para acreditar fehacientemente el contenido de los asientos y demás documentos archivados o depositados en el Registro (Artículo 77 del Reglamento del Registro Mercantil). Queda totalmente prohibida la incorporación de los datos que se contienen en este documento a bases o ficheros informatizados que puedan ser susceptibles de consulta individualizada por personas físicas o jurídicas, y ello aunque se exprese la procedencia de la información (Instrucción DGRN de 17 de febrero de 1998).



REGISTRADORES DE ESPAÑA
 Diego de León, 21. 28006 Madrid
 91 270 16 99

8. Lettre d'engagement d'EDP Renewables Europe au profit de EDPR France Holding en vue du financement du projet de Saint Bon

EDPR France HOLDING
25 Quai Panhard et Levassor
75013 PARIS

A l'attention du représentant légal

Madrid, le 25 mai 2020

Autorisation environnementale du parc éolien de Saint Bon Lettre d'engagement

La soussignée,

La société EDP Renewables Europe, société de droit espagnol dont le siège social est à OVIEDO (Espagne), Plaza de la Gesta n°2, immatriculée au Registre Mercantile des Asturies sous les références « Tomo 3345, Folio 89, Hoja AS-32359, Fiscal Número B-74137100 », représentée par Madame Celma Joao Batista Pires agissant en qualité de *Corporate Finance Director* et Monsieur Joao Pedro Burnay Summavielle, agissant en qualité de *EDPR Finance Director*, dûment habilités aux fins des présentes (ci-après « EDPR »),

Associée unique de la société EDPR France Holding, société par actions simplifiée au capital de 19.900.000 euros, dont le siège social est sis 25, Quai Panhard et Levassor, 75013 Paris, immatriculée au Registre du Commerce et des Sociétés de Paris sous le numéro 797 610 730 (ci-après la « Société »),

Connaissance prise du projet de parc éolien dénommé « parc éolien de Saint Bon » composé de 3 éoliennes, situé à Saint Bon (51310), et en cours de développement par la Société (ci-après le « Projet »),

Déclare par la présente,

- (i) Que la Société dispose, à ce jour, de la capacité financière nécessaire pour faire face à ses engagements dans le cadre du Projet, pour la durée et dans les termes et conditions envisagés par la Société et dans le respect de la réglementation en vigueur ;
- (ii) Ne pas avoir connaissance d'un quelconque fait ou élément susceptible de remettre en cause cette capacité ou le bon développement du Projet.

EDPR s'engage, en tant que société contrôlant la Société au sens de l'article L. 233-3 du Code de commerce, à allouer suffisamment de moyens financiers à la Société afin de permettre à cette dernière de disposer des capitaux nécessaires pour honorer ses obligations d'exploitant au titre du Projet, ainsi qu'à faire toutes diligences et à veiller à ce que la gestion et la situation financière de la Société lui permettent de faire face auxdites obligations.

EDPR s'engage, en tant que société contrôlant la Société, à apporter à la Société un financement par fonds propres, notamment sous la forme d'apport en capital, ou de prêt d'actionnaire, directement ou par le biais de l'une des filiales du groupe EDP Renewables.

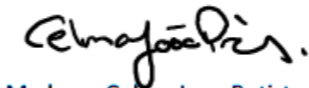
Le présent engagement entre en vigueur à la date de l'arrêté portant autorisation environnementale relative au Projet et s'éteindra à la plus proche des dates suivantes :

- (i) Date effective du changement d'exploitant, le cas échéant ; ou
- (ii) Au jour où EDPR cesserait de contrôler la Société ; ou
- (iii) A la fin du démantèlement complet des installations relatives au Projet.

La présente lettre est régie par le droit français. Tout différend, contestation ou réclamation résultant de, ou prétendument lié à, la validité, l'interprétation, l'application, la mise en œuvre ou la résiliation de la présente lettre sera soumis à la juridiction compétente sous le ressort de la Cour d'Appel de Paris.

Fait à Madrid,
Le 25 mai 2020
En deux (2) exemplaires originaux,

Pour EDP Renewables Europe



Madame Celma Joao Batista Pires
Corporate Finance Director
Dûment habilitée



Joao Pedro Burnay Summavielle
EDPR Finance Director
Dûment habilité

9. Situation comptable et financière de la société EDP Renewables Europe

9.1. Comptes annuels relatifs à l'exercice clos au 31 décembre 2016

9.1.1. Bilans comptables

EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.

Bilans

aux 31 décembre 2016 et 2015

(exprimés en milliers d'euros)

Actif	Note	2016	2015
Immobilisations incorporelles			
Applications informatiques	(5)	9 078	6 453
Immobilisations corporelles			
Installations techniques, équipements informatiques et autres immobilisations corporelles	(6)	10 339	11 412
Investissements dans des entreprises du groupe et associées à long terme			
Instruments de capitaux propres	(8)	3 022 441	3 372 919
Crédits aux entreprises	(10a)	76 354	341 857
Instruments dérivés	(11)	2 402	3 689
Investissements financiers à long terme			
Crédits aux tiers		140	104
Autres actifs financiers		12	14
Actifs d'impôt différé	(18)	10 418	11 946
Total des actifs non courants		3 131 184	3 748 394
Stocks	(12)	10 327	8 973
Créances clients et autres comptes à recevoir			

Clients, entreprises du groupe et associées à court terme	(10b)	40 108	41 515
Débiteurs divers	(10b)	327	1 005
Autres crédits auprès des Administrations publiques	(18)	839	1 439
Investissements dans des entreprises du groupe et associées à court terme	(10a)	13 814	52 816
Investissements financiers à court terme			
Instruments dérivés	(11)	2 951	4 141
Autres actifs financiers		500	-
Régularisations à court terme		721	29
Trésorerie et équivalents de trésorerie			
Trésorerie		471	496
Total des actifs courants		70 058	110 414
Total de l'actif		3 201 242	3 858 808

Capitaux propres et Passif	Note	2016	2015
Fonds propres	(13)	249 499	249 499
Prime d'émission		2 068 730	2 068 730
Réserves		47 043	38 182
Résultat de l'exercice		191 031	88 606
Subventions, dons et legs reçus	(14)	-	1 102
Total des Capitaux propres		2 556 303	2 446 119
Dettes à long terme			

Autres passifs financiers	(15a)	786	786
Instruments dérivés	(11)	10 778	-
Créances envers des entreprises du groupe et associées à long terme	(16a)	19 235	686 547
Passifs d'impôt différé	(18)	2 793	2 843
Total des passifs non courants		33 592	690 176
Dettes à court terme			
Autres passifs financiers à court terme	(15a)	6 022	208
Instruments dérivés	(11)	6 099	212
Créances envers des entreprises du groupe et associées à court terme	(16a)	564 642	686 230
Dettes fournisseurs et autres comptes à payer			
Fournisseurs, entreprises du groupe et associées à court terme	(16b)	26 420	19 138
Créditeurs divers	(16b)	5 502	14 283
Personnel (rémunérations en attente de paiement)	(16b)	2 303	2 084
Autres dettes envers les Administrations publiques	(18)	359	358
Total des passifs courants		611 347	722 513
Total des capitaux propres et passif		3 201 242	3 858 808

9.1.2. Comptes de résultat :

EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.

Comptes de résultat des
exercices annuels
clos les 31 décembre 2016 et 2015

(exprimés en milliers d'euros)

	ACTIVITÉS POURSUIVIES	Note	2016	2015(*)
Montant net du chiffre d'affaires		(21a)		
Ventes			7 602	4 586
Prestations de services			35 875	34 537
Dividendes			97 538	95 947
Produits financiers		(9b)	9 934	32 955
Achats		(21b)	(5 900)	(4 656)
Autres produits d'exploitation				
Produits accessoires et autres de gestion courante			4 034	965
Dépenses de personnel				
Salaires et assimilés			(10 052)	(10 167)
Charges sociales			(2 787)	(2 705)
Autres charges d'exploitation				
Services extérieurs		(21c)	(28 698)	(27 345)
Impôts			(42)	(28)
Autres frais de gestion courante			(4 128)	(4 053)
Amortissement des immobilisations		(5, 6)	(3 666)	(4 464)
Dépréciation et résultat des cessions				
d'immobilisations		(6)	-	(142)
Des participations		(8)	129 264	(31 311)
Résultat d'exploitation			219 040	84 199
Produits financiers				
Des valeurs mobilières et autres instruments financiers				

Des entreprises du groupe et associées	(9b)	-	45 893
De tiers		37	640
Charges financières			
Pour les dettes envers les entreprises du groupe et associées	(15b)	(37 364)	(51 818)
Pour les dettes envers les tiers		-	(8)
Variation de la juste valeur des instruments financiers	(11)	(24 084)	4 163
Écarts de change		116	(547)
Dépréciation et résultat des cessions d'instruments financiers	(11)	<u>12 192</u>	<u>(501)</u>
Résultat financier		<u>(39 169)</u>	<u>(2 178)</u>
Résultat avant impôts		<u>179 871</u>	<u>81 941</u>
Impôts sur les bénéfices	(18)	11 160	6 665
Résultat de l'exercice		<u>191 031</u>	<u>88 606</u>

9.2. Comptes annuels relatifs à l'exercice clos au 31 décembre 2017

9.2.1. Bilans comptables

EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.				
Bilans				
aux 31 décembre 2017 et 2016				
(exprimés en milliers d'euros)				
Actif	Note	2017	2016	
Immobilisations incorporelles				
Applications informatiques	(5)	9 267	9 078	
Immobilisations corporelles				
Installations techniques, équipements informatiques et autres immobilisations corporelles	(6)	9 034	10 339	
Investissements dans des entreprises du groupe et associées à long terme			3 022 44	
Instruments de capitaux propres	(8)	2 845 605	1	
Crédits aux entreprises	(10a)	21 876	76 354	
Instruments dérivés	(11)	421	2 402	
Investissements financiers à long terme				
Crédits aux tiers		95	140	
Autres actifs financiers		12	12	
Actifs d'impôt différé	(18)	10 730	10 418	
Total des actifs non courants		2 897 040	3 131 18	4
Stocks	(12)	12 797	10 327	
Créances clients et autres comptes à recevoir				

Clients, entreprises du groupe et associées à court terme	(10b)	43 515	40 108
Débiteurs divers	(10b)	26 507	317
Autres crédits auprès des administrations publiques	(18)	668	839
Investissements dans des entreprises du groupe et associées à court terme	(10a)	6 535	13 814
Investissements financiers à court terme			
Instruments dérivés	(11)	421	2 951
Autres actifs financiers		3 000	500
Régularisations à court terme		611	721
Trésorerie et équivalents de trésorerie			
Trésorerie		494	471
Total des actifs courants		96 538	70 058
Total de l'actif		2 993 578	3 201 24
			2

	Note	2017	2016
<u>Capitaux propres et passif</u>			
Fonds propres	(13)		
Capital		249 499	249 499
Prime d'émission		2 068 730	2 068 730
Réserves		51 893	47 043
Résultat de l'exercice		123 841	191 031
Total des capitaux propres		2 493 963	2 556 303
Dettes à long terme			
Autres passifs financiers	(15a)	786	786
Instruments dérivés	(11)	20 575	10 778
Créances envers des entreprises du groupe et associées à long terme	(16a)	5 731	19 235

Passifs d'impôt différé	(18)	3 110	2 793
Total des passifs non courants		30 202	33 592
Dettes à court terme			
Autres passifs financiers à court terme	(15a)	3 352	6 022
Instruments dérivés	(11)	29 547	6 099
Créances envers des entreprises du groupe et associées à court terme	(16a)	404 593	564 642
Dettes fournisseurs et autres comptes à payer			
Fournisseurs, entreprises du groupe et associées à court terme			
	(16b)	23 459	26 420
Créditeurs divers	(16b)	5 908	5 502
Personnel (rémunérations en attente de paiement)	(16b)	2 135	2 303
Autres dettes envers les Administrations publiques	(18)	419	359
Total des passifs courants		469 413	611 347
		2 993 57	3 201 2
Total des capitaux propres et passif		8	42

9.2.2. Comptes de résultat

EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.

Comptes de résultat des
exercices annuels clos
les 31 décembre 2017 et 2016
(exprimés en milliers d'euros)

ACTIVITÉS POURSUIVIES	Note	2017	2016
Montant net du chiffre d'affaires	(21a)		
Ventes		7 838	7 602
Prestations de services		39 472	35 875
Dividendes		164 642	97 538
Produits financiers	(9b)	1 879	9 934
Achats	(21b)	(6 243)	(5 900)
Autres produits d'exploitation			
Produits accessoires et autres de gestion courante		10 327	4 034
Dépenses de personnel			
Salaires et assimilés		(10 180)	(10 052)
Charges sociales		(2 938)	(2 787)
Autres charges d'exploitation			
Services extérieurs	(21c)	(30 388)	(28 698)
Impôts		(43)	(42)
Autres frais de gestion courante		(95)	(4 128)
Amortissement des immobilisations	(5,6)	(4 069)	(3 666)
Dépréciation et résultat des cessions d'immobilisations			
Des participations	(8)	(449)	129 264
Résultat d'exploitation		<u>169 753</u>	<u>228 974</u>
Produits financiers			

Des valeurs mobilières et autres instruments financiers De tiers	(9b)	1	37
Charges financières			
Pour les dettes envers les entreprises du groupe et associées	(15b)	(8 446)	(37 364)
Variation de la juste valeur des instruments financiers	(11)	(29 912)	(24 084)
Écarts de change		988	116
Dépréciation et résultat des cessions d'instruments financiers	(11)	(25 917)	12 192
Résultat financier		<u>(63 286)</u>	<u>(49 103)</u>
Résultat avant impôts		<u>106 467</u>	<u>179 871</u>
Impôts sur les bénéfices	(18)	17 374	11 160
Résultat de l'exercice		<u>123 841</u>	<u>191 031</u>

Les notes annexes font partie intégrante des comptes annuels 2017.

9.2.3. Annexe aux comptes annuels

EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.

Annexe aux comptes annuels

31 décembre 2016

(1) Nature et principales activités

EDP Renewables Europe, S.L.U. (ci-après la Société) a été constituée le 26 avril 2005 sous la dénomination sociale Nuevas Energías de Occidente, S.L.U. En date du 1^{er} mars 2010, l'Assemblée générale des associés a décidé de modifier la dénomination sociale pour l'actuelle : EDP Renewables Europe, S.L.U. La Société a pour objet :

- l'exploitation d'installations de production d'énergie électrique et, en particulier, celles du régime spécial et, notamment le développement et l'exploitation de parcs éoliens ;
- la promotion et le développement de tout type de projets liés aux ressources énergétiques et activités de production d'énergie électrique, en particulier dans le cadre du régime spécial, et dans les domaines de cogénération, génération hydraulique et génération éolienne, d'utilisation de déchets industriels et urbains pour la production d'énergie, d'énergies renouvelables, d'économie d'énergie et similaires, via la construction et l'exploitation d'unités génératrices et la commercialisation des produits qui en résultent ;
- la réalisation pour des tiers d'études, d'analyses et de tests concernant l'optimisation des installations destinées à l'utilisation, la production et le transport de l'énergie ;
- la réalisation d'études, la supervision de montages, les contrôles qualité, l'organisation de la maintenance, la maintenance préventive, l'homologation de produits, la certification des processus et l'implantation d'exploitations pour des tiers, destinés à l'optimisation de l'utilisation et de la production d'énergie ;
- la réalisation pour des tiers de modélisation des méthodes et formules concernant les activités susmentionnées ;
- la prestation de services de conseil, d'audit et de formation, concernant ces mêmes activités ;
- la prestation de services complets concernant les activités d'optimisation de l'usage, du transport et de l'utilisation de l'énergie. La recherche et le développement dans tout type de processus en rapport avec l'utilisation et l'économie d'énergie ;
- la passation de marchés et l'exécution de travaux de construction, publics ou privés, en rapport en général avec l'économie d'énergie, la diversification des sources d'énergie et l'environnement et, en particulier, avec la production, l'utilisation et le transport de l'énergie, la construction de travaux hydrauliques, la construction et le montage d'installations électriques de climatisation et mécaniques en tout genre, la construction d'installations de

traitement d'eau, tout comme de tout autre type de déchets urbains et industriels et de tous les ouvrages de génie civil et installations complémentaires à ces activités ;

- la recherche et la réalisation d'activités en rapport avec la sécurité et l'hygiène au travail et l'environnement sous toutes ses formes, tout comme la prestation aux tiers de services liés à la prévention de dommages aux personnes et aux biens contre tout risque.

Les activités constituant l'objet social seront exercées par l'intermédiaire des professionnels correspondants si nécessaire. Sont exclues de l'objet social toutes les activités pour lesquelles la loi exige des conditions spéciales que cette Société ne réunit pas.

Les activités constituant l'objet social pourront être réalisées par la Société directement ou indirectement moyennant la détention d'actions ou de participations dans des sociétés ayant le même objet ou via toute autre forme autorisée en droit.

La Société a pour activité principale la détention, l'administration et la gestion des sociétés contrôlées, en fournissant principalement des services de gestion, de conseil et de financement. Les sociétés contrôlées ont pour principale activité la génération d'énergie via des parcs éoliens et photovoltaïques, aussi bien en Espagne (pays qui représente environ 44 % de la puissance installée) que dans le reste de l'Europe. Cette activité est affectée de manière importante par la réglementation sectorielle en matière énergétique.

Comme il est indiqué dans la Note 8, la Société détient des participations dans des sociétés dépendantes et associées. En conséquence, la Société est la société mère d'un Groupe de sociétés (Groupe EDP Renewables Europe ou le Groupe) conformément à la législation en vigueur. Il est nécessaire de présenter les comptes annuels consolidés, conformément aux principes et normes comptables généralement acceptés, pour donner une image fidèle de la situation financière et des résultats des opérations, des variations des capitaux propres et des flux de trésorerie du Groupe. Les informations relatives aux participations dans des entreprises du groupe et associées sont présentées en Annexe I.

La Société ne présente pas de comptes annuels consolidés car elle bénéficie de l'exemption prévue à l'article 43.2 du Code de commerce et qu'elle fait partie du groupe espagnol EDP Renováveis, S.A. (le groupe EDPR) qui présente des comptes consolidés. Le domicile fiscal et social d'EDP Renováveis, S.A. est établi à Oviedo, Plaza de la Gesta, n° 2. Le 26 février 2018, les administrateurs ont préparé les états financiers consolidés d'EDP Renováveis, S.A. et de ses filiales pour 2017 (le 27 février 2017 pour 2016), lesquels font apparaître un bénéfice consolidé de 456 207 milliers d'euros et des capitaux propres consolidés de 7 895 152 milliers d'euros (176 112 milliers d'euros et 7 573 014 milliers d'euros en 2016).

La société fait partie du groupe EDP dont la société mère est EDP Energías de Portugal, S.A., dont le siège social est situé à Lisbonne, Avenida 24 de Julio, 12.

Le siège social de la Société est établi à Oviedo, Plaza de la Gesta, n° 2 et son numéro d'identification fiscale (NIF) est le B74137100

Réglementation sectorielle

La génération d'énergie à l'aide de technologies renouvelables est extrêmement réglementée dans tous les pays où se trouvent les sociétés contrôlées. Cette réglementation favorise la rémunération de l'énergie produite par différents moyens, les principaux étant les suivants :

- l'obtention d'une prime additionnelle au prix du marché ;
- un tarif réglementé ;
- l'obtention de certificats verts.

L'impact des modifications de la législation énergétique peut avoir un impact significatif sur les filiales d'EDP Renewables Europe, S.L.U..

(2) Bases de présentation des comptes annuels

(a) Image fidèle

Les comptes annuels ont été établis à partir des registres comptables d'EDP Renewables Europe, S.L.U.

Les comptes annuels de l'exercice 2017 ont été établis conformément à la législation commerciale en vigueur et aux normes établies dans le Plan général de comptabilité, afin de donner une image fidèle des capitaux propres et de la situation financière au 31 décembre 2017 et des résultats de ses opérations, des variations des capitaux propres et de l'état des flux de trésorerie correspondant à l'exercice annuel se terminant à cette date.

Les Administrateurs de la Société estiment que les présents comptes annuels individuels de l'exercice 2017, établis le 31 mars 2018, seront approuvés par l'Associé Unique sans la moindre modification.

(b) Comparaison des informations

Les comptes annuels présentent à des fins de comparaison, avec chaque poste du bilan, du compte de résultat, de l'état des variations des capitaux propres, de l'état des flux de trésorerie et du rapport, en plus des chiffres de l'exercice 2017, ceux correspondant à l'exercice précédent, faisant partie des comptes annuels de l'exercice 2016 approuvés par l'Associé unique en date du 22 juin 2017.

(c) Devise fonctionnelle et devise de présentation

Les comptes annuels sont présentés en milliers d'euros, arrondis au millier le plus proche, étant la devise fonctionnelle et de présentation de la Société.

(d) Aspects critiques de l'évaluation et estimation des incertitudes et jugements pertinents dans le cadre de l'application des politiques comptables

L'élaboration des comptes annuels requiert l'application d'estimations comptables pertinentes et la réalisation de jugements, estimations et hypothèses dans le cadre de l'application des politiques comptables de la Société. Sur ce point, les aspects qui ont impliqué un plus grand niveau de jugement ou de complexité sont résumés ci-après : l'évaluation des investissements en instruments de capitaux propres.

La Société réalise le test de dépréciation annuel des investissements dans des entreprises du groupe lorsqu'il existe une preuve objective de la diminution ou lorsque les investissements dans des instruments de capitaux propres incluent un montant signification de fonds de commerce implicite. Les estimations, y compris la méthodologie employée, peuvent avoir un impact significatif sur les valeurs et la perte en raison de la diminution de la valeur.

De même, même si les estimations réalisées par les Administrateurs de la Société ont été calculées sur la base des meilleures informations disponibles au 31 décembre 2017, il est possible que des événements ayant eu lieu à l'avenir obligent de les modifier pour les prochains exercices. Les modifications découlant, le cas échéant, des ajustements à effectuer au cours des prochains exercices seront enregistrées à titre prospectif dans les comptes annuels.

(e) Situation économique et patrimoniale

En 2017, la société a réalisé un bénéfice de 124 millions d'euros et des flux de trésorerie positifs provenant des activités opérationnelles de 380 millions d'euros, bien qu'au 31 décembre 2017, le passif courant Société dépasse l'actif courant de 372 875 milliers d'euros (541 289 milliers d'euros au 31 décembre 2016), principalement en raison de dettes à court terme envers le groupe s'élevant à 404 593 milliers d'euros. Les administrateurs de la Société ont cependant préparé ces états financiers selon le principe de la continuité de l'activité, en se basant sur les prévisions de génération de flux de trésorerie à court terme qui témoignent de la capacité de la société à respecter ses engagements de paiement à court terme et en considérant également le fait que la société dispose de la confirmation écrite de son Associé unique, EDP Renováveis, S.A., en vertu de laquelle il s'engage à fournir le soutien financier qui pourrait être nécessaire pour respecter ses engagements de paiement à court terme.

(3) Affectation des résultats

La proposition de distribution du résultat de la Société de l'exercice annuel se terminant au 31 décembre 2017 qui sera soumise à l'approbation de l'Associé Unique est la suivante :

	Euros
<u>Base de répartition</u>	
Bénéfice de l'exercice	123 841 184,7 0
<u>Distribution</u>	
Dividendes	123 841 184,7 0

L'affectation des résultats de la Société de l'exercice annuel arrêté le 31 décembre 2016, approuvée par l'Associé unique le 22 juin 2017 est la suivante :

	Euros
<u>Base de répartition</u>	
Pertes et profits (bénéfice)	191 031 083,6 5
<u>Distribution</u>	
Réserve légale	4 850 738,90
Dividendes	186 180 344,7 5
	<hr/> 191 031 083,6 5 <hr/>

Au 31 décembre, le montant des réserves non distribuables est le suivant :

	Milliers d'euros	
	2017	2016
Réserves non distribuables :	<hr/>	<hr/>

Réserve légale	49 900	45 050
	<hr/> 49 900	<hr/> 45 050

(4) Normes d'évaluation

(a) Immobilisations incorporelles

(i) Applications informatiques

Les applications informatiques acquises, y compris les dépenses de développement de sites Internet, sont comptabilisées dans la mesure où elles réunissent les conditions fixées pour les dépenses de développement ultérieures. Les dépenses liées au développement d'un site Internet à des fins promotionnelles ou pour faire la publicité des produits ou services de la Société sont comptabilisées en charges sur l'exercice au cours duquel elles sont supportées. Les frais de maintenance des applications informatiques sont comptabilisés en charges sur l'exercice au cours duquel ils sont supportés.

Les applications informatiques sont amorties selon la méthode linéaire pendant une période de cinq ans.

(c) Immobilisations corporelles

Les actifs inclus dans les immobilisations corporelles sont comptabilisés au coût d'acquisition ou de production, selon les mêmes principes que ceux établis pour la détermination du coût de production des stocks. Les immobilisations corporelles constituées avant le 1er janvier 2013 comprennent les réévaluations effectuées conformément à la loi 16/2012 du 27 décembre 2012 portant adoption de diverses mesures fiscales visant à assainir les finances publiques et à stimuler l'activité économique.

L'amortissement des immobilisations corporelles est réalisé en distribuant systématiquement leur montant amortissable durant leur vie utile. À ces effets, par montant amortissable, on entend le coût d'acquisition diminué de sa valeur résiduelle.

L'amortissement des immobilisations corporelles est déterminé par l'application des critères ci-dessous :

	Méthode d'amortissement	Durée de vie estimée en années
Installations techniques	Linéaire	10-14
Autres installations et machines	Linéaire	10
Mobilier	Linéaire	10
Équipement informatique	Linéaire	4

La Société révisé la valeur résiduelle, la vie utile et la méthode d'amortissement des immobilisations corporelles à la clôture de chaque exercice. Les modifications des critères initialement établis sont comptabilisées comme une modification de l'estimation.

Les décomptabilisations et cessions seront inscrites dans la comptabilité moyennant l'élimination du coût de l'élément et l'amortissement cumulé correspondant.

(d) Diminution de la valeur des actifs non financiers sujets à amortissement ou dépréciation

La Société suit le critère d'évaluation de l'existence d'indices pouvant mettre en évidence l'éventuelle diminution de la valeur des actifs non financiers sujets à amortissement ou dépréciation, afin de vérifier si la valeur comptable desdits actifs est supérieure à leur valeur récupérable, étant entendu comme la valeur la plus importante entre la juste valeur moins les frais de vente et leur valeur d'utilisation.

(d) Instruments financiers

(e) Instruments financiers

La société classe dans cette catégorie les instruments financiers dérivés décrits dans la note 11, qui sont initialement comptabilisés à leur juste valeur. Les frais de transaction directement attribuables à l'achat ou à l'émission sont comptabilisés comme un coût dans le compte de résultats à mesure qu'ils sont encourus.

Ultérieurement à leur comptabilisation initiale, ils sont comptabilisés à une juste valeur inscrivant les variations dans les résultats. La juste valeur n'est pas réduite par les frais de transaction éventuellement encourus de par leur vente ou disposition éventuelle par une autre voie. Les intérêts et dividendes acquis sont inclus dans les postes de par leur nature.

(ii) Classification et séparation des instruments financiers

Les instruments financiers sont classifiés lors de leur comptabilisation initiale comme actif financier, passif financier ou capitaux propres, conformément au fonds économique du contrat et aux définitions d'actif financier, de passif financier ou de capitaux propres.

La Société classifie les instruments financiers dans les différentes catégories en fonction des caractéristiques et intentions de la Direction lors de leur comptabilisation initiale.

(iii) Principe de compensation

Tout actif ou passif financier peut être compensé uniquement lorsque la Société a le droit exigible de compenser les montants comptabilisés et a l'intention de liquider la quantité nette ou de réaliser l'actif et d'annuler le passif simultanément.

(v) Prêts et créances

Les prêts et créances sont constitués des crédits pour les opérations commerciales et des crédits pour les opérations non commerciales avec des termes fixes ou déterminables n'étant pas cotés sur un marché actif, autres que ceux étant classifiés dans d'autres catégories d'actifs financiers. Ces actifs sont initialement comptabilisés à leur juste valeur, incluant les frais de transaction encourus et sont évalués à leur prix de revient, à l'aide de la méthode du taux d'intérêt effectif.

(iv) Participations dans des entreprises du groupe

Les participations dans des entreprises du groupe sont initialement calculés au coût, initialement comptabilisés au coût, qui est équivalent à la juste valeur de la contrepartie donnée, à l'exclusion des coûts de transaction encourus, et sont ensuite évalués au coût, diminué du montant cumulé des pertes de valeur. Les investissements dans des entreprises du groupe acquises avant le 1^{er} janvier 2010, incluent dans le coût d'acquisition, les frais de transaction encourus.

Les participations dans les sociétés du groupe libellés en devises étrangères qui font l'objet d'une couverture des investissements nets dans les opérations étrangères sont retraitées pour tenir compte des variations des taux de change.

Les participations dans des sociétés du groupe acquises au moyen d'un apport non monétaire entre sociétés du groupe sont évaluées aux valeurs existant avant que la transaction ne soit effectuée dans les états financiers individuels de la société apporteuse.

(vii) Apports non monétaires en échange de participations dans les actifs d'autres sociétés

Dans les apports non monétaires d'activités, y compris les participations dans des sociétés du groupe, à des sociétés du groupe, les participations en capitaux propres reçus sont évalués à la date de la transaction, à la valeur comptable des éléments de capitaux propres livrés dans les états financiers individuels de l'apporteur ou au montant représentant la part en pourcentage des capitaux propres de l'entreprise apportée, si celui-ci est supérieur. Les produits et charges différés comptabilisés en relation avec les actifs et passifs livrés sont maintenus en capitaux propres, mais liés à la participation reçue.

(viii) Intérêts et dividendes

Les intérêts sont calculés selon la méthode du taux d'intérêt effectif.

Les revenus à titre de dividendes provenant d'investissements dans des capitaux propres sont comptabilisés lorsque la Société a le droit de les percevoir. Si les dividendes distribués proviennent sans équivoque de résultats générés antérieurement à la date d'acquisition du fait de la distribution de montants supérieurs aux bénéfices générés pour la participation depuis l'acquisition, ceci réduit la valeur comptable de l'investissement.

Vu l'avis de l'Institut de comptabilité et de commissariat aux comptes (ICAC) numéro 2 publié au bulletin officiel de l'ICAC 79, pour les entités dont l'activité ordinaire est la détention de parts dans le capital de sociétés du groupe, ainsi que le financement des activités de leurs filiales, les dividendes et autres revenus (coupons, intérêts) provenant du financement accordé aux filiales et les gains sur la cession de participations constituent le « chiffre d'affaires net » dans le compte de résultat.

(ix) Sortie des actifs financiers

Les actifs financiers sont décomptabilisés lorsque les droits de réception des flux de trésorerie y afférents ont expiré ou ont été cédés et que la Société a transféré substantiellement les risques et bénéfices de leur détention.

(x) Perte de valeur des actifs financiers

Un actif financier ou groupe d'actifs financiers est détérioré et une dépréciation a eu lieu s'il existe la preuve objective de la détérioration en conséquence d'un ou de plusieurs événements s'étant produits après la comptabilisation initiale de l'actif et ce(s) événement(s) à l'origine de la perte ont une incidence sur les flux de trésorerie futurs estimés de l'actif ou du groupe d'actifs financiers, pouvant être estimé de manière fiable.

La Société suit le critère d'enregistrement des réductions opportunes des valeurs des prêts et créances et instruments de dette, lorsqu'une réduction ou un retard des flux de trésorerie estimés futurs a eu lieu, motivés par l'insolvabilité du débiteur.

De même, en cas de capitaux propres, la valeur est réduite en cas de manque de recouvrabilité de la valeur comptable de l'actif en raison d'une diminution prolongée ou significative de sa juste valeur.

■ Perte de valeur des actifs financiers évalués au coût amorti

Le montant de la perte de valeur des actifs financiers évalués au coût amorti est la différence entre la valeur comptable de l'actif financier et la valeur actuelle des flux de trésorerie futurs estimés, à l'exclusion des pertes de crédit futures qui n'ont pas été encourues, actualisée au taux d'intérêt effectif initial de l'actif. Pour les actifs financiers à taux d'intérêt variable, le taux d'intérêt effectif correspondant à la date d'évaluation est utilisé conformément aux conditions contractuelles. Pour les titres de créance classés comme des placements détenus jusqu'à leur échéance, la société utilise leur valeur de marché, à condition que celle-ci soit suffisamment fiable pour être considérée comme représentative de la valeur qui pourrait être recouvrée.

La dépréciation est comptabilisée sur les résultats et est réversible dans les exercices postérieurs, si la diminution peut être objectivement liée à un événement ultérieur à sa comptabilisation. Toutefois, la reprise de la perte est limitée au coût amorti qu'auraient eu les actifs si la dépréciation n'avait pas été enregistrée.

■ Participations dans des entreprises du groupe et associées

Le calcul de la diminution est déterminé comme le résultat de la comparaison de la valeur comptable de l'investissement avec sa valeur récupérable, étant entendu comme la valeur la plus importante entre la valeur d'usage ou la juste valeur moins les frais de vente. La Société utilise généralement des méthodes d'actualisation des flux de trésorerie afin de déterminer de telles valeurs. L'actualisation des flux de trésorerie est calculée sur la base des projections sur 30 ans des budgets préparés par la Direction. Les flux considèrent l'expérience passée et représentent la plus grande estimation de la Direction sur l'évolution future du marché. Les hypothèses clés pour déterminer la juste valeur moins les frais de vente et la valeur d'usage incluent les taux d'augmentation conformément aux meilleures estimations de l'augmentation du prix de l'énergie électrique dans chaque pays, le taux moyen pondéré de capital (entre 3,8 % et 6 % en fonction de chaque sous-groupe et pays) et les taux d'imposition.

En ce sens, la valeur d'usage est calculée en fonction de la participation de la Société dans la valeur actuelle des flux de trésorerie estimés des activités ordinaires et de la cession in fine.

A cet effet, la valeur comptable de l'investissement, inclut toute créance ou dette, dont la liquidation n'est pas envisagée et improbable dans un futur prévisible, à l'exclusion des postes de nature commerciale.

Dans les exercices postérieurs, les reprises de la dépréciation sont comptabilisées, dans la mesure où il existe une augmentation de la valeur récupérable, à la limite de la valeur comptable qu'aurait l'investissement si la dépréciation n'avait pas été comptabilisée.

La perte ou la reprise de la dépréciation est comptabilisée dans le compte de résultat.

La correction des valeurs pour dépréciation de l'investissement se limite à sa valeur, sauf dans les cas où la Société aurait assumé des obligations contractuelles, légales ou implicites, ou aurait effectué des paiements au nom des sociétés.

(xi) Passifs financiers

Les passifs financiers, y compris les dettes commerciales et autres dettes, sont initialement comptabilisés à leur juste valeur diminuée de tous les coûts de transaction qui sont directement attribuables à l'émission de ces passifs. Ultérieurement à la comptabilisation initiale, les passifs classifiés dans cette catégorie sont évalués au coût amorti à l'aide de la méthode du taux d'intérêt effectif.

Nonobstant, les passifs financiers n'ayant pas un taux d'intérêt établi, dont le montant arrive à échéance ou doit être reçu à court terme et dont l'actualisation n'est pas significative, sont évalués à leur valeur nominale.

(xii) Sortie des passifs financiers

La société sort un passif financier ou une partie de celui-ci lorsqu'elle a rempli l'obligation contenue dans le passif ou qu'elle est légalement libérée de la responsabilité fondamentale contenue dans le passif, soit en vertu d'une procédure judiciaire, soit par le créancier.

(xiii) Juste valeur

La juste valeur est le montant pour lequel un actif pourrait être échangé, ou un passif réglé, entre des acheteurs et des vendeurs bien informés et consentants, sur une base de pleine concurrence. Pour déterminer la juste valeur, les prix cotés sur un marché actif sont appliqués s'ils sont disponibles ; sinon, des méthodes alternatives basées sur les prix de transactions récentes sont utilisées ; et si des informations suffisantes ne sont pas disponibles, des techniques d'évaluation généralement acceptées sont appliquées, telles que l'actualisation des flux de trésorerie attendus.

(f) Stocks

Les stocks sont évalués initialement à leur coût d'acquisition ou coût de production.

Le coût d'acquisition comprend le montant facturé par le vendeur après déduction de toute remise, rabais ou autres éléments similaires, ainsi que les intérêts inclus dans le montant nominal des dettes, et les impôts indirects non recouvrables auprès des autorités fiscales.

Les avances au titre des stocks sont initialement comptabilisées à leur coût. Les années suivantes, pour autant que le délai entre le paiement et la réception des stocks soit supérieur à un an, les avances portent intérêt au taux marginal du fournisseur.

Le coût des stocks est ajusté lorsque leur coût dépasse la valeur nette de réalisation.

La société utilise la méthode du coût moyen pondéré pour évaluer les stocks.

(g) Trésorerie et équivalents de trésorerie

Les espèces et autres liquidités équivalentes incluent l'encaisse et les dépôts bancaires à vue dans les entités de crédit. De même, sont inclus dans ce concept d'autres investissements à court terme très liquides tant qu'ils sont facilement convertibles en montants déterminés d'espèces et qu'ils sont soumis à un risque insignifiant de modifications de la valeur. A ces fins, les investissements à échéance à moins de trois mois à compter de la date d'acquisition sont inclus.

(h) Subventions, dons et legs

Les subventions, dons et legs sont comptabilisés en produits et charges dans les capitaux propres lorsqu'ils sont officiellement accordés et que les conditions de leur octroi ont été remplies ou qu'il n'y a pas de doutes raisonnables quant à leur réception.

Les subventions, dons et legs monétaires sont évalués à la juste valeur du montant accordé et les subventions, dons et legs non monétaires sont évalués à la juste valeur de l'actif reçu.

Au cours des exercices suivants, les subventions, les dons et les legs sont imputés au résultat en fonction de leur finalité.

(i) Provisions

Les provisions sont comptabilisées lorsque la Société a une obligation actuelle, légale, contractuelle, implicite ou tacite, en conséquence d'un évènement passé ; il est probable qu'il existe une sortie de ressources incluant des bénéfices économiques futurs d'annuler une telle obligation ; et il est possible de réaliser une estimation fiable du montant de l'obligation.

L'effet financier des provisions est comptabilisé comme frais financiers dans le compte de résultat.

Les provisions sont reprises contre les résultats lorsqu'il est improbable qu'il existe une sortie de ressources pour annuler une telle obligation.

(j) Produits des ventes et prestation de services

Les produits de la vente de biens ou de services sont comptabilisés à la juste valeur de la contrepartie reçue ou à recevoir. Les réductions tout comme les intérêts incorporés à la valeur nominale des crédits sont enregistrées comme une minoration de ceux-ci.

Les produits de la prestation de services sont comptabilisés par référence au degré d'avancement à la date de clôture lorsque le montant des produits, le degré d'avancement, les coûts déjà encourus et ceux restant à encourir peuvent être mesurés de manière fiable et qu'il est probable que les avantages économiques liés à la prestation de services seront reçus.

(k) Impôts sur les bénéfices

La charge ou le produit de l'impôt sur le revenu comprend à la fois l'impôt courant et l'impôt différé.

Les actifs ou passifs au titre de l'impôt sur les bénéfices courant sont évalués selon les montants qu'on espère payer ou récupérer des autorités fiscales, conformément à la réglementation et aux taux d'imposition en vigueur ou approuvés et en attente de publication à la date de clôture de l'exercice.

L'impôt sur les bénéfices courant ou différé est comptabilisé en résultat, sauf en cas de transaction ou évènement économique comptabilisé(e) au cours du même exercice ou non, sur les capitaux propres nets ou un regroupement d'entreprises.

La société est imposée sur une base consolidée en tant que partie du groupe 385/08, dont la société mère est EDP Energías de Portugal, S.A. Sucursal en España.

La charge d'impôt sur les sociétés, des sociétés soumises au régime de déclaration consolidée, est déterminée en tenant compte, en plus des paramètres à considérer en cas d'imposition individuelle décrits précédemment, des éléments suivants :

- les différences temporaires et permanentes produites en conséquence de l'élimination des résultats par des opérations entre des sociétés du Groupe, découlant du processus de détermination de la base d'imposition consolidée ;
- les déductions et bonifications correspondant à chaque société du Groupe fiscal sous le régime de la déclaration consolidée ; à ces fins, les déductions et remboursements seront imputés à la société ayant exercé l'activité ou obtenu le rendement nécessaire pour obtenir le droit à la déduction ou au remboursement d'impôt.

Les différences temporaires résultant de l'élimination des résultats entre les sociétés du groupe fiscal sont comptabilisées au niveau de la société qui a généré le résultat et sont évaluées au taux d'imposition applicable à cette société.

Les pertes fiscales de certaines des sociétés du groupe qui ont été compensées par les autres sociétés consolidées du groupe donnent lieu à un crédit ou à un débit réciproque entre les sociétés auxquelles elles se rapportent et les sociétés qui les compensent. Dans le cas où il existe un résultat fiscal négatif qui ne peut être compensé par les autres sociétés du Groupe consolidé, ces crédits d'impôt pour la compensation des pertes sont comptabilisés comme des actifs

d'impôt différé conformément aux critères établis pour leur comptabilisation, en considérant le groupe fiscal comme un contribuable.

La société mère du Groupe comptabilise le montant total à payer (remboursable) pour l'impôt sur le revenu consolidé avec un débit (crédit) sur créances (dettes) avec des sociétés du Groupe et associées.

Le montant de la dette (crédit) correspondant aux filiales est enregistré avec un débit (crédit) sur les dettes (créances) avec des sociétés du groupe et les sociétés associées.

(i) Comptabilisation des différences temporaires imposables

Les passifs d'impôt différé résultant de différences temporaires imposables sont comptabilisés dans tous les cas, sauf s'ils résultent de la comptabilisation initiale de l'écart d'acquisition ou d'un actif ou passif dans une transaction qui n'est pas un regroupement d'entreprises et qui, à la date de la transaction, n'affecte ni le bénéfice comptable ni le bénéfice imposable.

(ii) Comptabilisation des différences temporaires déductibles

Les actifs d'impôt différé résultant de différences temporaires déductibles sont comptabilisés dans la mesure où il est probable qu'un bénéfice imposable futur suffisant sera disponible pour les compenser. Toutefois, les actifs résultant de la comptabilisation initiale d'actifs ou de passifs dans une transaction qui n'est pas un regroupement d'entreprises et qui, à la date de la transaction, n'affecte ni le bénéfice comptable ni le bénéfice imposable, ne sont pas comptabilisés.

Les opportunités de planification fiscale sont uniquement considérées lors de l'évaluation de la récupération des actifs d'un impôt différé, si la Société a l'intention de les saisir ou s'il est probable qu'elle le fasse.

La Société comptabilise la conversion d'un actif d'impôt différé en une créance envers l'administration publique lorsqu'elle devient exigible en vertu de la législation fiscale en vigueur. De même, la société comptabilise la conversion d'un actif d'impôt différé en titres de la dette publique lorsque la propriété des titres est acquise.

(iii) Évaluation

Les actifs et passifs d'impôt différé sont évalués selon les taux d'imposition qui seront appliqués dans les exercices au cours desquelles on espère réaliser les actifs ou payer les passifs, selon la réglementation et les taux en vigueur ou approuvés et en attente de publication et une fois les conséquences fiscales découlant de la manière dont la Société espère récupérer les actifs ou liquider les passifs considérées. À ces fins, la Société a considéré le crédit d'impôt pour l'annulation des mesures temporaires prévues dans la disposition transitoire 37 de la loi 27/2014 du 27 novembre 2014 relative à l'impôt sur le revenu, comme un ajustement du taux d'imposition

applicable à la différence temporaire déductible liée à la non-déductibilité des amortissements effectués en 2013 et 2014.

(iv) Compensation et classification

Les actifs et passifs d'impôt différé sont comptabilisés dans le bilan comme des actifs ou passifs non courants, indépendamment de la date prévue de réalisation ou liquidation.

Les différences temporaires d'imposition sont comptabilisées dans tous les cas, sauf si elles découlent de la comptabilisation initiale de l'écart d'acquisition ou d'un actif ou passif dans une transaction n'étant pas un regroupement d'entreprises et qui, à la date de la transaction, n'affecte ni le résultat comptable ni la base d'imposition fiscale.

(l) Classification des actifs et passifs entre courant et non courant

La Société présente le bilan en classifiant les actifs et passifs entre courant et non courant. A cet effet, sont des actifs ou passifs courants ceux remplissant les critères suivants :

- les actifs sont classifiés comme courants lorsqu'on prévoit de les réaliser, vendre ou consommer durant le cycle normal d'exploitation de la Société, qu'ils sont fondamentalement détenus à des fins de transaction, qu'il est prévu de les réaliser dans les douze mois ultérieurs à la date de clôture ou s'il s'agit d'espèces ou d'autres liquidités équivalentes, sauf dans les cas où ils ne peuvent être échangés ou utilisés pour annuler un passif, au minimum dans les douze mois suivant la date de clôture ;
- les passifs sont classifiés comme courants lorsqu'on prévoit de les liquider au cours du cycle normal d'exploitation de la Société, qu'ils sont fondamentalement détenus à des fins de transaction, qu'ils doivent être liquidés dans les douze mois suivant la date de clôture ou la Société n'a pas le droit inconditionnel de reporter l'annulation des passifs durant les douze mois suivant la date de clôture ;
- Les passifs financiers sont classifiés comme courants lorsqu'ils doivent être liquidés dans les douze mois suivant la date de clôture même si le délai original était d'une période supérieure à douze mois et s'il existe un accord de refinancement ou de restructuration des paiements à long terme conclu après la date de clôture et avant la formulation des comptes annuels.

(m) Environnement

(i) Actifs de nature environnementale

Les éléments d'immobilisations corporelles inclus dans les actifs de la Société pour être utilisés dans le cadre de ses activités sur une base durable et dont l'objectif principal est de minimiser l'impact sur l'environnement, de le protéger et de l'améliorer, y compris la réduction ou l'élimination de la pollution future résultant de ses activités, sont comptabilisés dans le poste « Immobilisations

corporelles » du bilan et sont capitalisés au coût d'acquisition ou de production et amortis sur leur durée de vie utile estimée.

(ii) Dépenses de nature environnementale

Les montants accumulés pour la gestion des effets environnementaux des activités de la Société, ainsi que ceux découlant des engagements environnementaux existants, seront considérés comme des dépenses environnementales. Il s'agit notamment des dépenses engagées pour la prévention de la pollution liée aux activités d'exploitation courantes, le traitement des déchets et des déversements, la décontamination, la restauration, la gestion de l'environnement ou l'audit environnemental.

Les dépenses environnementales découlant des activités susmentionnées sont considérées comme des dépenses de fonctionnement pour l'année au cours de laquelle elles ont été engagées.

(iii) Provisions environnementales

Une provision à caractère environnemental est comptabilisée lorsque les dépenses sont probables ou certaines mais incertaines quant à leur montant ou leur date. Une provision est également constituée, le cas échéant, pour les actions environnementales résultant des obligations légales ou contractuelles de la société et pour les engagements de prévention et de réparation des dommages causés à l'environnement.

(n) Transactions avec des entreprises liées

Les transactions entre entreprises du groupe, à l'exception de celles en rapport avec des regroupements d'entreprises, fusions, scissions et apports en nature d'affaires mentionnés aux paragraphes précédents, sont comptabilisées à la juste valeur de la contrepartie remise ou reçue. La différence entre une telle valeur et le montant convenu, sera enregistrée conformément à la substance économique sous-jacente.

(o) Couverture de l'investissement net dans une entreprise étrangère

La Société couvre le risque de change découlant des participations dans les sociétés du groupe libellés en monnaie étrangère. Les variations de la valeur de l'instrument de couverture ou les différences de change relatives à l'élément monétaire utilisé comme instrument de couverture sont comptabilisées comme des différences de change dans le compte de résultat. Les variations de la valeur des participations liées au montant sous-jacent en monnaie étrangère dans les états financiers sont comptabilisées comme des différences de change dans le compte de résultat et comme un ajustement de la valeur des participations pour la partie considérée comme effective.

(5) Immobilisations incorporelles

La composition et le mouvement des comptes inclus dans les Immobilisations corporelles étaient les suivants :

	Milliers d'euros	
	Applications informatiques	
	2017	2016
Coût au 1 ^{er} janvier	21 799	17 562
Entrées	2 420	4 237
Coût au 31 décembre	24 219	21 799
Amortissement cumulé au 1 ^{er} janvier	(12 721)	(11 109)
Amortissements	(2 231)	(1 612)
Amortissement cumulé au 31 décembre	(14 952)	(12 721)
Valeur nette comptable au 31 décembre	9 267	9 078

Comme entrées des exercices 2017 et 2016, la Société a principalement enregistré les applications informatiques pour la gestion comptable et administrative.

Au 31 décembre 2017, il existe des éléments intégralement amortis des immobilisations incorporelles pour un montant de 9 952 milliers d'euros (9 114 milliers d'euros au 31 décembre 2016).

(6) Immobilisations corporelles

La composition et le mouvement des comptes inclus dans les immobilisations corporelles étaient les suivants :

	2017				
	Milliers d'euros				
	Installations techniques	Autres installations et machines	Équipement pour le traitement de l'information	Mobilier	Total
Coût au 1er janvier 2017	15 771	1 802	7 616	157	25 346
Entrées	-	215	299	19	533
Coût au 31 décembre 2017	15 771	2 017	7 915	176	25 879
Amortissement cumulé au 1er janvier 2017	(7 862)	(595)	(6 455)	(95)	(15 007)
Amortissements	(1 189)	(95)	(537)	(17)	(1 838)
Amortissement cumulé au 31 décembre 2017	(9 051)	(690)	(6 992)	(112)	(16 845)
Immobilisations corporelles au 31 décembre 2017	6 720	1 327	923	64	9 034

		2016				
		Milliers d'euros				
		Installations techniques	Autres installations et machines	Équipement pour le traitement de l'information	Mobilier	Total
Coût au 1er janvier 2016		15 771	1 462	6 975	157	24 365
Entrées		-	340	641	-	981
Coût au 31 décembre 2016		15 771	1 802	7 616	157	25 346
Amortissement cumulé au 1er janvier 2016		(6 673)	(499)	(5 702)	(79)	(12 953)
Amortissements		(1 189)	(96)	(753)	(16)	(2 054)
Amortissement cumulé au 31 décembre 2016		(7 862)	(595)	(6 455)	(95)	(15 007)
Immobilisations corporelles au 31 décembre 2016		7 909	1 207	1 161	62	10 339

Le détail des immobilisations corporelles en service entièrement amorties au 31 décembre 2017 et 2016 est le suivant :

		Milliers d'euros	
		2017	2016
Installations techniques		1 943	1 943
Autres installations et machines		33	-
Équipement pour le traitement de l'information		5 804	5 365

Total

7 780

7 308

La Société a souscrit à plusieurs polices d'assurance pour couvrir les risques auxquels sont exposées les immobilisations corporelles. La couverture de ces polices est considérée suffisante.

(7) Politique et Gestion des risques

Les activités d'EDP Renewables Europe, S.L.U. et des sociétés formant partie du Groupe EDP Renewables Europe sont exposées à une série de risques financiers, notamment les effets des variations des prix du marché électrique, des taux d'intérêt et de change. L'imprévisibilité des marchés financiers est continuellement analysée conformément à la politique de gestion des risques du Groupe EDPR.

La société n'est pas directement affectée par les changements potentiels du prix des instruments de capitaux propres, puisque son principal actif, les investissements en capitaux propres, n'est pas évalué à la juste valeur.

La gestion des risques financiers d'EDP Renewables Europe S.L.U. et des sociétés du Groupe relève du Département financier, conformément aux politiques approuvées par le Conseil d'administration du Groupe EDP. Le département des risques d'EDPR aide les départements financier et de la gestion de l'énergie à identifier et à évaluer les risques, afin de proposer conjointement au Conseil d'administration les mécanismes de couverture appropriés pour chaque risque, en vue de leur approbation. Le Conseil exécutif d'administration du Groupe EDP est responsable de définir les principes généraux de gestion des risques et d'établir les limites d'exposition à de tels risques.

(i) Risque de marché électrique

Le risque de marché de l'électricité est le risque que les changements de prix de l'énergie et des certificats verts affectent les revenus de l'entreprise ou la valeur des instruments financiers qu'elle détient. La gestion du risque du marché électrique vise à administrer et contrôler les expositions de la Société à ce risque dans certains paramètres raisonnables et optimiser en même temps la rentabilité.

L'incidence du prix de l'énergie est très élevée sur les résultats et dividendes des sociétés du Groupe, la Société réalise donc un suivi régulier du prix de l'énergie, tout comme des prévisions futures d'un tel prix. Ce suivi comprend l'analyse des différentes réglementations dans les pays où le Groupe opère et qui, dans de nombreux cas, ont un impact significatif sur le prix de l'énergie.

(ii) Risques des taux d'intérêt

Les flux de trésorerie financiers et opérationnels du Groupe EDP Renewables Europe sont potentiellement affectés par les fluctuations des taux d'intérêt. L'objectif des politiques de gestion du risque de taux d'intérêt est de réduire la variation des charges financières dues aux fluctuations des taux d'intérêt dans les flux de trésorerie de la dette par rapport aux fluctuations du marché. Par conséquent, lorsque cela sera jugé nécessaire et conformément à sa politique, des instruments financiers à taux d'intérêt seront contractés pour couvrir ce risque. Ces instruments financiers couvrent les flux de trésorerie associés aux paiements d'intérêts futurs, qui convertissent les prêts à taux variable en prêts à taux fixe.

(iii) Risque de liquidité

Le risque de liquidité est le risque que la Société ne puisse respecter ses obligations financières avant échéance. L'approche du Groupe EDP Renewables Europe concernant la gestion des liquidités consiste à garantir, dans la mesure du possible, qu'elle dispose toujours de liquidités pour payer ses dettes avant échéance, tant dans des conditions normales que dans les situations de difficultés financières, sans encourir de pertes inacceptables ou mettre en péril la réputation de la Société.

Le respect de la politique de liquidité garantit le paiement des obligations assumées, le maintien de lignes de crédit suffisantes et l'accès aux lignes de crédit du groupe EDP.

Le groupe EDP Renováveis est chargé de gérer le risque de liquidité en contractant et en maintenant des lignes de crédit et des facilités de financement avec son principal actionnaire, ainsi que directement sur le marché avec des institutions financières nationales et internationales, en garantissant les fonds nécessaires à la réalisation de ses activités.

(iv) Risque de change

La société opère à l'échelle internationale et est exposée au risque de conversion découlant des investissements dans des filiales à l'étranger, notamment le zloty, le nouveau leu roumain et la livre sterling. Le risque de change découle des actifs et passifs comptabilisés et des investissements nets dans les opérations étrangères.

La note 8 (i) détaille les actifs financiers soumis à des relations de couverture et les instruments financiers dérivés contractés pour les couvrir.

(8) Investissements en instruments de capitaux propres d'entreprises du groupe et associées

Les investissements en instruments de capitaux propres d'entreprises du groupe et associées sont détaillés de la manière suivante :

	Milliers d'euros	
	2017	2016
Entreprises du groupe		
Participations	2 772 953	2 965 349
Corrections de valeur pour dépréciation	(74 090)	(74 090)
Entreprises associées		
Participations	146 742	131 182
Total	2 845 605	3 022 441

Les informations relatives aux participations dans des entreprises du groupe et associées sont présentées en Annexe I. Aucune de ces sociétés n'est cotée en bourse.

(i) Perte de valeur

Le détail de la provision pour perte de valeur au 31 décembre 2017 et 2016 est le suivant :

Société du groupe	Milliers d'euros	
	2017	2016
Cernavoda Power, SRL	(30 432)	(30 432)
Pestera Wind Farm, S.A.	(29 572)	(29 572)
EDP Renewables Romania, SRI	(6 549)	(6 549)
Sibiora Wind Farm, S.A.	(6 869)	(6 869)
EDPR Belgium	(668)	(668)
Total	(74 090)	(74 090)

Durant l'exercice 2016, la provision comptabilisée dans la filiale EDPR RO Trading S.R.L. a été reprise pour un montant de 47 000 euros à la suite de sa liquidation. Aucun ajustement d'évaluation supplémentaire pour dépréciation n'a été enregistré.

Durant l'exercice 2017, les variations suivantes sur les investissements en capitaux propres ont été enregistrés :

- Le 13 mars 2017, la Société a formalisé la réduction de la prime d'émission de sa filiale EDPR Yield S.A.U. pour un montant de 158 730 milliers d'euros.
- Le 26 juin 2017, la Société a conclu la scission partielle de sa filiale EDPR Yield S.A.U. en faveur de EDP Renovables España, S.L.U. Lors de cette scission, les sociétés Desarrollos Eólicos Dumbría, S.A.U., Eólica de Curiscao, S.A.U., Eólica Guadalteba, S.L.U., Eólica La Janda, S.L.U., et EDPR Yield Spain Services, S.L.U. ont été apportées pour un montant total de 13 534 milliers d'euros, ce qui représente une augmentation de la participation dans EDP Renovables España S.L.U. et une réduction de la participation dans EDPR Yield S.A. de ce même montant.
- En avril et mai 2017, la participation dans EDPR PT-Promocao et Operacao, S.A., dont le siège est au Portugal, a été augmentée par l'apport de prestations complémentaires s'élevant respectivement à 850 000 et 6 600 000 euros.
- En mai et juin 2017, la participation dans EDP Renewables S.G.P.S., S.A., dont le siège est au Portugal, a été réduite par le remboursement de prestations supplémentaires s'élevant respectivement à 13 500 milliers d'euros et 73 435 milliers d'euros.

- Le 6 juin 2017, la Société a augmenté sa participation dans la filiale EDPR Italia Holding, SRL, dont le siège est en Italie, via une augmentation de capital d'un montant de 8 000 milliers d'euros.
- Le 12 juin 2017, la Société a augmenté sa participation dans la filiale EDP Renewables Polska sp zoo, dont le siège est en Pologne, via une augmentation de capital d'un montant de 46 970 milliers d'euros, l'équivalent de 196 696 milliers de zlotys.
- Le 17 octobre 2017, la Société a conclu la réduction de la prime d'émission de sa filiale EDPR UK Limited pour un montant de 14 709 milliers d'euros.
- Le 28 février 2017, la participation dans les sociétés Les Eoliennes en Mer de Dieppe - Le Tréport. S.A.S. et Les Eoliennes en Mer Iles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S., dont le siège est en France a été augmentée via l'augmentation de capital réalisée sur la base du pourcentage de participation, respectivement d'un montant de 7 295 milliers d'euros et 8 251 milliers d'euros. Au 31 décembre 2017, la société détient 43 % du capital social de chacune d'elles et le coût de la participation dans ces sociétés est enregistré en tant que participations dans des entreprises associées.

Durant l'exercice 2016, les variations suivantes sur les investissements en capitaux propres ont été enregistrés :

- Le 4 mai 2016, EDPR Participaciones, S.L.U., domiciliée en Espagne, a été constituée à la suite de la scission partielle d'EDPR Yield, S.A.U. et d'EDPR Renovables España, S.L.U., toutes deux filiales d'EDP Renewables Europe. Le détail des apports à la nouvelle société est le suivant :
 - i) apport de 99,98 % de la société belge Green Wind S.A., détenue par EDPR Yield S.A. pour 40 030 milliers d'euros, ce qui représente une réduction de la participation dans EDPR Yield S.A. du même montant ;
 - ii) apport de 100 % des sociétés espagnoles Bon Vent de Vilalba, S.L., Bon Vent De L'Ebre, S.L., Eólica del Alfoz, S.L., Eólica de Radona, S.L., Eolica Don Quijote, S.L., Eólica Dulcinea, S.L. et Eólica La Navica, S.L., appartenant à EDP Renovables España, S.L.U. pour une valeur de 142 345 milliers d'euros, ce qui représente une réduction de la participation dans EDP Renovables España S.L.U. du même montant.

Le 6 mai 2016, la Société a effectué un apport non numéraire à EDPR Participaciones, S.L.U. d'un montant de 160 728 milliers d'euros, correspondant à une créance envers EDP Renováveis Servicios Financieros, S.A, provenant de diverses opérations de cession dans le cadre de la convention de compte courant du 1er juin 2015 entre EDPR Yield S.A.U. et EDP Renováveis Servicios Financieros, S.A., ce qui a réduit la participation dans EDPR Yield S.A.U. du même montant.

Le 14 juin 2016, la Société a cédé 49 % de sa participation dans EDPR Participaciones à VORTEX II S.A.R.L. pour 277 260 milliers d'euros, réduisant ainsi la participation de 168 121 milliers d'euros et générant un bénéfice net de 104 759 milliers d'euros comptabilisé dans le compte de résultat.

- Le 27 décembre, la Société a formalisé la réduction de la prime d'émission de sa filiale EDPR Yield S.A.U. pour un montant de 344 022 milliers d'euros.
- En mars et décembre 2016, la société a augmenté sa participation dans sa filiale EDPR UK Limited au moyen de deux augmentations de capital avec une prime d'émission s'élevant respectivement à 46 753 milliers d'euros et 3 060 milliers d'euros.
- Le 26 octobre 2016, la société a cédé 49 % de sa participation dans sa filiale EDP Renewables Italia SRI à ACE Italy S.A.R.L. pour 46 006 milliers d'euros, ce qui représente une réduction de la participation de 21 161 milliers d'euros et un bénéfice net de 24 505 milliers d'euros comptabilisé dans le compte de résultat.
- Le 15 juin 2016, l'augmentation de la participation dans la filiale EDPR Italia Holding S.R.L., domiciliée en Italie, a été formalisée au moyen d'une augmentation de capital d'un montant de 14 000 mille euros.
- Le 2 mars 2016, la Société a augmenté sa participation dans sa filiale EDPR Romania, S.R.L., domiciliée en Roumanie, via une augmentation de capital d'un montant de 25 932 milliers d'euros. Ultérieurement, le 30 mai 2016, la Société a augmenté sa participation moyennant l'achat de participations pour un montant de 1 443 milliers d'euros, pour atteindre 99,99 % du capital social et, enfin, le 31 décembre 2016, une autre filiale roumaine de la société, Ialomita Power S.R.L., a absorbé EDPR Romania S.R.L., ce qui a permis à la société d'augmenter et de réduire sa participation dans les deux sociétés, pour un montant de 37 260 milliers d'euros, respectivement.
- Le 4 octobre 2016, la participation de la société dans sa filiale roumaine EDPR RO Trading S.R.L. a été liquidée, ce qui a entraîné une diminution de ladite participation de 1 500 milliers d'euros et une perte de 45 milliers d'euros comptabilisée au compte de résultat.
- Le 4 novembre 2016, la participation dans la filiale VS Wind Farm a été augmentée. S.A., domiciliée en Roumanie, a été augmentée via par une augmentation de capital d'un montant de 37 451 milliers d'euros.
- En juin et juillet 2016, la Société a augmenté sa participation dans EDP Renewables S.G.P.S., S.A., et Gravitangle - Fotovoltaica Unipessoal, Lda, toutes deux domiciliées au Portugal, via l'apport de prestations supplémentaires s'élevant respectivement à 55 500 milliers d'euros et 750 milliers d'euros.

(i) Participations affectées à des relations de couverture

La société a souscrit différents instruments de couverture, consistant en des CIRS (swap croisé de taux d'intérêt), afin d'éviter partiellement l'exposition au risque de change lié à l'investissement dans EDPR Polska Sp. Z.o.o., libellé en zlotys. Le détail de celles-ci au 31 décembre 2017 et 2016 est le suivant :

2017					
Société	Date contrat	Année échéance	Milliers		
			de PLN	Milliers d'euros	Juste valeur
EDP Energías de Portugal, S.A.	2015	2020	78 520	18 740	(166)
EDP Renovaveis Servicios Financieros, S.A.	2016	2018	34 924	8 350	20
EDP Renovaveis Servicios Financieros, S.A.	2016	2020	131 629	31 400	(474)
EDP Energías de Portugal, S.A.	2017	2021	168 761	39 183	(1 125)
EDP Energías de Portugal, S.A.	2017	2022	155 909	36 203	(1 073)
Total			569 743	133 876	(2 818)

2016					
Société	Date contrat	Année échéance	Milliers		
			de PLN	Milliers d'euros	Juste valeur
EDP Energías de Portugal, S.A.	2015	2020	78 520	18 740	770
EDP Renovaveis Servicios Financieros, S.A.	2016	2018	34 924	8 350	478
EDP Renovaveis Servicios Financieros, S.A.	2016	2020	131 629	31 400	1 154
EDP Renovaveis Servicios Financieros, S.A.	2016	2017	7 234	1 732	86
EDP Renovaveis, S.A.	2016	2017	58 002	14 000	924
EDP Renovaveis, S.A.	2016	2017	90 673	22 000	1 614
Total			400 982	96 222	5 026

La variation de valeur attribuable au taux de change de l'instrument de capitaux propres et la variation de la juste valeur de l'instrument de couverture, toutes comptabilisées dans le poste « Écarts de change » du compte de résultat, pour les exercices 2017 et 2016, sont les suivantes :

	Milliers d'euros	
	Bénéfices (pertes)	
	2017	2016
Contrats de change à terme		
Instrument de couverture swap d'investissements nets (note 11)	(5 741)	686
Participations dans des entreprises du groupe (note 11)	5 557	(611)
	(184)	75

Au 31 décembre 2017, le résultat financier associé aux instruments de couverture d'investissement net s'élève à une perte de 2 520 milliers d'euros (435 milliers d'euros en 2016) et figure dans le poste « Charges financières sur dettes avec des sociétés du groupe » du compte de résultat.

(9) Actifs financiers par catégories

(a) Classification des actifs financiers par catégories

La classification des actifs financiers par catégories et classes, tout comme la comparaison de la juste valeur et de la valeur comptable est la suivante :

2017			
Milliers d'euros			
Non courant		Courant	
À coût amorti ou coût	À juste valeur	À coût amorti ou coût	À juste valeur

	Valeur comptable		Juste valeur		
<i>Prêts et créances</i>					
Investissements dans des entreprises du groupe					
Crédits à taux fixe	21 876	23 069	478	478	
Crédits à taux variable	-	-	6 019	6 019	
Intérêts	-	-	38	38	-
Placements Crédits aux tiers	95	95			
Autres actifs financiers	12	12	3 000	3 000	-
Créances clients et comptes rattachés	-	-	72 022	72 022	-
<i>Autres actifs à juste valeur avec des modifications du compte de résultat</i>					
Instruments financiers dérivés			421		421
Total des actifs financiers	21 983	23 176	421	81 557	81 557 421

	2016					
	Milliers d'euros					
	Non courant			Courant		
	À coût amorti ou coût		À juste valeur	À coût amorti ou coût		À juste valeur
Valeur comptable	Juste valeur		Valeur comptable	Juste valeur		
<i>Prêts et créances</i>						
Investissements dans des entreprises du groupe						
Crédits à taux fixe	76 354	77 736	-	13 664	13 664	-
Intérêts	-	-	-	150	150	-

Investissements financiers						
Crédits aux tiers	140	140	-	-	-	-
Autres actifs financiers	12	12	-	500	500	-
Créances clients et autres comptes à recevoir	-	-	-	40 435	40 435	-
<i>Autres actifs à juste valeur avec des modifications du compte de résultat</i>						
Instruments financiers dérivés	-	-	2 402	-	-	2 951
Total des actifs financiers	76 506	77 888	2 402	54 749	54 749	2 951

	Milliers d'euros			
	2017		2016	
	Non courant	Courant	Non courant	Courant
Groupe et associées (note 20)				
Créances	21 876	6 497	76 354	13 664
Intérêts	-	38	-	150
Total	21 876	6 535	76 354	13 814

Le détail des principales caractéristiques des crédits est le suivant :

Société	Devis	Taux nominal	Année échéanc	2017			
				Milliers d'euros			
				Valeur nominale	Valeur comptable		
				Courant	Non courant		
EDP Renewables SGPS, SA	€	Fixe	3,75	2026	14 605	5	14 605
EDP Renewables SGPS, SA	€	Fixe	2,90	2027	2 102	221	1 881
EDP Renewables SGPS, SA	€	Fixe	2,34	2022	3 850		3 850
Gravitangle-Fotovoltaica Unipersonal, Lda	€	Fixe	3,00	2024	1 797	257	1 540
Les Eoliennes en Mer de Dieppe-Le							
Tréport, S.A.S	€	Variable	1,40	2018	2 709	2 709	-
Les Éoliennes en Mer îles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S	€	Variable	1,40	2018	2 365	2 365	-

(b) Pertes et profits nets par catégories d'actifs financiers

Les pertes et profits nets par catégories d'actifs financiers s'élèvent à :

	Milliers d'euros			
	2017		2016	
	Actifs détenus à des fins de transaction	Prêts et créances	Actifs détenus à des fins de transaction	Prêts et créances
Chiffre d'affaires net	1 879		9 934	
Produits financiers	-	1	-	37
Variation de la juste valeur	-	420	-	636
	1 879	421	9 934	673

(10) Investissements financiers et créances clients

(a) Investissements financiers dans des entreprises du groupe et associées

Le détail des investissements financiers dans des entreprises du groupe et associées est le suivant :

Le taux effectif des crédits ne diffère que très peu du nominal.

(b) Créances et comptes rattachés

Les créances clients et autres comptes à recevoir sont détaillés de la manière suivante :

	Milliers d'euros	
	2017	2016
Groupe (Note 20)		
Clients	43 406	38 300
Autres créances	19 489	1 808
	<u>62 895</u>	<u>40 108</u>
Liées		
Autres créances	8 972	-
Non liées		
Autres créances	155	327
Autres crédits auprès des Administrations publiques (Note 18)	658	839
	<u>813</u>	<u>1 166</u>
Total	<u>72 680</u>	<u>41 274</u>

Les autres créances du groupe comprennent le solde à recevoir pour l'impôt sur le revenu de 17 380 milliers d'euros de la société mère EDP- Energías de Portugal, S.A. Sucursal en España, étant donné que cette société bénéficie du régime de consolidation (voir note 18).

Les autres créances avec des parties liées comprennent le solde à recevoir de CTG pour l'ajustement de prix comptabilisé, en vertu des accords conclus dans la transaction pour la cession de 49 % d'EDP Renovaveis Portugal, S.A. en 2013.

Société	Devise	Taux nominal	Année	Milliers d'euros			
				Valeur nominale	Valeur courante	Non courante	
Les Eoliennes Flottantes du Golfe du Lion, S.A.S	€	Variable	1,40	2018	945	945	-
Total					<u>6 497</u>	<u>21 876</u>	
2016							
Milliers d'euros							
Valeur comptable							
				Valeur nominale	Courant	Non courante	
EDP Renewables SGPS, SA	€	Fixe	3,20	2026	34 037		
EDP Renewables SGPS, SA	€	Fixe	3,16	2026	21 284		
EDP Renewables SGPS, SA	€	Fixe	3,60	2026	13 000		
EDPR Pt-Promocao e Operacao,S.A	€	Fixe	2,88	2026	6 527	292	6 235
Gravitangle-Fotovoltaica Unipersonal, Lda	€	Fixe	3,00	2024	2 054	257	1 798
Les Eoliennes en Mer de Dieppe-Le Tréport, S.A.S	€	Fixe	1,70	2017	5 891	5 891	-
Les Éoliennes en Mer iles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S	€	Fixe	1,70	2017	7 224	7 224	
Total					<u>13 664</u>	<u>76 354</u>	

(c) Classification par échéances

La classification des placements financiers et des créances clients et comptes rattachés par échéance est la suivante :

	2017						
	Milliers d'euros						
	2018	2019	2020	2021	Années postérieures	Moins part courante	Total non courant
Crédits et intérêts aux entreprises du groupe et associées	6 535	478	478	478	20 442	(6 535)	21 876
Placements							
Instruments dérivés	421	-	-	-	421	(421)	421
Autres placements	3 000	-	-	-	107	(3 000)	107
Créances clients et comptes rattachés	72 022	-	-	-	-	(72 022)	-
Total	81 978	478	478	478	20 970	(81 978)	22 404

	2016						
	Milliers d'euros						
	2018	2019	2020	2021	Années postérieures	Moins part courante	Total non courant
Crédits et intérêts aux entreprises du groupe et associées	13 814	1 182	851	891	73 430	(13 814)	76 354
Investissements financiers							
Instruments dérivés	2 951	478	-	1 924	-	(2 951)	2 402

Autres investissements financiers	500	-	-	152	(500)	152	
Créances clients et comptes rattachés	40 435	-	-	-	(40 435)	-	
Total	57 700	1 660	851	2 815	73 582	(57 700)	78 908

(11) Instruments financiers dérivés

Les instruments financiers dérivés aux dimanche 31 décembre 2017 et 2016, en milliers d'euros, sont détaillés de la manière suivante :

	Milliers d'euros				
	2017				
	Juste valeur				
	Actif		Passif		
	Montant notionnel	Non courant	Courant	Non courant	
Dérivés de couverture de juste valeur					
Swap de couverture d'investissements nets (note 8)	133 876	-	20	2 838	-
Dérivés maintenus en vue de la vente et à juste valeur avec des modifications du compte de résultat					
Futurs prix de vente de l'énergie	283 240	421	401	17 737	29 547
Total instruments dérivés	417 116	421	421	20 575	29 547

	Milliers d'euros				
	2016				
	Juste valeur				
	Actif		Passif		
	Montant notionnel	Non courant	Courant	Non courant	

	Montant notionnel	Non courant	Courant	Non courant	Courant
Dérivés de couverture de juste valeur					
Swap de couverture d'investissements nets (note 8)	96 222	2 402	2 624	-	-
Dérivés maintenus en vue de la vente et à juste valeur avec des modifications du compte de résultat					
Futurs prix de vente de l'énergie	276 659	-	327	10 778	6 099
Total des instruments dérivés	372 881	2 402	2 951	10 778	6 099

(a) Couvertures de juste valeur

Le montant total des gains et des pertes correspondant aux instruments de couverture et aux postes couverts dans les couvertures de juste valeur des investissements nets dans les sociétés du groupe est le suivant :

Milliers d'euros	
Bénéfices (pertes)	
2017	2016

Contrats de change à terme

Instrument de couverture swap		
d'investissements nets (note 8)	(5 741)	686
Participations dans des entreprises du groupe (note 8)	5 557	(611)
	(184)	75

Durant l'exercice 2017, la Société a enregistré une perte de 1 134 milliers d'euros liée au règlement des dérivés de couverture.

(b) Contrats de vente d'énergie à terme

Le détail des provisions ouvertes au 31 décembre 2017 et 2016 est le suivant :

		2017						
		Juste valeur						
		Milliers d'euros						
Pays	MWh	Prix fixe (Eur/MWh)	2018	2019	2020	Années suivantes	Total	
<i>Engagements de vente</i>								
Espagne	5 909 469	42,08	(30 857)	(11 255)	(3 106)	1 176	(44 042)	
Pologne	891 542	39,79	(1 481)	(2 090)	-	-	(3 571)	
Roumanie	350 520	39,75		(1 894)	(147)	-	(2 041)	
Total	7 151 531		(32 338)	(15 239)	(3 253)	1 176	(49 654)	
<i>Engagements d'achat</i>								
Espagne	384 600	43,42	2 791	-	-	-	2 791	
Roumanie	54 600	38,70	401	-	-	-	401	
Total	439 200		3 192				3 192	

		2016						
		Juste valeur						
		Milliers d'euros						
Pays	MWh	Prix fixe (Eur/MWh)	2017	2018	2019	Total		
<i>Engagements de vente</i>								
Espagne	7 565 650	45,17	(5 787)	(8 258)	(2 253)	(16 298)		
Pologne	540 600	38,26	(312)	(267)	-	(579)		
Roumanie	164 660	35,40	327	-	-	327		
Total	8 270 910		(5 772)	(8 525)	(2 253)	(16 550)		

Durant l'exercice 2017, la Société a enregistré un résultat financier négatif de 24 783 milliers d'euros correspondant au règlement de dérivés sur la vente d'énergie future (positif de 12 192 milliers

d'euros en 2016). Au 31 décembre 2017, la Société a enregistré un produit financier s'élevant à 29 912 milliers d'euros au titre des variations de la juste valeur des instruments financiers (24 084 milliers d'euros de produit financier en 2016).

(12) Stocks

Le détail du poste stocks est le suivant :

	Milliers d'euros	
	2017	2016
Matériels divers	12 797	10 327
Total	12 797	10 327

Les matériels divers comprennent les pièces et les pièces de rechange disponibles à la vente aux filiales de la Société quand elles doivent effectuer des opérations importantes de correction et de maintenance dans les parcs éoliens qu'elles exploitent. Ces opérations sont effectuées par le personnel d'EDP Renewables Europe, S.L.U. ou des entreprises de maintenance spécialisées sous-traitées à cette fin.

(13) Fonds propres

La composition et le mouvement des fonds propres sont présentés dans l'État final des variations des capitaux propres.

(a) Capital

La composition du capital social au 31 décembre 2017 et 2016 est la suivante :

Société	Pourcentage	
	Nombre de participations	de participation
EDP Renovaveis, S.A.	24 949 880	100 %

Au 31 décembre 2017 et 2016, le capital social est intégralement souscrit et libéré.

(b) Prime d'émission

La prime d'émission est librement distribuable.

(c) Réserves

La composition et le mouvement des comptes inclus dans le poste Réserves sont illustrés dans le tableau des variations des capitaux propres nets.

(i) Réserve légale

Conformément au texte consolidé de la loi sur les sociétés de capitaux, les Sociétés doivent destiner un montant équivalant à 10 % du bénéfice de l'exercice à la Réserve légale jusqu'à ce qu'elle atteigne au minimum 20 % du capital social. La réserve légale pourra être utilisée pour augmenter le capital. Sous réserve de la finalité susmentionnée, et tant qu'elle n'excède pas 20 % du Capital social, cette réserve pourra uniquement être utilisée pour compenser les pertes et tant qu'il n'existe aucune autre réserve suffisante à cette fin. Au 31 décembre 2017, cette réserve n'est pas dotée du minimum légal établi.

(ii) Réserves libres

Les réserves libres sont utilisées librement.

(14) Subventions Dons et legs reçus

Au 31 décembre 2015, la Société a reçu une subvention de 1 469 milliers euros de la Commission européenne en relation avec le projet « Demogravi3 » destiné à développer des fondations innovantes pour les parcs éoliens offshore, qui a été transférée aux résultats sur la base des coûts encourus dans le cadre du projet.

En 2016, la Société a transféré la propriété de cette subvention à EDP Renovaveis, S.A., sans avoir imputé aucun impôt au compte de résultat.

(15) Passifs financiers par catégories

(a) Classification des passifs financiers par catégories

La classification des passifs financiers par catégories et classes, tout comme la comparaison de la juste valeur et de la valeur comptable est la suivante :

	2017							
	Euros							
	Non courant			Courant				
	À coût amorti ou coût		À juste valeur	À coût amorti ou coût		À juste valeur	Total	
Valeur comptable	Juste valeur	Valeur comptable		Juste valeur				
<i>Débts et dettes</i>								
Dettes envers les entreprises du groupe								
Crédits à taux fixe	5 731	5 686	-	5 731	221	221	-	221
Crédits à taux variable	-	-	-	-	6 019	6 019	-	6 019
Intérêts en attente de paiement	-	-	-	-	466	466	-	466
Fournisseurs d'immobilisations à court terme, entreprises du groupe								
					337	337		337
Compte courant avec le groupe	-	-	-	-	397 550	397 550	-	397 550
Autres passifs financiers	786	786	-	786	3 352	3 352	-	3 352
Dettes fournisseurs et autres comptes à payer								
					31 502	31 502		31 502
<i>Passifs à juste valeur avec des modifications du compte de résultat</i>								
Instruments dérivés	-		20 575	20 575	-		29 547	29 547

Total des passifs financiers	6 517	6 472	20 575	27 092	439 447	439 447	29 547	468 994
------------------------------	-------	-------	--------	--------	---------	---------	--------	---------

	2016							
	Euros							
	Non courant			Courant				
	À coût amorti ou coût		À juste valeur	À coût amorti ou coût		À juste valeur	Total	
Valeur comptable	Juste valeur	Valeur comptable		Juste valeur				
<i>Débts et dettes</i>								
Dettes envers les entreprises du groupe								
Crédits à taux fixe	19 235	19 776	-	19 235	13 701	13 701	-	13 701
Crédits à taux variable	-	-	-	-	501 244	501 244	-	501 244
Intérêts en attente de paiement	-	-	-	-	763	763	-	763
Fournisseurs d'immobilisations à court terme, entreprises du groupe								
					100	100		100
Compte courant avec le groupe	-	-	-	-	48 834	48 834	-	48 834
Autres passifs financiers	786	786	-	786	6 022	6 022	-	6 022
Dettes fournisseurs et autres comptes à payer								
					34 225	34 225		34 225
<i>Passifs à juste valeur avec des modifications du compte de résultat</i>								
Instruments dérivés			10 778	10 778	-		6 099	6 099

Total des passifs financiers	20 021	20 562	10 778	30 799	604 889	604 889	6 099	610 988
------------------------------	--------	--------	--------	--------	---------	---------	-------	---------

Fournisseurs d'immobilisations à court terme, entreprises du groupe	337	100
Total	5 731	404 593
	19 235	564 642

(b) Pertes et profits nets par catégories de passifs financiers

Les pertes et profits nets par catégories de passifs financiers s'élèvent à :

	Milliers d'euros			
	2017		2016	
	Dettes et passifs	Passifs détenus pour être négociés	Dettes et passifs	Passifs détenus pour être négociés
Charges financières	8 446		37 364	
Variation de juste valeur	-	30 333	-	24 719
	8 446	30 333	37 364	24 719

(16) Dettes financières et créances clients

(a) Dettes envers les entreprises du groupe et associées

Le détail des dettes envers les entreprises du groupe et associées est le suivant :

	Milliers d'euros			
	2017		2016	
	Non courant	Courant	Non courant	Courant
Groupe				
Dettes	5 731	6 240	19 235	514 945
Intérêts	-	466	-	763
Compte courant	-	397 550	-	48 834

Le poste du compte courant au 31 décembre 2017 et 2016 comprend le montant du compte courant auprès d'EDP Renováveis Servicios Financieros, S.A. Les comptes courants auprès du groupe produisent des intérêts journaliers dont le règlement est mensuel. Le taux d'intérêt du crédit est fixé sur l'Euribor à un an plus un écart compris entre 0,1 % et 1 % (entre 1 % et 1,4 % en 2016).

Les termes et conditions des prêts et dettes envers les entreprises du groupe et associées sont les suivants :

Société	Devise	Taux nominal (%)	Année échéance	2017		
				Milliers d'euros		
				Valeur nominale	Valeur comptable	
					Courant	Non courant
EDP						
Renovavei	€	2,34	Fixe	2022	3 850	3 850
Servicios Financieros, S.A.	€	2,90	Fixe	2027	2 102	221
	€	1,40	Variable	2018	2 709	2 709
	€	1,40	Variable	2018	2 365	2 365
	€	1,40	Variable	2018	945	945
Total					6 240	5 731

Société	Devise	Taux nominal (%)	Année échéance	2017			
				Milliers d'euros			
				Valeur nominale	Valeur comptable		
Courant	Non courant						
EDP							
Renovavei	€	3,60	Fixe	2026	13 000	-	13 000
Servicios	€	2,88	Fixe	2026	6 820	585	6 235
Financieros, S.A.	€	1,70	Fixe	2017	7 224	7 224	-
	€	1,70	Fixe	2017	5 891	5 891	-
	€	1,32	Variabl e	2017	501 245	501 245	-
Total					514 945	19 235	

Le taux effectif des crédits ne diffère que très peu du nominal.

(b) Fournisseurs et comptes rattachés

Le détail des fournisseurs et autres comptes à payer est le suivant :

Groupe	Milliers d'euros	
	2017	2016
	Courant	Courant
Fournisseurs (note 20)	23 459	26 420
Non liées		
Fournisseurs	5 908	5 502
Personnel	2 135	2 303
Autres dettes auprès de l'administration publique (note 18)	419	359

Total 31 921 34 584

(c) Classification par échéances

La classification par échéances est la suivante :

	2017						Années postérieures	Moins part courante	Total non courant
	Milliers d'euros								
	2018	2019	2020	2021	2022				
Dettes et intérêts envers les entreprises du groupe et associées	404 256	221	221	221	4 072	996	(404 256)	5 731	
Instruments dérivés	29 547	14 220	4 157	1 125	1 073	-	(29 547)	20 575	
Autres passifs financiers groupe	337	-	-	-	-	-	(337)	-	
Fournisseurs et comptes rattachés	31 502	-	-	-	-	-	(31 502)	-	
Autres passifs financiers	3 352	-	-	-	-	786	(3 352)	786	
Total des passifs financiers	439 738	14 441	4 378	1 346	5 145	1 782	(439 738)	27 092	

(18) Situation fiscale

Le détail des soldes avec les administrations publiques est le suivant :

2016								
Milliers d'euros								
	2017	2018	2019	2020	2021	Années postérieures	Moins part courante	Total non courant
Dettes et intérêts envers les entreprises du groupe et associées	564 54	2 925	595	634	682	16 399	(564 542)	19 235
Instruments dérivés	6 099	8 525	2 253	-	-	-	(6 099)	10 778
Autres passifs financiers groupe	100	-	-	-	-	-	(100)	-
Dettes fournisseurs et autres comptes à payer	34 225	-	-	-	-	-	(34 225)	-
Autres passifs financiers	6 022	-	-	-	-	786	(6 022)	786
Total des passifs financiers	610 98	8 9 450	2 848	634	682	17 185	(610 988)	30 799

(17) Informations sur les paiements aux fournisseurs.

Les informations sur le délai moyen de paiement aux fournisseurs sont les suivantes :

	2017	2016
	Jours	
Délai moyen de paiement des fournisseurs	28	26
Ratio opérations payées	38	44
Ratio opérations en attente de paiement	5	4
	Montant	
Total paiements effectués	64 633	36 632
Total encours paiements	27 747	30 727

Milliers d'euros			
2017		2016	
Non courant	Courant	Non courant	Courant
Actifs			
Actifs d'impôt différé	10 730	-	10 418
Actifs d'impôt courant	-	131	-
TP débit pour TVA	-	522	-
Autres	-	5	-
Total des actifs	10 730	658	10 418

Actifs

Milliers d'euros			
2017		2016	
Non courant	Courant	Non courant	Courant
Passifs			
Passifs d'impôt différé	3 110	-	2 793
Retenues	-	175	-
Autres	-	244	-
Passif total	3 110	419	2 793

Passifs

La société est assujettie à l'impôt sur les sociétés sur une base consolidée. La tête de ce groupe fiscal consolidé est EDP-Energías de Portugal, S.A. Sucursal en España et, au 31 décembre 2017, la Société a comptabilisé un passif d'impôt sur les sociétés de 17 380 milliers d'euros (12 250 milliers d'euros en 2016). Ce solde est inclus dans les débiteurs divers du bilan (note 10b).

Conformément à la législation en vigueur, les déclarations fiscales ne peuvent être considérées comme définitives tant qu'elles n'ont pas été contrôlées par l'administration fiscale ou que le délai de prescription n'est pas écoulé. Compte tenu du délai de prescription susvisé et du contrôle fiscal en cours, au 31 décembre 2017, les exercices suivants de la Société sont encore susceptibles de faire l'objet d'un contrôle fiscal concernant tous les principaux impôts auxquels elle est soumise :

	Exercices ouverts
Impôt sur les sociétés	2013-2016
Taxe sur la valeur ajoutée	2014-2017
Impôt sur le revenu des personnes physiques	2014-2017
Impôt sur les activités économiques	2014-2017

En 2016, les autorités fiscales ont terminé le contrôle de l'impôt sur le revenu du groupe fiscal consolidé pour les années 2009 à 2011, celui des déclarations de TVA et d'impôt sur le revenu de juillet 2010 à décembre 2011, sans que lesdits contrôles n'aient d'impact significatif sur 2016.

Le rapprochement entre le montant net des revenus et frais de l'exercice et la base d'imposition est le suivant :

	2017		
	Milliers d'euros		
	Augmentations	Diminutions	Net
Solde des produits et charges de l'exercice			123 841
Impôt sur les sociétés			(17 374)
Bénéfices/(pertes) avant impôts			106 467
Différences permanentes			
De la Société individuelle	18	(139 233)	(139 215)
Des ajustements de consolidation	-	(36 750)	(36 750)
Différences temporaires			
De la Société individuelle			
Survenant au cours de l'exercice	-	(1 268)	(1 268)

Survenant au cours des exercices antérieurs	1 525	(279)	1 246
Base d'imposition (Résultat fiscal)			(69 520)
	2016		
	Milliers d'euros		
	Augmentations	Diminutions	Net
Solde des produits et charges de l'exercice			191 031
Impôt sur les sociétés			(11 160)
Bénéfices/(pertes) avant impôts			179 871
Différences permanentes			
De la Société individuelle	3 527	(204 764)	(201 237)
Des ajustements de consolidation	-	(26 085)	(26 085)
Différences temporaires :			
De la Société individuelle			
Survenant au cours de l'exercice	-	(1 268)	(1 268)
Survenant au cours des exercices antérieurs	-	(279)	(279)
Base d'imposition (Résultat fiscal)			(48 998)

Les diminutions des différences permanentes de 2017 et 2016 correspondent aux dividendes reçus des filiales. Les diminutions des différences permanentes en 2016, qui s'élèvent à 129 264 milliers d'euros, comprennent la différence entre la valeur comptable des investissements dans EDPR Participaciones S.L. et EDPR Italia S.R.L. vendus au cours de l'exercice à VORTEX II S.A.R.L. et ACE Italy S.A.R.L. et la valeur de vente de ces investissements (voir note 9).

La relation existant entre le décaissement/(encaissement) de l'impôt sur les sociétés et le bénéfice de l'exercice est la suivante :

	Milliers d'euros	
	2017	2016
	Résultat	Résultat
Solde des produits et charges de l'exercice avant impôts	106 467	179 871
Impôt à 25 %	26 617	44 968
Frais non déductibles	4	(130)
Différences permanentes		
au titre des ajustements de consolidation	(9 187)	(6 521)
Déductions au titre de la double imposition	(31 973)	(17 863)
Autres*	(2 835)	(31 906)
Ajustements des exercices antérieurs	-	292
Charge/(Produit) impôt sur les sociétés	(17 374)	(11 160)

*Autres en 2017 comprend principalement l'ajustement de prix comptabilisé, en vertu des accords conclus lors de la vente de 49 % d'EDP Renovaveis Portugal, S.A. à CTG en 2013 (voir note 10b) et Autres en 2016 comprend la différence entre la valeur comptable et le prix de vente des investissements dans EDPR Participações S.L. et EDPR Italia S.R.L. vendus au cours de l'exercice à VORTEX II S.A.R.L. et ACE Italy S.A.R.L. (voir note 8).

Les actifs et passifs d'impôt différé sont détaillés par types d'actifs et de passifs de la manière suivante :

	Milliers d'euros	
	2017	2016

	Actifs		Passifs	
	Actifs	Passifs	Actifs	Passifs
Crédits d'impôts	9 730	-	9 730	-
Immobilisations corporelles	619	-	688	-
Autres	381	-	-	-
Fonds de commerce implicite	-	3 110	-	2 793
	10 730	3 110	10 418	2 793

Le détail au 31 décembre 2017 et 2016 des bases imposables négatives en attente de compensation de la part de la Société est le suivant :

	Milliers d'euros	
	2017	2016
Exercice 2010	10 472	10 472
Exercice 2011	19 590	19 590
Exercice 2015	9 757	9 757
Total	39 819	39 819

(19) Information environnementale

Vu les caractéristiques de l'activité de la Société, la réalisation d'investissements visant à prévenir ou corriger les impacts environnementaux causés par une telle activité, ni l'établissement d'une quelconque provision à ce titre ne sont nécessaires. Toutefois, au cours des procédures d'autorisation des parcs développés au nom des sociétés du Groupe, diverses études environnementales requises par la législation en vigueur pour l'obtention de l'autorisation ont été réalisées, lesquelles ont été enregistrées comme une plus-value des immobilisations corporelles en cours.

Les présents comptes annuels ne font état d'aucun frais à ce titre.

Concernant les éventuels imprévus pouvant se produire en matière environnementale, les administrateurs considèrent qu'ils sont suffisamment couverts par les polices d'assurances souscrites.

(20) Soldes et transactions avec des parties liées

(a) Soldes avec des parties liées

Les soldes sont détaillés de la manière suivante :

	2017			
	Milliers d'euros			
	Société mère	Sociétés du groupe	Autres parties liées	Total
Investissements financiers à long terme				
Prêts avec des entreprises du groupe (note 10)		21 876	-	21 876
Total des actifs non courants	-	21 876	-	21 876
Créances clients et comptes rattachés (note 10.b)	-	62 895	8 972	71 867
Investissements dans des entreprises du groupe et associées à court terme (note 10.a)	-	6 535		6 535
Instruments dérivés	-	-	20	20
Total des actifs courants		69 430	8 992	78 422
Total de l'actif		91 306	8 992	100 298
Instruments dérivés		(474)	(15 970)	(16 144)
Dettes avec des entreprises du groupe et associées à long terme (note 10.a)		(5 731)		(5 731)
Total des passifs non courants		(6 205)	(15 970)	(22 175)
Instruments dérivés		-	(28 066)	(28 066)
Dettes envers des entreprises du groupe et associées à court terme (Note 16.a)		(404 256)	-	(404 256)

Fournisseurs d'immobilisations à court terme, entreprises du groupe (Note 16.a)		(337)	-	(337)
Dettes fournisseurs et autres comptes à payer (Note 16.b)	(18 816)	(12)	(4 631)	(23 459)
Total des passifs courants	(18 816)	(404 605)	(32 697)	(456 118)
Passif total	(18 816)	(410 810)	(48 667)	(478 293)

	2016			
	Milliers d'euros			
	Société mère	Sociétés du groupe	Autres parties liées	Total
Placements à long terme				
Prêts avec des entreprises du groupe (note 10)	-	76 354	-	76 354
Instruments dérivés	-	1 632	770	2 402
Total des actifs non courants		77 986	770	78 756
Créances clients et comptes rattachés (note 10.b)	-	40 108	-	40 108
Participations dans des entreprises du groupe et associées à court terme (note 10.a)		13 814		13 814
Instruments dérivés	2 538	86	-	2 624
Total des actifs courants	2 538	54 008		56 546
Total de l'actif	2 538	131 994	770	135 302

Instrumentes dérivés			(10 511)	(10 511)
Dettes avec des entreprises du groupe et associées à long terme (note 16.a)		(19 235)	-	(19 235)
Total des passifs non courants		(19 235)	(10 511)	(29 746)
Instrumentes dérivés		-	(5 787)	(5 787)
Dettes avec des entreprises du groupe et associées à court terme (note 16.a)		(564 542)		(564 542)
Fournisseurs d'immobilisations à court terme, entreprises du groupe (Note 16.a)		(100)		(100)
Dettes fournisseurs et autres comptes à payer (Note 16.b)	(18 094)	(653)	(7 673)	(26 420)
Total des passifs courants	(18 094)	(565 295)	(13 460)	(596 849)
Passif total	(18 094)	(584 530)	(23 971)	(626 595)

Au 31 décembre 2017 et 2016, les créances commerciales et comptes rattachés comprennent principalement le solde de l'encours pour les services de gestion et d'administration fournis par la société à ses filiales (voir note 20b).

Au 31 décembre 2017 et 2016, les fournisseurs entreprises du groupe comprennent principalement le solde de l'encours pour les services d'administration et de gestion reçus par la Société de la part d'autres sociétés du groupe EDP (voir note 20b).

(b) Transactions de la Société avec des parties liées

Les montants des transactions de la Société avec des parties liées sont les suivants :

2017			
Milliers d'euros			
Société mère	Sociétés du groupe	Autres parties liées	Total

Produits				
Chiffre d'affaires net		213 831		213 831
Autres prestations de services	-	4	-	4
Produits sur cessions des instruments financiers	-	-	12 135	12 135
Total des revenus	-	213 835	12 135	225 970
Charges				
Autres services reçus	(15 545)		(2 831)	(18 376)
Frais financiers (note 15.b)	(454)	(6 878)	(1 114)	(8 446)
Variation de juste valeur des instruments financiers	(2 521)	(2 086)	(25 375)	(29 982)
Charges sur cessions des instruments financiers	(1 089)	(36)	(33 063)	(34 188)
Total des charges	(19 609)	(9 000)	(62 383)	(90 992)

2016

Milliers d'euros

	Société mère	Sociétés du groupe	Autres parties liées	Total
des revenus				
Chiffre d'affaires net		150 912		150 912
Autres services fournis	517	5	-	522
Produits financiers (note 9.b)	-	37	-	37
Variation de juste valeur des instruments financiers	-	213	-	213
Produits sur cessions des instruments financiers		162	29 221	29 383
Total des revenus	517	151 329	29 221	181 067

Charges			
Autres services reçus	(14 953)	(213)	(2 414) (17 580)
Frais financiers (note 15.b)	(3)	(35 829)	(1 532) (37 364)
Variation de juste valeur des instruments financiers	-	-	(23 926) (23 926)
Charges sur cessions des instruments financiers	-	(610)	(17 049) (17 659)
Total des charges	(14 956)	(36 652)	(44 921) (96 529)

Le montant net du chiffre d'affaires comprend les produits pour honoraires pour les services d'administration et de gestion fournis par la Société à ses filiales pour un montant de 39 472 milliers d'euros (35 875 milliers d'euros en 2016) et les produits financiers dérivés des prêts et comptes rattachés de ses filiales pour un montant de 1 879 milliers d'euros (9 934 milliers d'euros en 2016), ainsi que les dividendes obtenus par les filiales du groupe s'élevant à 164 642 milliers d'euros (97 538 milliers d'euros en 2016). selon le détail de l'annexe I et les ventes de pièces détachées aux parcs éoliens exploités par les sociétés du groupe, s'élevant à 7 838 milliers d'euros (7 602 milliers d'euros en 2016).

Le détail des produits des frais de gestion par société du groupe est le suivant :

Société du groupe	Milliers d'euros	
	2017	2016
EDP Renovables España, S.L.U.	16 262	12 528
EDPR Participaciones, S.L.	189	191
EDP Renováveis Portugal P&O, S.A.	2 419	2 064
EDP Renewables Prance Holding SAS	3 709	3 247
EDP Renewables Polska Sp. z.o.o.	2 970	2 873
EDP Renewables Italia Holding, S.R.L.	2 846	2 362
EDPR UK Limited	2 078	2 086
EDP Renováveis Brasil, S.A	1 013	587
EDP Renewables North America L.L.C.	1 586	1 233

Filiales en Roumanie	2 552	2 541
Autres (parcs éoliens)	3 848	6 163
Total	39 472	35 875

Les produits et charges financiers correspondent essentiellement aux intérêts des crédits concédés et des prêts reçus des sociétés du groupe.

(c) Informations relatives aux membres du Conseil d'administration de la Société et au personnel de la haute Direction de la Société

Au cours des exercices 2017 et 2016, les administrateurs de la Société n'ont reçu aucune rémunération, aucune avance ou prêt ne leur a été accordé, et aucune obligation n'a été prise en leur nom à titre de garantie. En outre, la société n'a contracté aucune obligation en matière de pension ou d'assurance-vie envers les anciens ou actuels administrateurs de la Société mère.

Durant les exercices 2017 et 2016, il n'existe aucune Haute direction autre que les membres du Conseil d'administration.

(e) Transactions effectuées par les administrateurs de la société en dehors du cours normal des affaires ou à des conditions autres que celles du marché

Durant les exercices 2017 et 2016, les Administrateurs de la Société n'ont effectué aucune transaction avec la société autrement que dans le cours normal des affaires ou dans des conditions autres que celles du marché.

(f) Participations et mandats des Administrateurs

Les Administrateurs de la Société et les personnes qui leur sont liées ne se sont trouvés dans aucune situation de conflit d'intérêts qui aurait dû être notifiée conformément aux dispositions de l'article 229 du texte consolidé de la loi relative aux sociétés de capitaux.

(21) Produits et charges

(a) Montant net du chiffre d'affaires

La totalité du chiffre d'affaires net est réalisé avec les entreprises du groupe et associées (voir note 20(b)).

(b) Achats

Le montant des achats de l'exercice concerne les achats de pièces détachées destinées à être vendues aux filiales de la Société afin qu'elles puissent effectuer d'importantes opérations de correction dans les parcs éoliens qu'elles exploitent.

Le détail des achats est le suivant :

	Milliers d'euros	
	2017	2016
Achat de marchandises	3 773	4 555
Variation des stocks de marchandises	2 470	1 354
Rappels sur achats	-	(9)
	<u>6 243</u>	<u>5 900</u>

(c) Services externes

Le détail du poste services externes est le suivant :

	Milliers d'euros	
	2017	2016
Contrats de location et redevances	1 285	1 364
Réparation et conservation	6 232	4 949
Services de professionnels indépendants	2 221	2 577
Autres	20 650	19 808
	<u>30 388</u>	<u>28 698</u>

Le poste « Autres » comprend les services de gestion fournis par EDP Renovaveis, S.A. à la Société pour un montant de 15 545 milliers d'euros (14 953 milliers d'euros en 2016).

(22) Informations sur le personnel

Le nombre moyen d'employés de la Société au cours des exercices 2017 et 2016, réparti par catégories, est le suivant :

	Nombre	
	2017	2016
Diplômés bac +5	86	85
Diplômés bac +3	21	21
Auxiliaires et autres	51	51
	<u>158</u>	<u>157</u>

La répartition par sexe à la fin de l'exercice est la suivante :

	2017		2016	
	Hommes	Femmes	Hommes	Femmes
Diplômés bac +5	62	30	58	27
Diplômés bac +3	19	2	20	1
Auxiliaires et autres	44	7	44	7
	<u>125</u>	<u>39</u>	<u>122</u>	<u>35</u>

En outre, le Conseil d'administration est composé de trois hommes au cours des exercices 2017 et 2016.

(23) Honoraires du cabinet d'audit

L'entreprise auditrice des comptes annuels de la Société, KPMG auditores, S.L. et toute autre personne et entité liées conformément aux dispositions du texte codifié de la Loi sur l'audit des comptes approuvée par le décret-loi royal 1/2011 du 1^{er} juillet 2011, ont facturé au cours des exercices arrêtés le 31 décembre 2017 et 2016, des honoraires nets pour services professionnels, détaillés de la manière suivante :

	Milliers d'euros	
	2017	2016
Pour les services d'audit des comptes annuels individuels	19	19

Pour les autres services d'audit	145	145
Total	<u>164</u>	<u>164</u>

Le montant indiqué dans le tableau ci-dessus inclut l'ensemble des honoraires relatifs aux services réalisés durant les exercices 2017 et 2016, indépendamment du moment de leur facturation.

(24). Événements postérieurs à la clôture

Aucun évènement significatif postérieur à la clôture de l'exercice nécessitant d'être ventilé dans ces comptes annuels ne s'est produit.

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations directes)

Annexe 1 - 31 décembre 2017

Sociétés du groupe	Siège social	Activité	Auditeur	% de la participation			Milliers d'euros								
				Directe	Indirecte	Total	Résultat					Valeur nette dans les registres des actionnaires	Dividendes reçus		
							Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Activités poursuivies	Activités abandonnées			Total	Total des capitaux propres
EDP Renovables España, S.L.	Espagne	Holding constru.et prod. énergie éolienne	KPMG	100 %	-	100 %	46 128	597 502	-	37 446	-	37 446	681 821	1 110 742	
Edpr Polska, Sp.z.o.o.	Pologne	Holding et prod. énergie éolienne.	KPMG	100 %	-	100 %	121 284	106 575	-	10 289	-	10 289	238 148	210 498	
EDPR International Investments, B.V	Pays-Bas	Holding	KPMG	100 %	-	100 %	20	23 012	-	4 989	-	4 989	28 021	77 187	
EDPR France Holding SAS	France	Holding	KPMG	100 %	-	100 %	8 500	8 576	-	(3 191)	-	(3 191)	13 885	8 500	
EDPR Yield, S.A.U	Séville	Production d'énergie éolienne	KPMG	100 %	-	100 %	99 405	354 162	-	34 525	-	34 525	488 093	532 797	25 064
EDPR RO PV, S.r.l	Roumanie	Production d'énergie éolienne	Non auditée	99,95 %	-	99,95 %	55 935	(2 487)	-	(380)	-	(380)	53 068	50 810	
EDPR Italia holding	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	100 %	-	100 %	347	10 780	-	(5 681)	-	(5 681)	5 447	22 536	
EDP Renewables SGPS, Sa	Portugal	Holding	KPMG	100 %	-	100 %	50	10	-	137 960	-	137 960	138 020	50	127 447
EDP Renewables Belgium, S.A	Belgique	Holding	KPMG	99,84 %	-	99,84 %	62	(906)	-	(250)	-	(250)	(1 094)	(606)	
EDPR PT-Promocao e Operacao, S.A	Portugal	Éolienne : Promotion de parcs d'éoliennes	KPMG	100 %	-	100 %	50	7 045	-	(778)	2	(778)	6 319	8 850	
Cernavoda Power, SRL	Roumanie	Production d'énergie éolienne	KPMG	85 %	-	85 %	83 454	(27 989)	-	3 425	-	3 425	58 890	69 192	
VS Wind FarmS.A.	Roumanie	Production d'énergie éolienne	KPMG	85 %	-	85 %	53 740	(12 550)	-	4 342	-	4 342	45 532	37 472	
Pestera Wind Farm, S.A.	Roumanie	Production d'énergie éolienne.	KPMG	85 %	-	85 %	67 111	(30 142)	-	3 212	-	3 212	40 180	44 156	
Edpr Romania S.R.L	Roumanie	Production d'énergie éolienne	KPMG	99,99 %	-	99,99 %	208 827	(20 539)	-	12 685	-	12 685	200 973	203 236	
Sibioara Wind Farm	Roumanie	Production d'énergie éolienne.	KPMG	85 %	-	85 %	20 361	(12 832)	-	661	-	661	8 190	8 601	

Vanju Mare Solar,SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	KPMG	25 %	74,99 %	99,99 %	9 611	1 293	-	944	-	944	11 848	2 171	
Studina Solar, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	KPMG	25 %	74,99 %	99,99 %	7 988	2 542	-	1 130	-	1 130	11 659	1 812	
Cujmir Solar,SRL.	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	KPMG	25 %	74,99 %	99,99 %	10 393	2 845	-	1 486	-	1 486	14 724	2 352	
Potelu Solar. SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	KPMG	25 %	74,99 %	99,99 %	7 574	2 104	-	860	-	860	10 538	1 730	
Foton Delta,SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	KPMG	25 %	74,99 %	99,99 %	3 556	1 065	-	331	-	331	4 953	1 184	
Foton Epsilon,SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	KPMG	25 %	74,99 %	99,99 %	4 302	3 081	-	880	-	880	8 263	1 630	
Gravitangle-Fotovoltaica Unipersonal, Lda	Portugal	Production d'énergie photovoltaïque	KPMG	100 %	-	100 %	5	1 550	-	553	-	553	2 108	1 664	446
EDP Renewables Italia, S.r.l	Italie	Holding et prod. énergie éolienne	KPMG	51 %	-	51 %	34 439	8 340	-	10 331	-	10 331	53 110	22 025	
EDPR Participaciones, S.L.U	Espagne	Holding	KPMG	51 %	-	51 %	7 969	318 229	-	27 424	-	27 424	353 622	174 983	9 466
EDPR Uk Limited	Royaume-Uni	Holding	KPMG	100 %	-	100 %	10 785	68 908	-	(1 442)	-	(1 442)	78 250	105 291	
Les Eoliennes en Mer de Dieppe-Le Tréport, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	Ernst&Young	43 %	-	43 %	31 436	(1 883)	-	(624)	-	(624)	28 929	13 517	
Les Eoliennes Flottantes du Golfe du Lion, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	Non audité	35 %	-	35 %	40	-	-	(5 063)	-	(5 063)	(5 023)	14	
Éoliennes en Mer îles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	Ernst&Young	43 %	-	43 %	36 376	(1 906)	-	(648)	-	(648)	33 823	15 642	
EDP Renovaveis Servicios Financieros. S.A	Espagne	Autres activités économiques	KPMG	29,9 %	-	29,9 %	84 691	318 534	-	7 671	-	7 671	410 897	117 569	2 219
													2 845 605	164 642	

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 2 - 31 décembre 2017

Sociétés du groupe	Siège social	Activité	Auditeur	% de la participation			Milliers d'euros						
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Résultat			Total des capitaux propres
										Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	
Parque Eólico Santa Quiteria, S.L.	José Luis Pomarón Herranz, 11 Zaragoza	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	58,33 %	58,33 %	63	17 619	-	1 441	-	1 441	19 123
Eólica La Janda, SL	Serrano Galvache, 56, Madrid.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	4 525	10 802	-	14 458	-	14 458	29 785
Eólica Fontesilva, S.L.	La Coruña	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	6 860	6 105	-	1 196	-	1 196	14 161
Parque Eólico Altos del Voltoya S.A.	Serrano Galvache, 56, Madrid.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	92,50 %	92,50 %	6 434	12 040	50	1 400	-	1 400	19 925
Eólica La Brújula, S.A (anciennement Sierra de la Peña S.A.)	Serrano Galvache, 56, Madrid.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	3 294	16 095	-	2 392	-	2 392	21 781
Eólica Arlanzón S.A.	Serrano Galvache, 56, Madrid.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	85 %	85 %	4 509	8 665	(11)	982	-	982	14 146
Eólica Campollano S.A.	Serrano Galvache, 56, Madrid.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	75 %	75 %	6 560	18 091	(85)	2 524	-	2 524	27 090
Parque Eólico La Sotonera S.L.	c/ José Luis Pomarón Herranz, 11 Zaragoza.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	69,84 %	69,84 %	2 000	5 997	-	1 335	-	1 335	9 332
Korsze Wind Farm,SP.z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	10 832	11 691	-	4 395	-	4 395	26 919
Eólica Don Quijote, S.L.	Serrano Galvache, 56, Madrid.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	3	(1 441)	-	2 714	-	2 714	1 276
Eólica Dulcinea, S.L.	Serrano Galvache, 56, Madrid.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	10	(1 029)	-	1 518	-	1 518	499
Eólica Sierra de Avila, S.L.	Serrano Galvache, 56, Madrid.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	12 977	20 174	-	2 532	-	2 532	35 684
Eólica de Radona, S.L.	Serrano Galvache, 56, Madrid.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	22 088	(871)	-	1 924	-	1 924	23 141
Eólica Alfoz, S.L.	Serrano Galvache,	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	8 480	15 132	-	8 661	-	8 661	32 273

	56, Madrid.												
Eólica La Navica, SL	Serrano Galvache, 56, Madrid.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	10	(281)	-	2 454	-	2 454	2 183
Radzejów wind farm SP.z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	7 696	(2 810)	-	(1 363)	-	(1 363)	3 522
MFW Neptun Sp.zo.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	61	(48)	-	(2)	-	(2)	11
Parc Eolien Nordex XXVII, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	37	(26)	-	(23)	-	(23)	(12)
Miramit Investments, Sp.z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	15	188	-	(2)	-	(2)	201
EDPR Renewables France, SAS	France	Holding	KPMG	-	51 %	51 %	151 704	(32 040)	-	9 179	-	9 179	128 843
Tacan Wind, S.r.L	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	1 160	1 740	-	(176)	-	(176)	2 723
Eólica do Sincelo, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne	Kpmg	-	100 %	100 %	150	4 534	-	(589)	-	(589)	4 095
Eólica da linha, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne Services	KPMG	-	100 %	100 %	100	4 511	-	(747)	-	(747)	3 863

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Sociétés du groupe	Siège social	Activité	Annexe 3 - 31 décembre 2017			Milliers d'euros							
			% de la participation			Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Résultat				
			Auditeur	Directe	Indirecte				Total	Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	Total des capitaux propres
				-									
EDP Renewables Polska Opeo, S.A.	Pologne	-	VGD Audyt	-	100 %	100 %	28	(10)	-	(6)	-	(6)	11
Vientos de Coahuila, S.A de C.V	Mexique	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	99,99 %	99,99 %	2	(16)	-	(30)	-	(30)	(44)
EDPR Portugal, S.A	Portugal	Hold. et production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	7 500	48 968	4 947	59 826	-	59 826	121 241
Wincap S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	2 550	1 175	-	(134)	-	(134)	3 591
Renovables Castilla La Mancha, S.A.	C/ Serrano Galvache 56 – Madrid	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	90 %	90 %	60	995	-	1 743	-	1 743	2 799
Monts de la Madeleine Energie, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	37	(14)	-	10	-	10	33
Monts du Forez Energie, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	37	(26)	-	(7)	-	(7)	4
Pietragalla Eólico, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	15	3 058	-	3 215	-	3 215	6 287
Bourbriac II SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	1	(6)	-	(7)	-	(7)	(12)
Parc Eolien de Montagne Fayel S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	37	844	-	711	-	711	1 592
Molen Wind II sp.Z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	4	9 239	1 559	429	-	429	11 231
Laterza Wind, SRL	Italie	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	17	(18)	-	(2)	-	(2)	(3)
Acampo Arias, SL	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	3 314	248	-	830	-	830	4 392
SOCPE Sauvageons, SARL	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	75,99 %	75,99 %	1	479	-	174	-	174	653
SOCPE Le Mee, SARL	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	75,99 %	75,99 %	1	780	-	212	-	212	992
SOCPE Petite Piece, SARL	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	75,99 %	75,99 %	1	206	-	56	-	56	263
Neo Plouvien, SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	5 040	(2 834)	-	268	-	268	2 474
CE Patay, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	26,01 %	26,01 %	131	5 899	-	781	-	781	6 812
Relax Wind Park III, Sp.z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	16 616	18 364	-	(10 775)	-	(10 775)	24 205
Relax Wind Park I, Sp.z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	12 975	7 925	(4 917)	2 624	-	2 624	18 606
Relax Wind Park IV, Sp.z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	1 252	(1 141)	-	(2)	-	(2)	109

Parque Eólico Los Cantales, SLU	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	1 963	1 363	-	1 884	-	1 884	5 210
---------------------------------	---------	--------------------------------	------	---	-------	-------	-------	-------	---	-------	---	-------	-------

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 4 - 31 décembre 2017

Sociétés du groupe	Siège social	Activité	Auditeur	% de la participation			Milliers d'euros						
				Directe	Indirecte	Total	Autres capitaux propres			Résultat			Total des capitaux propres
							Capital	Réserves	Autres	Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	
Casellaneta Wind, srl	Italie	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	16	(18)	-	(2)	-	(2)	(4)
CE Saint Barnabé, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	26,01 %	26,01 %	96	5 727	-	785	-	785	6 608
CE Segur, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	26,01 %	26,01 %	113	5 895	-	756	-	756	6 764
Eolienne d'Étalondes, SARL	France	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	1	(48)	-	(4)	-	(4)	(51)
Eolienne de Saugueuse, SARL	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	26,01 %	26,01 %	1	1 454	-	680	-	680	2 135
Parc Eolien Dammarie, SARL	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	1	(325)	-	686	-	686	362
Parc Éoline de Tarrzy, S.A.R.L	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	1 505	(485)	-	280	-	280	1 299
Parc Eolien des Longs Champs, SARL	France	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	1	(90)	-	4	-	4	(85)
Parc Eolien de Mancheville, SARL	France	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	1	(82)	-	(30)	-	(30)	(111)
Parc Eolien de Roman, SARL	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	1	2 975	-	400	-	400	3 376
Parc Eolien des Vatines, SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	26,01 %	26,01 %	841	310	-	173	-	173	1 324
Parc Eolien de La Hetroye, SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	37	(44)	-	(3)	-	(3)	(10)
Eolienne de Callengeville, SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	37	(39)	-	(5)	-	(5)	(7)
Parc Eolien de Varimpre, SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	26,01 %	26,01 %	37	1 732	-	363	-	363	2 132
Parc Eolien du Clos Bataille, SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	26,01 %	26,01 %	410	337	-	237	-	237	984
Eólica de Serra das Alturas,S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	25,55 %	25,55 %	50	4 468	-	1 298	-	1 298	5 817
Malhadizes- Energia Eólica, SA	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	3 806	-	2 484	-	2 484	6 340
Eólica de Montenegro, LDA	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	25,55 %	25,55 %	50	6 978	-	2 397	-	2 397	9 425
Eólica da Alagoa, SA	Portugal	Production d'énergie	KPMG	-	30,60 %	30,60 %	50	3 242	685	2 054	-	2 054	6 031
Parco Eolico Banzi, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	9 000	29 641	-	3 756	-	3 756	42 397
Tivano S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	75 %	75 %	100	156	-	421	-	421	677
San Mauro, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	75 %	75 %	70	1 645	-	(84)	-	(84)	1 631
Conza Energia, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	456	3 745	-	(240)	-	(240)	3 961
AW 2, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	75 %	75 %	100	1 875	-	(126)	-	(126)	1 849

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Milliers d'euros

Sociétés du groupe	Siège social	Activité	Auditeur	% de la participation			Résultat						
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	Total Capitaux propres
Lucus Power	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	10	2 400	-	(157)	(157)	2 253	
T Power, S.p.A	Italie	Production d'énergie éolienne	Baker Tilly Revisa	-	100 %	100 %	1 000	2 069	-	(49)	(49)	3 020	
EDP Renewables Polska HOLDCO, S.A	Pologne	Holding	KPMG	-	51 %	51 %	28	253 487	-	(1 528)	(1 528)	251 988	
Moray Offshore Windfarm (west)limited	UK	Production d'énergie éolienne	n.a	-	100 %	100 %	-	(259)	-	(14)	(14)	(273)	
Moray Offshore Renewable Power limited	UK	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	25 929	(4)	-	48	48	25 982	
Parc Eolien de Flavín, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	1	-	-	(3)	(3)	(2)	
Parc Eolien de Citernes, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	1	-	-	(1)	(1)	1	
Parc Eolien de Prouville, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	1	-	-	(1)	(1)	1	
Parc Eolien de Louvières, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	1	-	-	(2)	(2)	(1)	
Parc Eolien de la Champagne Berrichonne, S.A.R.L	France	Production d'énergie éolienne	n.a	-	100 %	100 %	4	1	-	476	476	481	
Windplus, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne	PwC	-	19,4 %	19,4 %	1 250	1 369	-	(317)	(317)	2 301	
Aplica.Indust de Energías limpias S.L	Espagne	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	61,50 %	61,50 %	131	655	-	583	583	1 369	
Aprofitament D'Energies Renovables de la Tierra Alta S.A	Espagne	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	48,09 %	48,09 %	1 994	(1 913)	-	(13)	(13)	68	
Bon Vent de L'Ebre S..L.U	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	12 600	(498)	-	4 597	4 597	16 699	
Parc Eólic Serra Voltorera S.L	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	3 458	6 550	-	1 097	1 097	11 105	
Elektrownia Wiatrowa Kresy I sp zoo	Pologne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	20	73 678	824	(348)	(348)	74 172	
Moray Offshore Windfarm(East)Ltd	Royaume-Uni	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	11 260	(6 958)	1 291	(2 445)	(2 445)	3 148	

Centrale Eolienne Canet –Pont de Salaras S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	25,96 %	25,96 %	125	3 587	-	741	-	741	4 454
Centrale Eolienne de Gueltas Noyal –Pontivy S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	26,01 %	26,01 %	761	4 245	-	510	-	510	5 516
Greenwind, S A	Belgique	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	50,99 %	50,99 %	24 924	18 915	-	4 553	-	4 553	48 392
Villa CastelH Wind srl	Verbania	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	100	10 108	-	2 858	-	2 858	13 065
Centrale Eolienne Neo Truc de l'Homme, SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	3 831	(761)	-	100	-	100	3 170
Vallee de Moulin SARL	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	8 001	1 331	-	586	-	586	9 918
Mardelle SARL	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	3 001	491	-	124	-	124	3 616

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Sociétés du groupe	Siège social	Activité	Auditeur	% de la participation			Milliers d'euros						
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Résultat			Total des capitaux propres
										Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	
Quinze Mines SARL	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	75,99 %	75,99 %	-	(1 855)	-	(227)	-	(227)	(2 081)
Desarrollos Eólicos de Teruel SL	Espagne	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	51 %	51 %	60	-	-	-	-	-	60
Parc Eólic de Coll de Moro S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	7 809	3 148	(3 476)	2 747	-	2 747	10 228
Parc Eólic de Torre Madrina S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	7 755	6 837	(3 228)	3 884	-	3 884	15 249
Parc Eólic de Vilalba dels Arcs S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	3 066	5 171	(1 503)	2 407	-	2 407	9 141
Bon Vent de Vilalba, SL	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	3 600	(1 753)	-	3 260	-	3 260	5 107
Bon Vent de Corbera, SL	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	7 255	12 211	-	268	-	268	19 734
Masovia Wind Farm I s.p. zo.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	351	14 236	-	(66)	-	(66)	14 521
Farma wia Starozbery Sp.z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	130	4 026	-	(3 771)	-	(3 771)	384
Rowy-Karpacka mala Energety ka, sp, z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	85 %	85 %	(297)	(11)	-	(27)	-	(27)	(335)
Re plus - Societa a Responsabilita limitada	Italie	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	100	(385)	-	(15)	-	(15)	(300)
Telfford Offshore Windfarm limited	Royaume-Uni	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	-	-	-	-	-	-	-
Maccoll offshore windfarm limited	Royaume-Uni	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	-	-	-	-	-	-	-
Stevenson offshore windfarma limited	Royaume-Uni	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	-	-	-	-	-	-	-
Parc Eolien de Preuseville S.A.R.L	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	1	717	-	337	-	337	1 055
Iberia Aprovechamientos Eólicos, SAU	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	94 %	94 %	1 919	535	-	1 389	-	1 389	3 842
Parc Éolien de boqueho-Pouagat SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	1	(10)	-	222	-	222	213
Parc Éolien de Francourville SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	1	64	-	708	-	708	773
Parc Eolien d'Escardes SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	1	583	-	557	-	557	1 141
Stirlingpower, Unipessoal Lda	Portugal	Production énergie photovoltaïque	KPMG	-	100 %	100 %	3	227	-	203	-	203	433
EDPR PT- Parques Eólicos, S.A	Portugal	Holding et prod. énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	53 671	-	27 165	-	27 165	80 886
Eólica do Alto de Lagoa, S.A. A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	5 259	(804)	2 013	-	2 013	6 519

Eólica das Serras das Beiras, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	16 511	(4 833)	4 458	-	4 458	16 186
Eólica do Cahopo, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	3 855	-	3 848	-	3 848	7 753

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 7 - 31 décembre 2017

Sociétés du groupe	Siège social	Activité	Milliers d'euros										
			% de la participation			Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Résultat				
			Auditeur	Directe	Indirecte				Total	Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	Total des capitaux propres
Eólica do Castelo, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	853	-	1 263	-	1 263	2 166
Eólica do Coutada, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	18 936	(4 998)	7 249	-	7 249	21 286
Eólica do Espigao, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	9 249	(1 012)	2 262	-	2 262	10 549
Eólica do Lajeira, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	2 269	-	2 995	-	2 995	5 315
Eólica do Alto do Mourisco, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	2 637	(718)	1 418	-	1 418	3 388
Eólica dos Altos dos Salgueiros-Guilhado, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	1 029	(300)	577	-	577	1 356
Eólica do Alto da Teixosa, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	3 887	(1 172)	1 425	-	1 425	4 190
Eólica da Terra do Mato, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	3 700	(1 574)	1 726	-	1 726	3 901
Eólica do Velao, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	50	991	-	2 004	-	2 004	3 045
Aprofitament d'Energies Renovables del Ebre S.L	Espagne	Gestion d'infrastructures	J.G.Valls	-	13,29 %	13,29 %	3 870	(5 045)	-	(1 063)	-	(1 063)	(2 238)
Biomassas del Pirineo, S.A	Espagne	Biomasse, prod. d'énergie électrique	Non auditée	-	30 %	30 %	455	(217)	-	-	-	-	238
Parque Eólico Sierra del Madero. S.A	Espagne	Production d'énergie éolienne	Ernst & Young	-	42 %	42 %	7 194	16 812	-	3 224	-	3 224	27 230
Desarrollos eólicos de Canarias	Espagne	Éolienne : Promotion de projets	KPMG	-	44,75 %	44,75 %	1 817	638	-	534	-	534	2 989
Solar Siglo XXI, S.A	Espagne	Prod. Énergie photovoltaïque	Non auditée	-	25 %	25 %	80	(18)	-	-	-	-	62
Eólica de Coahuila.S.A.de C.V	Mexique	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	5 191	780	1 396	4 796	-	4 796	12 162
Parque Eólico Belmonte	Espagne	Production d'énergie éolienne	Ernst & Young	-	29,90 %	29,90 %	120	4 470	-	1 283	-	1 283	5 873
Ceprastur, A.I.E.	Espagne	Mini-hydraulique : Prod. électricité	Non auditée	-	56,76 %	56,76 %	361	24	-	(4)	-	(4)	381
Tebar Eólica, S.A	Espagne	Production d'énergie éolienne	Abante Audit Auditores SL	-	50 %	50 %	4 720	1 978	-	895	-	895	6 567
Evolución 2000, S.L	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	49,15 %	49,15 %	118	20 048	-	3 182	-	3 182	23 348
Desarrollos energéticos Canarias, S.A	Espagne	Éolienne : Promotion de projets	Non auditée	-	49,90 %	49,90 %	60	(25)	(25)	-	-	-	10
Compañía Eólica Aragonesa	Espagne	Production d'énergie éolienne	Deloitte	-	50 %	50 %	6 701	47 576	-	3 876	-	3 876	58 153

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations directes)

Annexe 8 - 31 décembre 2016

		Milliers d'euros													
		% de la participation					Résultat								
									Autres capitaux propres	Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	Total des capitaux propres	Valeur nette dans les registres des actionnaires	Dividendes reçus
Sociétés du groupe	Siège social	Activité	Auditeur	Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves							
EDP Renovables España, S.L.	Espagne	Holding constru.et prod. énergie éolienne	KPMG	100 %	-	100 %	32 628	503 610	-	(12 119)	-	(12 119)	524 119	1 097 208	12 015
Edpr Polska, Sp.z.o.o.	Pologne	Holding et prod. énergie éolienne.	KPMG	100 %	-	100 %	121 256	65 389	-	(2 534)	-	(2 534)	184 111	157 970	
EDPR International Investments, B.V	Pays-Bas	Holding	KPMG	100 %	-	100 %	20	19 735	-	3 277	-	3 277	23 032	77 187	
EDPR France Holding SAS	France	Holding	KPMG	100 %	-	100 %	8 500	(10 749)	-	19 325	-	19 325	17 076	8 500	
EDPR Yield, S.A.U	Séville	Production d'énergie éolienne	KPMG	100 %	-	100 %	112 905	470 279	-	67 713	-	67 713	650 897	705 062	
EDPR RO PV, S.r.l	Roumanie	Production d'énergie éolienne	Non auditée	99,95 %	-	99,95 %	55 935	(2 443)	-	(134)	-	(134)	53 358	50 810	
EDPR Italia holding	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	100 %	-	100 %	347	9 997	-	(7 217)	-	(7 217)	3 127	14 536	
EDP Renewables SGPS,Sa	Portugal	Holding	KPMG	100 %	-	100 %	50	138 871	-	74 322	-	74 322	213 243	86 985	71 000
EDP Renewables Belgium, S.A	Belgique	Holding	KPMG	99,84 %	-	99,84 %	62	(828)	-	(78)	-	(78)	(844)	(606)	
EDPR PT-Promocao e Operacao, S.A	Portugal	Éolienne : Promotion de parcs d'éoliennes	KPMG	100 %	-	100 %	50	179	-	(784)	-	(784)	555	1 400	
Cernavoda Power, SRL	Roumanie	Production d'énergie éolienne	KPMG	85 %	-	85 %	83 454	(19 707)	-	(6 754)	-	(6 754)	56 993	69 192	
VS Wind Farm S.A.	Roumanie	Production d'énergie éolienne	KPMG	85 %	-	85 %	53 740	(13 061)	-	1 681	-	1, 681	42 360	37 472	
Pestera Wind Farm, S.A.	Roumanie	Production d'énergie éolienne.	KPMG	85 %	-	85 %	67 111	(25 284)	-	(3 823)	-	(3 823)	38 006	44 156	
S. C. Ialomita Power SRL	Roumanie	Production d'énergie éolienne	KPMG	99,99 %	-	99,99 %	208 827	(21 935)	-	6 604	-	6 604	193 496	203 236	
Sibioara Wind Farm	Roumanie	Production d'énergie éolienne.	KPMG	85 %	-	85 %	20 361	(12 722)	-	101	-	101	7 740	8 601	
Vanju Mare Solar, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	KPMG	100 %	-	100 %	9 611	1 051	-	547	-	547	11 209	2 171	

Studina Solar, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	KPMG	100 %	-	100 %	7 988	2 248	-	593	-	593	10 829	1 812	
Cujmir Solar, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	KPMG	100 %	-	100 %	10 393	2 434	-	789	-	789	13 616	2 352	
Potelu Solar,SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	KPMG	100 %	-	100 %	7 574	1 943	-	433	-	433	9 950	1 730	
Foton Delta,SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	KPMG	100 %	-	100 %	3 556	1 067	-	127	-	127	4 750	1 184	
Foton Epsilon,SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	KPMG	100 %	-	100 %	4 302	2 832	-	460	-	460	7 594	1 630	
Gravitangle-Fotovoltaica Unipersonal, Lda	Portugal	Production d'énergie photovoltaïque	KPMG	100 %	-	100 %	5	1 550	-	445	-	445	2 000	1 664	453
EDP Renewables Italia,S.r.l	Italie	Holding et prod. énergie éolienne	KPMG	51 %	-	51 %	34 439	(2 728)	-	11 069	-	11 069	42 780	22 025	
EDPR Participaciones, S.L.U	Espagne	Holding	KPMG	51 %	-	51 %	7 969	317 775	-	19 014	-	19 014	344 758	174 983	8 854
EDPR Uk Limited	Royaume-Uni	Holding	KPMG	100 %	-	100 %	10 785	87 495	-	(1 340)	-	(1 340)	96 940	120 000	
Les Eoliennes en Mer de Dieppe-Le Tréport, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	Ernst&Young	43 %	-	43 %	14 471	(1 048)	-	(678)	-	(678)	12 745	6 222	
Les Eoliennes en Mer de Vendée, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	Ernst&Young	43 %	-	43 %	17 187	(1 062)	-	(687)	-	(687)	15 438	7 390	
EDP Renovaveis Servicios Financieros. S.A	Espagne	Autres activités économiques	KPMG	29,9 %	-	29,9 %	84 691	317 713	-	8 221	-	8 221	410 625	117 569	5 216
													3 022 441	97 538	

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 9 - 31 décembre 2016

Filiales	Domicile	Activité	Auditeur	% de la participation					Milliers d'euros				
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Résultat				
									Autres capitaux propres	Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	Total des capitaux propres
Desarrollos Eólicos de Galicia, S.A.	C/Isidro Parga Condal, 2. Coruña.	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	6 130	6 090	378	(970)	-	(970)	11 628
Desarrollos Eólicos de Tarifa, S.A.U	Cádiz	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	5 800	6 261	-	(210)	-	(210)	11 851
Desarrollos Eólicos de Corme, S.A.	Avda. Montes Sierra, 36. Sevilla.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	3 666	5 745	-	(812)	-	(812)	8 599
Desarrollos Eólicos Buenavista, S.A.U	Cádiz	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	1 712	3 642	428	2	-	2	5 784
Desarrollos Eólicos de Lugo, S.A.U.	Lugo	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	7 761	17 948	-	971	-	971	26 680
Desarrollos Eólicos de Rabosera, S.A.	José Luis Pomarón Herranz, 11 Zaragoza	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	7 561	10 213	-	669	-	669	18 443
Desarrollos Eólicos Almarchal S.A.U.	Avda. Montes Sierra, 36. Sevilla	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	2 061	4 174	-	302	-	302	6 537
Desarrollos Eólicos Dumbría S.A.U.	C/Isidro Parga Condal, 2. Coruña.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	61	14 205	-	1 501	-	1 501	15 767
Parque Eólico Santa Quiteria, S.L.	José Luis Pomarón Herranz, 11 Zaragoza	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	58,33 %	58,33 %	63	19 237	-	(218)	-	(218)	19 082
Eólica La Janda, SL	Serrano Galvache, 56. Madrid	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	4 525	10 802	-	11 587	-	11 587	26 914
Eólica Guadalteba, S.L.	Avda. Montes Sierra, 36, Sevilla.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	1 460	6 091	-	11 360	-	11 360	18 911
Eólica Muxia, S.L.	La Coruña	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	23 480	49	-	20	-	20	23 549
Eólica Fontesilva, S.L.	La Coruña	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	6 860	5 692	-	413	-	413	12 965

Eólica Curiscao Pumar, S.A.	Serrano Galvache, 56, Madrid.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	60	113	-	2 732	-	2 732	2 905
Parque Eólico Altos del Voltoya S.A.	Serrano Galvache, 56.Madrid.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	92,50 %	92,50 %	6 434	15 472	67	(831)	-	(831)	21 142
Eólica La Brújula. S.A (antigua Sierra de la Peña S.A.)	Serrano Galvache, 56, Madrid.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	3 294	15 159	-	936	-	936	19 389
Eólica Arlanzón S.A.	Serrano Galvache, 56, Madrid.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	77,50 %	77,50 %	4 509	8 624	(17)	42	-	42	13 158
Eólica Campollano S.A.	Serrano Galvache, 56, Madrid.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	75 %	75 %	6 560	18 130	(131)	(39)	-	(39)	24 520
Parque Eólico Belchite S.L.	c/ José Luis Pomarón Herranz, 11. Zaragoza.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	3 600	3 676	-	(69)	-	(69)	7 207
Parque Eólico La Sotonera S.L.	c/ José Luis Pomarón Herranz, 11. Zaragoza.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	69,84 %	69,84 %	2 000	5 997	-	341	-	341	8 338
Korsze Wind Farm,SP.zo.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	10 832	4 706	-	5 714	-	5 714	21 252
Eólica Don Quijote, S.L.	Serrano Galvache, 56, Madrid.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	3	(399)	-	953	-	953	557

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 10 - 31 décembre 2016

Filiales	Domicile	Activité	Auditeur	% de la participation			Milliers d'euros						
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Résultat			Total des capitaux propres
										Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	
Eólica Dulcinea, S.L.	Serrano Galvache, 56. Madrid	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	10	(349)	-	689	-	689	350
Eólica Sierra de Avila, S.L.	Serrano Galvache, 56, Madrid.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	12 977	20 088	-	86	-	86	33 151
Eólica de Radona, S.L.	Serrano Galvache, 56, Madrid.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	22 088	(23)	-	676	-	676	22 741
Eólica Alfoz, S.L.	Serrano Galvache, 56, Madrid.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	8 480	17 535	-	6 172	-	6 172	32 187
Eólica La Navica, SL	Serrano Galvache, 56, Madrid.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	10	650	-	1 037	-	1 037	1 697
Investigación y desarrollo de Energías Renovables (Ider), S.L.	Avda Reyes Leoneses, 14. León.	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	29 451	(945)	-	2 502	-	2 502	31 008
Radzejów wind farm SP.z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	7 696	(2 057)	-	(987)	-	(987)	4 652
MFW Neptun Sp.zo.o	Pologne	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	61	(47)	-	(1)	-	(1)	13
MFW Gryf sp.zo.o	Pologne	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	17	(3)	-	(1)	-	(1)	13
MFW Pomorze Sp.zo.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	17	(3)	-	(1)	-	(1)	13
Parques Eólicos del Cantábrico, S.A.	Pza de la Gesta, 2 - Oviedo	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	9 080	26 362	-	(2 813)	-	(2 813)	32 629
EDPR Renowables France, SAS	France	Holding	KPMG	-	51 %	51 %	151 704	(34 382)	-	2 342	-	2 342	119 664
Tacan Wind, S.r.L	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	1 160	1 767	-	(27)	-	(27)	2 900
EDPR Yield Spain Services, S L.U	Espagne	Prestation de services	Non auditée	-	100 %	100 %	3	(55)	-	(2)	-	(2)	(54)
EDPR Yield France Services S.A.S	France	Prestation de services	KPMG	-	100 %	100 %	-	-	-	(1)	-	(1)	(1)
EDPR Yield Portugal Services, Unipessoal Lda	Portugal	Prestation de services	KPMG	-	100 %	100 %	5	34	-	(12)	-	(12)	27

Vientos de Coahuila, S.A de C.V	Mexique	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	2	9	-	(3)	-	(3)	8
EDPR Portugal, S.A	Portugal	Hold; et production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	7 500	29 192	5 489	59 775	-	59 775	101 957
Wincap Wincap S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	2 550	1 197	-	(22)	-	(22)	3 725
Renovables Castilla La Mancha, S.A.	C/ Serrano Galvache 56 Madrid	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	90 %	90 %	60	995	-	822	-	822	1 877
Eólica La Manchuela, S.I.U	Pza Ángel Gómez Villena n°2 Villa de Ves, Albacete	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	1 142	1 255	-	(164)	-	(164)	2 233
Monts de la Madeleine Energie, SA.S	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	37	(9)	-	(5)	-	(5)	23
Monts du Forez Energie, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	37	(15)	-	(11)	-	(11)	11

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 11 - 31 décembre 2016

Filiales	Domicile	Activité	Auditeur	% de la participation			Milliers d'euros						
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Résultat			Total des capitaux propres
										Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	
Ceprastur, A.I.E.	Pza de la Gesta, 2 - Oviedo	Mini-hydraulique Production d'énergie électrique.	Non auditée	-	56,76 %	56,76 %	361	35	-	(7)	-	(7)	389
Pietragalla Eólico,S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	15	562	-	2 496	-	2 496	3 073
Bourbriac II SAS	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	1	(3)	-	(3)	-	(3)	(5)
Parc Eolien de Montagne Fayel S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	37	311	-	622	-	622	970
Molen Wind II sp.z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	4	9 120	1 476	(365)	-	(365)	10 235
Laterza Wind, SRL	Italie	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	17	(17)	-	(1)	-	(1)	(1)
Acampo Arias, SL	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	3 314	226	-	223	-	223	3 763
SOCPE Sauvageons, SARL	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	75,99 %	75,99 %	1	453	-	26	-	26	480
SOCPE Le Mee, SARL	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	75,99 %	75,99 %	1	795	-	(15)	-	(15)	781
SOCPE Petite Piece, SARL	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	75,99 %	75,99 %	1	189	-	17	-	17	207
NEO Plouvien,.S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	5 040	(2 878)	-	44	-	44	2 206
CE Patay, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	26.01 %	26,01 %	131	6 467	-	542	-	542	7 140
Relax Wind Park III, Sp.z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	16 616	23 416	-	(6 706)	-	(6 706)	33 326
Relax Wind Park I, Sp.z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	12 975	3 824	(5 867)	3 584	-	3 584	14 516
Relax Wind Park IV, Sp.z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	1 252	(1 145)	-	(2)	-	(2)	105
Relax Wind Park II, Sp.z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	189	(35)	-	(2)	-	(2)	152
EDPR Renovaveis Cantabria, S.L	Madrid	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	490	296	-	(132)	-	(132)	654
Neo Energia Aragón, S.L	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	10	(4)	-	-	-	-	6
Eólica. Garcimuñoz SL	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	4 060	9 883	-	(630)	-	(630)	13 313
Compañía Eólica Campo de Borja, SA	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	858	305	-	2	-	2	1 165
Desarrollos Catalanes del Viento, SL	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	10 993	19 364	-	(117)	-	(117)	30 240
Parque Eólico Los Cantales, SLU	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	1 963	1 363	-	810	-	810	4 136

Casellaneta Wind,srl	Italie	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	16	(17)	-	(1)	-	(1)	(2)
Parques de Generación Eólica, SL	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	1 924	2 099	-	(2 188)	-	(2 188)	1 835

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 12 - 31 décembre 2016

Filiales	Domicile	Activité	Auditeur	% de la participation			Milliers d'euros						
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Résultat			Total des capitaux propres
										Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	
CE Saint Barnabé, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	26,01 %	26,01 %	96	5 045	-	682	-	682	5 823
CE Segur, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	26,01 %	26,01 %	113	5 571	-	996	-	996	6 680
Eolienne d'Étalondes, SARL	France	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	1	(44)	-	(4)	-	(4)	(47)
Eolienne de Saugueuse, SARL	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	26,01 %	26,01 %	1	1 169	-	411	-	411	1 581
Parc Eolien Dammarie, SARL	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	1	(217)	-	(108)	-	(108)	(324)
Parc Éoline de Tarrzy,S.A.R.L	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	1 505	903	-	(1 389)	-	(1 389)	1 019
Parc Eolien des Longs Champs, SARL	France	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	1	(83)	-	(7)	-	(7)	(89)
Parc Eolien de Mancheville. SARL	France	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	1	(54)	-	(28)	-	(28)	(81)
Parc Eolien de Roman, SARL	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	1	2 539	-	436	-	436	2 976
Parc Eolien des Vatines, SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	26,01 %	26,01 %	841	205	-	105	-	105	1 151
Parc Eolien de La Hetroye, SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	37	(42)	-	(2)	-	(2)	(7)
Eolienne de Callengeville, SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	37	(37)	-	(2)	-	(2)	(2)
Parc Eolien de Varimpre, SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	26,01 %	26,01 %	37	1 606	-	126	-	126	1 769
Parc Eolien du Clos Bataille, SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	26,01 %	26,01 %	410	425	-	(88)	-	(88)	747
Eólica de Serra das Alturas,S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	25,55 %	25,55 %	50	4 468	-	1 177	-	1 177	5 695
Malhadizes- Energia Eólica, SA	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	2 255	-	3 751	-	3 751	6 056
Eólica de Montenegro, LDA	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	25,55 %	25,55 %	50	6 978	-	2 434	-	2 434	9 462
Eólica da Alagoa, SA	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	30,60 %	30,60 %	50	2 520	726	1 406	-	1 406	4 702
Parque Eólico da Serra do Oeste,S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	50	3 004	-	(1 557)	-	(1 557)	1 497
Parque Eólico do Planato,S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	50	1 396	-	(1 104)	-	(1 104)	342
Parque Eólico do Cabeco Norte S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	50	2 874	-	(521)	-	(521)	2 403
Parque Eólico de Torrinhelas, S. A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	50	1 026	-	(721)	-	(721)	355
Parque Eolico do Pinhal do Oeste, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	50	(594)	-	(1 039)	-	(1 039)	(1 583)
Parco Eolico Banzi, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	36 177	10 113	-	1 051	-	1 051	47 341

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 13 - 31 décembre 2016

Filiales	Domicile	Activité	Auditeur	% de la participation			Milliers d'euros						
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Résultat			Total des capitaux propres
										Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	
Tivano S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	75 %	75 %	100	181	-	(25)	-	(25)	256
San Mauro, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	75 %	75 %	70	1 666	-	(21)	-	(21)	1 715
Conza Energia, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	456	3 771	-	(26)	-	(26)	4 201
AW 2, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	75 %	75 %	100	1 897	-	(22)	-	(22)	1 975
Lucus Power	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	10	2 416	-	(16)	-	(16)	2 410
Sarve, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	n.a	-	51 %	51 %	10	4 276	-	(12)	-	(12)	4 274
VRG Wind 149, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	n.a	-	100 %	100 %	222	1 960	-	(184)	-	(184)	1 998
T Power, S.P.A	Italie	Production d'énergie éolienne	Baker Tilly Revisa	-	100 %	100 %	1 000	2 559	-	(490)	-	(490)	3 069
VRG Wind 127, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	n.a	-	100 %	100 %	10	4 410	-	(7)	-	(7)	4 413
Miramit Investments, Sp.z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne	n.a	-	100 %	100 %	15	176	-	2	-	2	193
EDP Renewables Polska Opeo, S.A	Pologne	-	VGD Audyt	-	100 %	100 %	28	(5)	-	(6)	-	(6)	17
EDP Renewables Polska HOLDCO, S.A	Pologne	Holding	n.a	-	51 %	51 %	28	258 076	-	(2 752)	-	(2 752)	255 352
Moray Offshore Windfarm (west)limited	UK	Production d'énergie éolienne	n.a	-	100 %	100 %	-	12	-	(281)	-	(281)	(269)
Moray Offshore Renewable Power Limited	UK	Production d'énergie éolienne	n.a	-	100 %	100 %	25 929	-	-	-	-	-	25 929
Parc Eolien de Flavin,S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	1	-	-	-	-	-	1
Parc Eolien de Citernes, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	1	-	-	-	-	-	1
Parc Eolien de Prouville, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	1	-	-	-	-	-	1

Parc Eolien de Louvières, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	1	-	-	-	-	1	
Pare Eolien de la Champagne Berrichonne, S.A.R.L	France	Production d'énergie éolienne	n.a	-	100 %	100 %	4	1	-	-	-	5	
Windplus, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne	PwC	-	19,4 %	19.4 %	1 250	1 049	-	320	-	320	2 619
Aplica.Indust de Energías limpias S.L	Espagne	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	61,50 %	61,50 %	131	990	-	245	-	245	1 366
Aprofitament D'Energies Renovables de la Tierra Alta S.A	Espagne	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	48,09 %	48,09 %	1 994	(1 846)	-	(67)	-	(67)	81
Bon Vent de L'Ebre S..L.U	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	12 600	1 085	-	2 037	-	2 037	15 722
Parc Eólic Coll de la Garganta S.L	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	6 018	9 628	-	(323)	-	(323)	15 323

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 14 - 31 décembre 2016

Filiales	Domicile	Activité	Auditeur	% de la participation			Milliers d'euros						
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Résultat			Total des capitaux propres
										Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	
Parc Eólic Serra Voltorera S.I	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	3 458	6 483	-	250	-	250	10 191
Elektrownia Wiatrowa Kresy I sp zoo	Pologne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	20	69 762	808	23	-	23	70 613
Moray Offshore Windfarm(East)Ltd	Royaume-Uni	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	9 931	(4 894)	1 338	(1 988)	-	(1 988)	4 387
Centrale Eolienne Canet –Pont de Salaras S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	25,98 %	25,98 %	125	2 812	-	775	-	775	3 712
Centrale Eolienne de Gueltas Noyal –Pontivy S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	26,01 %	26,01 %	761	4 507	-	138	-	138	5 406
Greenwind,S.A	Belgique	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	24 924	16 062	(497)	3 170	-	3 170	43 659
Villa Castelli Wind srl	Verbania	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	100	8 114	-	1 994	-	1 994	10 208
Centrale Eolienne Neo Truc de L'Homme, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	3 831	(253)	-	(508)	-	(508)	3 070
Vallee de Moulin SARL	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	8 001	942	-	389	-	389	9 332
Mardelle SARL	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	3 001	267	-	224	-	224	3 492
Quinze Mines SARL	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	75,99 %	75,99 %	1	(1 540)	-	(315)	-	(315)	(1 854)
Desarrollos Eólicos de Teruel SL	Espagne	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	51 %	51 %	60	-	-	-	-	-	60
Par Eólic de Coll de Moro S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	7 809	2 454	(4 288)	694	-	694	6 669
Parc Eólic de Torre Madrina S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	7 755	6 418	(3 999)	1 661	-	1 661	11 835
Parc Eolic de Vilalba dels Arcs S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	3 066	5 049	(1 861)	1 222	-	1 222	7 476
Bon Vent de Vilalba, SL	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	3 600	(389)	-	1 279	-	1 279	4 490

Bon Vent de Corbera, SL	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	7 255	12 063	-	1 478	-	1 478	20 796
Masovia Wind Farm I s.p. zo.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	351	13 812	-	(74)	-	(74)	14 089
Fariña wiaStarozbery Sp.z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	130	3 905	-	(29)	-	(29)	4 006
Rowy-Karpacka mala Energety ka, sp, z. o. o	Pologne	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	85 %	85 %	(297)	56	-	(51)	-	(51)	(292)
Re plus Societa à Responsabilità limitada	Italie	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	100	(313)	-	(72)	-	(72)	(285)
Telfford Offshore Windfarm limited	Royaume- Uni	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	-	-	-	-	-	-	-
Maccoll offshore windfarm limited	Royaume- Uni	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	-	-	-	-	-	-	-

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 15 - 31 décembre 2016

Filiales	Domicile	Activité	Auditeur	% de la participation			Milliers d'euros						
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Résultat			Total des capitaux propres
										Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	
Stevenson offshore windfarma limited	Royaume-Uni	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	-	-	-	-	-	-	-
Parc Eolien de Preuseville S.A.R.L	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	1	369	-	348	-	348	718
Iberia Aprovechamientos Eólicos, SAU	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	94 %	94 %	1 919	535	-	74	-	74	2 528
Parc Éolien de boqueho-Pouagat SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	1	(2)	-	(8)	-	(8)	(9)
Parc Éolien de Francourville SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	1	(41)	-	105	-	105	65
Parc Eolien d'Escardes SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	1	(48)	-	631	-	631	584
Molino de Caragüeyes, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	180	53	-	33	-	33	266
Stirlingpower, Unipessoal Lda	Portugal	Production énergie photovoltaïque	KPMG	-	100 %	100 %	3	248	-	(21)	-	(21)	230
EDPR PT- Parques Eólicos, S. A	Portugal	Holding et prod. énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	50	(64 900)	-	144 070	-	144 070	79 220
Eólica do Alto de Lagoa, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	50	5 184	(1 087)	2 010	-	2 010	6 157
Eólica das Sertas das Beiras, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	50	15 315	(6 429)	6 015	-	6 015	14 951
Eólica do Cahopo, S. A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	3 388	-	3 152	-	3 152	6 590
Eólica do Castelo, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	613	-	1 015	-	1 015	1 678
Eólica do Coutada, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	50	22 559	(6 810)	7 361	-	7 361	23 160
Eólica do Espigao, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	50	8 432	(1 423)	2 532	-	2 532	9 591
Eólica do Lajeira, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	503	-	2 378	-	2 378	2 931
Eólica do Alto do Mourisco, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	50	3 302	(1 007)	1 053	-	1 053	3 398
Eólica dos Altos dos Salgueiros-Guilhado.S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	50	1 268	(413)	565	-	565	1 470
Eólica do Alto da Teixosa, S. A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	50	3 814	(1 624)	1 432	-	1 432	3 672
Eólica da Terra do Mato, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	50	3 921	(2 127)	2 207	-	2 207	4 051
Eólica do Velao, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	50	675	-	1 551	-	1 551	2 276
Aprofitament d'Energies Renovables del Ebre S.L	Espagne	Gestion d'infrastructures	PwC	-	13, 29 %	13, 29 %	3 869	(3 914)	-	(1 130)	-	(1 130)	(1 175)
Biomassas del Pirineo, S.A	Espagne	Biomasse, prod. D'énergie électrique	Non auditée	-	30 %	30 %	455	(217)	-	-	-	-	238

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 16 - 31 décembre 2016

Filiales	Domicile	Activité	Auditeur	% de la participation			Milliers d'euros						
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Résultat			Total des capitaux propres
										Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	
Parque Eólico Sierra del Madero. S.A	Espagne	Production d'énergie éolienne	Ernst & Young	-	42 %	42 %	7 194	16 337	-	475	-	475	24 006
Desarrollos eólicos de Canarias	Espagne	Éolienne : Promotion de projets	KPMG	-	44,75 %	44,75 %	2 392	638	-	661	-	661	3 691
Solar Siglo XXI,S.A	Espagne	Energie solaire	Non auditée	-	25 %	25 %	80	(18)	-	-	-	-	62
Eólica de Coahuila,S.de R.L.de C.V	Mexique	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	51 %	51 %	6 821	(168)	1 872	212	-	212	8 737
Parque Eólico Belmonte	Espagne	Production d'énergie éolienne	Ernst & Young	-	29,90 %	29,90 %	120	4 373	-	97	-	97	4 590
Tebar Eólica, S.A	Espagne	Production d'énergie éolienne	Abante Audit Auditores SL	-	50 %	50 %	4 720	1 978	-	-	-	-	6 698
Evolución 2000, S.L	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	49,15 %	49,15 %	118	13 650	-	1 422	-	1 422	15 190
Desarrollos energéticos Cananas, S.A	Espagne	Éolienne : Promotion de projets	Non auditée	-	49,90 %	49,90 %	60	(25)	-	-	-	-	35
Compañía Eólica Aragonesa	Espagne	Production d'énergie éolienne	Deloitte	-	50 %	50 %	6 701	59 059	-	(1 483)	-	(1 483)	64 277

La présente annexe fait partie intégrante de la note 8 des comptes annuels, à laquelle il convient de se référer.

9.3. Comptes annuels relatifs à l'exercice clos au 31 décembre 2018

9.3.1. Bilans comptables

Bilan de l'exercice arrêté le 31 décembre 2018

(En milliers d'euros)

Actif	Note	2018	2017
Immobilisations incorporelles			
Applications informatiques	(5)	9 710	9 267
Immobilisations corporelles			
Installations techniques, équipements informatiques et autres immobilisations corporelles	(6)	7 699	9 034
Participations dans des entreprises du groupe et associées à long terme			
Instruments de capitaux propres	(8)	2 565 576	2 845 605
Créances aux entreprises	(10a)	69 908	21 876
Instruments dérivés	(11)	1 023	421
Placements à long terme			
Prêts à des tiers		21	95
Autres actifs financiers		36 563	12
Actifs d'impôt différé	(18)	23 073	10 730
Total des actifs non courants		2 713 573	2 897 040
Actifs non courants maintenus pour la vente			
Stocks	(13)	14 694	12 797
Créances clients et comptes rattachés			
Clients, entreprises du groupe et associées à court terme	(10b)	39 830	45 515
Divers créances	(10b)	17 602	26 507
Autres créances avec l'administration publique	(19)	136	658

Participations dans des entreprises du groupe et associées à court terme	(10a)	629	6 535
Placements à court terme			
Instruments dérivés	(11)	-	421
Autres actifs financiers		-	3 000
Régularisations à court terme		714	611
Trésorerie et équivalents de trésorerie			
Trésorerie		99 465	494
Total des actifs courants		348 053	96 538
Total de l'actif		3 061 626	2 993 578

Capitaux propres et passif	Note	2018	2017
Fonds propres			
Capital		249 499	249 499
Prime d'émission		2 068 730	2 068 730
Réserves		51 893	51 893
Résultat de l'exercice		94 155	123 841
Total des capitaux propres		2 464 277	2 493 963
Dettes à long terme			
Autres passifs financiers	(16a)	2 180	786
Instruments dérivés	(11)	34 621	20 575
Créances envers des entreprises du groupe et associées à long terme	(17a)	453 366	5 731
Passifs d'impôt différé	(19)	3 427	3 110
Total des passifs non courants		493 594	30 202
Dettes à court terme			
Autres passifs financiers à court terme	(16a)	2 200	3 352
Instruments dérivés	(11)	65 420	29 547
Créances envers des entreprises du groupe et associées à court terme	(17a)	1 142	404 593
Dettes fournisseurs et autres comptes à payer			

Fournisseurs, entreprises du groupe et associées à court terme	(17b)	22 295	23 459
Fournisseurs divers	(17b)	10 321	5 908
Personnel (rémunérations dues)	(17b)	1 967	2 135
Autres dettes envers les administrations publiques	(19)	410	419
Total des passifs courants		103 755	469 413
Total des capitaux propres et passif		<u>3 061 626</u>	<u>2 993 578</u>

9.3.2. Comptes de résultat

Compte de résultat de l'exercice arrêté le
31 décembre 2018
(en milliers d'euros)

ACTIVITÉS POURSUIVIES	Note	2018	2017
Montant net du chiffre d'affaires	(22a)		
Ventes		14 188	7 838
Prestations de services		42 761	39 472
Dividendes		110 036	164 642
Produits financiers	(9b)	1 298	1 879
Achats	(22b)	(11 110)	(6 243)
Autres produits d'exploitation			
Produits accessoires et autres courants de gestion		735	10 327
Frais de personnel			
Salaires et assimilés		(10 012)	(10 180)
Charges sociales		(2 744)	(2 938)
Autres charges d'exploitation			
Services extérieurs	(22c)	(31 770)	(30 388)
Impôts		(41)	(43)
Autres frais courants de gestion		(2 193)	(95)
Amortissement des immobilisations	56	(4 364)	(4 069)
Dépréciation et résultat sur cessions d'immobilisations			
d'immobilisations		190	-
Des participations	(8)	62 330	(449)
Résultat d'exploitation		<u>169 304</u>	<u>169 753</u>
Produits financiers			
Des valeurs mobilières et autres instruments financiers			
De tiers	(9b)	21	1

Charges financières			
Sur dettes avec des entreprises du groupe et associées	(16b)	(8 587)	(8 446)
Variation de juste valeur des instruments financiers	(11)	(53 543)	(29 912)
Écarts de change		2 002	988
Dépréciation et résultat sur cessions des instruments financiers	(11)	(40 653)	(25 917)
Résultat financier		<u>(100 760)</u>	<u>(63 286)</u>
Résultat avant impôts		<u>68 544</u>	<u>106 467</u>
Impôts sur les bénéfices	(19)	25 611	17 374
Résultat de l'exercice		<u>94 155</u>	<u>123 841</u>

Tableaux de variation des capitaux propres de
l'exercice arrêté le 31 décembre 2018
(En milliers d'euros)

A) Tableaux des produits et charges comptabilisés pour les exercices arrêtés le 31 décembre 2018 et 2017

	2018	2017
Résultat du compte de résultat	<u>94 155</u>	<u>123 841</u>
Total des produits et charges comptabilisés	<u>94 155</u>	<u>123 841</u>

B) État du total des variations des capitaux propres des exercices arrêtés le 31 décembre 2018 et 2017

	Capital souscri t	Prime d'émissio n	Réserv e légal	Réserves volontair es	Résultat de l'exercic e	Total
Solde au 1er janvier 2017	249 49 9	2 068 73 0	45 05 0	1 993	191 031	2 556 30 3
Produits et charges comptabilisés	-	-	-	-	123 841	123 841
Opérations avec les actionnaires ou propriétaires						
Augmentations de capital						
Affectation du bénéfice	-	-	-	-	-	-
Dividendes	-	-	-	-	(186 181)	(186 181)
Réserves	-	-	4 850	-	(4 850)	-
Solde au 31 décembre 2017	249 49 9	2 068 73 0	49 90 0	1 993	123 841	2 493 96 3
Produits et charges comptabilisés	-	-	-	-	94 155	94 155
Opérations avec les associés ou propriétaires						
Affectation du bénéfice						
Dividendes	-	-	-	-	(123 841)	(123 841)
Réserves	-	-	-	-	-	-
Solde au 31 décembre 2018	249 49 9	2 068 73 0	49 90 0	1 993	94 155	2 464 27 7

Tableaux des flux de trésorerie de
l'exercice arrêté le 31 décembre 2018

(En milliers d'euros)

	Note	2018	2017
Flux de trésorerie des activités opérationnelles			
Résultat de l'exercice avant impôts		68 544	106 467
Ajustements sur le résultat			
Amortissement des immobilisations (+)	(5) et (6)	4 364	4 069
Corrections de valeur pour dépréciation (+)		-	449
Résultats sur dotations et cessions d'immobilisations (+/-)		(190)	-
Résultats des décomptabilisations et cessions d'instruments financiers (+/-)		(21 677)	25 917
Produits financiers (-)		(1 319)	(1 880)
Charges financières (+)		8 587	8 446
Différences de changes (+)		(2 002)	(988)
Variation de juste valeur des instruments financiers (+/-)		53 543	29 912
Modifications du capital courant			
Stocks (+/-)		(1 897)	(2 470)
Créances et autres comptes à recevoir (+/-)		63 104	207 797
Autres actifs courants (+/-)		(103)	110
Créances et autres comptes à payer (+/-)		3 072	(2 663)
Autres passifs courants (+/-)		-	(400)
Autres flux de trésorerie des activités d'exploitation			
Paiements d'intérêts (-)		(8 508)	(8 706)
Recouvrement d'intérêts (+)		341	1 315
Encaissements (décaissements) d'impôt sur les bénéfices		13 433	12 250
Flux de trésorerie des activités opérationnelles		179 292	379 625

Flux de trésorerie des activités d'investissement		
Décaissements pour investissements (-)		
Immobilisations incorporelles	(3 666)	(4 046)
Immobilisations corporelles	(852)	(533)
Autres actifs financiers	-	(2 500)
Encaissements pour investissements (+)		
Autres actifs financiers	3 000	-
	<u>(1 518)</u>	<u>(7 079)</u>
Flux de trésorerie des activités de financement		
Recouvrements et paiements des instruments financiers		
a) Émission		
Dettes envers les entreprises du groupe et associées (+)	481 882	399 794
Autres passifs financiers (+)	959	-
b) Remboursement et amortissement :		
Dettes envers les entreprises du groupe et associées (-)	(437 803)	(585 837)
Autres passifs financiers (-)	-	(300)
Décaissements sur dividendes		
Dividendes (-)	(123 841)	(186 180)
	<u>(78 803)</u>	<u>(372 523)</u>
Augmentation/diminution nette de la trésorerie ou équivalents	98 971	23
Trésorerie ou équivalents au début de l'exercice	494	471
Trésorerie ou équivalents à la fin de l'exercice	<u>99 465</u>	<u>494</u>

9.3.3. Annexe aux comptes annuels

Annexe aux comptes annuels

31 décembre 2018

(1) Nature et principales activités

EDP Renewables Europe, S.L.U. (ci-après la Société) a été constituée le 26 avril 2005 sous la raison sociale Nuevas Energías de Occidente, S.L.U. En date du 1^{er} mars 2010, l'Assemblée générale des actionnaires a décidé de modifier la raison sociale en EDP Renewables Europe, S.L.U., la raison sociale actuelle. La Société a pour objets :

- l'exploitation d'installations de production d'énergie électrique et, en particulier, celles du régime spécial et, notamment le développement et l'exploitation de parcs éoliens ;
- la promotion et le développement de tout type de projets liés aux ressources énergétiques et activités de production d'énergie électrique, en particulier dans le cadre du régime spécial, et dans les domaines de cogénération, génération hydraulique et génération éolienne, d'utilisation de déchets industriels et urbains pour la production d'énergie, d'énergies renouvelables, d'économie d'énergie et similaires, via la construction et l'exploitation d'unités génératrices et la commercialisation des produits qui en résultent ;
- la réalisation pour des tiers d'études, d'analyses et de tests concernant l'optimisation des installations destinées à l'utilisation, la production et le transport de l'énergie ;
- la réalisation d'études, la supervision de montages, les contrôles qualité, l'organisation de la maintenance, la maintenance préventive, l'homologation de produits, la certification des processus et l'implantation d'exploitations pour des tiers, destinés à l'optimisation de l'utilisation et de la production d'énergie ;
- la réalisation pour des tiers de modélisation des méthodes et formules concernant les activités susmentionnées ;
- la prestation de services de conseil, d'audit et de formation, concernant ces mêmes activités ;
- la prestation de services complets concernant les activités d'optimisation de l'usage, du transport et de l'utilisation de l'énergie. La recherche et le développement dans tout type de processus en rapport avec l'usage et l'économie d'énergie ;
- la passation de marchés et l'exécution de travaux de construction, publics ou privés, en rapport en général avec l'économie d'énergie, la diversification des sources d'énergie et l'environnement et, en particulier, avec la production, l'utilisation et le transport de l'énergie, la construction de travaux hydrauliques, la construction et le montage d'installations électriques de climatisation et mécaniques en tout genre, la construction d'installations de traitement d'eau, tout comme de tout autre type de déchets urbains et industriels et de tous les ouvrages de génie civil et installations complémentaires à ces activités ;
- la recherche et la réalisation d'activités en rapport avec la sécurité et l'hygiène au travail et l'environnement sous toutes ses formes, tout comme la prestation aux tiers de services liés à la prévention de dommages aux personnes et aux biens contre tout risque.

Tableaux de variation des capitaux propres de l'exercice arrêté le 31 décembre 2018

(En milliers d'euros)

A) Tableaux des produits et charges comptabilisés pour les exercices arrêtés le 31 décembre 2018 et 2017

	2018	2017				
Résultat du compte de résultat	94 155	123 841				
Total des produits et charges comptabilisés	94 155	123 841				
B) État du total des variations des capitaux propres des exercices arrêtés le 31 décembre 2018 et 2017						
	Capital souscrit	Prime d'émission	Réserves légales	Réserves volontaires	Résultat de l'exercice	Total
Solde au 1er janvier 2017	249 499	2 068 730	45 050	1 993	191 031	2 556 303
Produits et charges comptabilisés	-	-	-	-	123 841	123 841
Opérations avec les associés ou propriétaires						
Augmentations de capital						
Affectation du bénéfice	-	-	-	-	-	-
Dividendes	-	-	-	-	(186 181)	(186 181)
Réserves	-	-	4 850	-	(4 850)	-
Solde au 31 décembre 2017	249 499	2 068 730	49 900	1 993	123 841	2 493 963
Produits et charges comptabilisés	-	-	-	-	94 155	94 155
Opérations avec les associés ou propriétaires						
Affectation du bénéfice						
Dividendes	-	-	-	-	(123 841)	(123 841)
Réserves	-	-	-	-	-	-
Solde au 31 décembre 2018	249 499	2 068 730	49 900	1 993	94 155	2 464 277

Tableaux des flux de trésorerie de l'exercice arrêté le 31 décembre 2018

(En milliers d'euros)

	Note	2018	2017
Flux de trésorerie des activités opérationnelles			
Résultat de l'exercice avant impôts		68 544	106 467
Ajustements sur le résultat			
Amortissement des immobilisations (+)	(5) et (6)	4 364	4 069
Corrections de valeur pour dépréciation (+)		-	449
Résultats sur décomptabilisations et cessions d'immobilisations (+/-)		(190)	-
Résultats sur décomptabilisations et cessions d'instruments financiers (+/-)		(21 677)	25 917
Produits financiers (-)		(1 319)	(1 880)
Charges financières (+)		8 587	8 446
Différences de changes (+)		(2 002)	(988)
Variation de juste valeur des instruments financiers (+/-)		53 543	29 912
Modifications du capital courant			
Stocks (+/-)		(1 897)	(2 470)
Créances et comptes rattachés (+/-)		63 104	207 797
Autres actifs courants (+/-)		(103)	110
Fournisseurs et comptes rattachés (+/-)		3 072	(2 663)
Autres passifs courants (+/-)		-	(400)
Autres flux de trésorerie des activités opérationnelles			
Décaissements d'intérêts (-)		(8 508)	(8 706)
Encaissements d'intérêts (+)		341	1 315
Encaissements (décaissements) d'impôt sur les bénéfices		13 433	12 250
Flux de trésorerie des activités opérationnelles		<u>179 292</u>	<u>379 625</u>
Flux de trésorerie des activités d'investissement			
Décaissements pour investissements (-)			
Immobilisations incorporelles		(3 666)	(4 046)
Immobilisations corporelles		(852)	(533)
Autres actifs financiers		-	(2 500)
Encaissements pour investissements (+)			

Autres actifs financiers	3 000	-
Flux de trésorerie des activités d'investissement	<u>(1 518)</u>	<u>(7 079)</u>
Flux de trésorerie des activités de financement		
Encaissements et décaissements sur instruments financiers		
a) Émission		
Dettes avec des entreprises du groupe et associées (+)	481 882	399 794
Autres passifs financiers (-)	959	-
b) Remboursement et amortissement :		
Dettes envers les entreprises du groupe et associées (-)	(437 803)	(585 837)
Autres passifs financiers (-)	-	(300)
Décaissements sur dividendes		
Dividendes (-)	(123 841)	(186 180)
Flux de trésorerie des activités de financement	<u>(78 803)</u>	<u>(372 523)</u>
Variation nette de la trésorerie ou équivalents	98 971	23
Disponibilités et équivalents de trésorerie à l'ouverture	494	471
Disponibilités et équivalents de trésorerie à la clôture	<u>99 465</u>	<u>494</u>

(1) Nature et principales activités

EDP Renewables Europe, S.L.U. (ci-après la Société) a été constituée le 26 avril 2005 sous la raison sociale Nuevas Energías de Occidente, S.L.U. En date du 1^{er} mars 2010, l'Assemblée générale des actionnaires a décidé de modifier la raison sociale en EDP Renewables Europe, S.L.U., la raison sociale actuelle. La Société a pour objets :

- l'exploitation d'installations de production d'énergie électrique et, en particulier, celles du régime spécial et, notamment le développement et l'exploitation de parcs éoliens ;
- la promotion et le développement de tout type de projets liés aux ressources énergétiques et activités de production d'énergie électrique, en particulier dans le cadre du régime spécial, et dans les domaines de cogénération, génération hydraulique et génération éolienne, d'utilisation de déchets industriels et urbains pour la production d'énergie, d'énergies renouvelables, d'économie d'énergie et similaires, via la construction et l'exploitation d'unités génératrices et la commercialisation des produits qui en résultent ;
- la réalisation pour des tiers d'études, d'analyses et de tests concernant l'optimisation des installations destinées à l'utilisation, la production et le transport de l'énergie ;
- la réalisation d'études, la supervision de montages, les contrôles qualité, l'organisation de la maintenance, la maintenance préventive, l'homologation de produits, la certification des processus et l'implantation d'exploitations pour des tiers, destinés à l'optimisation de l'utilisation et de la production d'énergie ;
- la réalisation pour des tiers de modélisation des méthodes et formules concernant les activités susmentionnées ;
- la prestation de services de conseil, d'audit et de formation, concernant ces mêmes activités ;
- la prestation de services complets concernant les activités d'optimisation de l'usage, du transport et de l'utilisation de l'énergie. La recherche et le développement dans tout type de processus en rapport avec l'usage et l'économie d'énergie ;
- la passation de marchés et l'exécution de travaux de construction, publics ou privés, en rapport en général avec l'économie d'énergie, la diversification des sources d'énergie et l'environnement et, en particulier, avec la production, l'utilisation et le transport de l'énergie, la construction de travaux hydrauliques, la construction et le montage d'installations électriques de climatisation et mécaniques en tout genre, la construction d'installations de traitement d'eau, tout comme de tout autre type de déchets urbains et industriels et de tous les ouvrages de génie civil et installations complémentaires à ces activités ;
- la recherche et la réalisation d'activités en rapport avec la sécurité et l'hygiène au travail et l'environnement sous toutes ses formes, tout comme la prestation aux tiers de services liés à la prévention de dommages aux personnes et aux biens contre tout risque.

Les activités constituant l'objet social seront exercées par l'intermédiaire des professionnels correspondants si nécessaire. Sont exclues toutes les activités dont la Loi prévoit des conditions spéciales pour leur exercice non respectées par cette Société.

Les activités constituant l'objet social pourront être réalisées par la Société directement ou indirectement moyennant la propriété d'actions ou de participations dans des sociétés ayant le même objet ou via toute autre forme autorisée en droit.

La Société a pour activité principale la détention, l'administration et la gestion des sociétés contrôlées, en fournissant principalement des services de gestion, de conseil et de financement. Les sociétés contrôlées ont pour principale activité la génération d'énergie via des parcs éoliens et

photovoltaïques, aussi bien en Espagne que dans le reste de l'Europe. Cette activité est affectée de manière importante par la réglementation sectorielle en matière énergétique.

Comme il est indiqué dans la Note 8, la Société détient des participations dans des sociétés dépendantes et associées. En conséquence, la Société est la société mère d'un Groupe de sociétés (Groupe EDP Renewables Europe ou le Groupe) conformément à la législation en vigueur. Il est nécessaire de présenter les comptes annuels consolidés, conformément aux principes et normes comptables généralement acceptés, pour présenter une image fidèle de la situation financière et des résultats des opérations, des variations des capitaux propres et des flux de trésorerie du Groupe. Les informations relatives aux participations dans des entreprises du groupe et associées sont présentées en Annexe I.

La Société ne présente pas de comptes annuels consolidés car elle bénéficie de l'exemption prévue à l'article 43.2 du Code de commerce et qu'elle fait partie du groupe espagnol EDP Renováveis, S.A. (le groupe EDPR) qui présente des comptes consolidés. Le domicile fiscal et social d'EDP Renováveis, S.A. est établi à Oviedo, Plaza de la Gesta, n° 2. Le 26 février 2019, les administrateurs ont préparé les états financiers consolidés d'EDP Renováveis, S.A. et de ses filiales pour 2018 (le 26 février 2018 pour 2017), lesquels font apparaître un bénéfice consolidé de 472 169 milliers d'euros et des capitaux propres consolidés de 8 122 404 milliers d'euros (456 207 milliers d'euros et 7 895 152 milliers d'euros en 2017).

La société fait partie du groupe EDP dont la société mère est EDP Energías de Portugal, S.A., dont le siège social est situé à Lisbonne, Avenida 24 de Julio, 12.

Le siège social de la Société est établi à Oviedo, Plaza de la Gesta, n° 2 et son numéro d'identification fiscale (NIF) est le B74137100.

Réglementation sectorielle

La génération d'énergie à l'aide de technologies renouvelables est extrêmement réglementée dans tous les pays où se trouvent les sociétés contrôlées. Cette réglementation favorise la rémunération de l'énergie produite par différents moyens, les principaux étant les suivants :

- l'obtention d'une prime additionnelle au prix du marché ;
- un tarif réglementé ;
- l'obtention de certificats verts.

L'impact des modifications de la législation énergétique peut avoir un impact significatif sur les filiales d'EDP Renewables Europe, S.L.U..

(2) Bases de présentation des Comptes annuels

(a) Image fidèle

Les comptes annuels ont été établis à partir des registres comptables d'EDP Renewables Europe, S.L.U. Les comptes annuels de l'exercice 2018 ont été établis conformément à la législation commerciale en vigueur et aux normes établies dans le Plan général de comptabilité, afin de donner une image fidèle des capitaux propres et de la situation financière au 31 décembre 2018 et des résultats de ses opérations, des variations des capitaux propres et de l'état des flux de trésorerie correspondant à l'exercice annuel se terminant à une telle date.

Les Administrateurs de la Société estiment que les présents comptes annuels individuels de l'exercice 2018, établis le 29 mars 2019, seront approuvés par l'Associé Unique sans la moindre modification.

(b) Comparaison de l'information

Les comptes annuels présentent à des fins de comparaison, avec chaque poste du bilan, du compte de résultat, de l'état des variations des capitaux propres, de l'état des flux de trésorerie et du rapport, en plus des chiffres de l'exercice 2018, ceux correspondant à l'exercice précédent, faisant partie des comptes annuels de l'exercice 2017 approuvés par l'Associé Unique en date du 25 juin 2018.

(c) Monnaie fonctionnelle et monnaie de présentation

Les comptes annuels sont présentés en milliers d'euros, arrondis au millier le plus proche, à savoir la monnaie fonctionnelle et de présentation de la Société.

(d) Aspects critiques de l'évaluation et estimation des incertitudes et jugements pertinents dans le cadre de l'application des politiques comptables

L'élaboration des comptes annuels requiert l'application d'estimations comptables pertinentes et la réalisation de jugements, estimations et hypothèses dans le cadre de l'application des politiques comptables de la Société. Sur ce point, les aspects qui ont impliqué un plus grand niveau de jugement ou de complexité sont résumés ci-après : l'évaluation des investissements en instruments de capitaux propres.

La Société réalise le test de dépréciation annuel des investissements dans des entreprises du groupe lorsqu'il existe une preuve objective de la dépréciation ou lorsque les investissements dans des instruments de capitaux propres incluent un montant significatif de fonds de commerce implicite. Les estimations, y compris la méthodologie employée, peuvent avoir un impact significatif sur les valeurs et la perte en raison de la diminution de la valeur.

De même, même si les estimations réalisées par les Administrateurs de la Société ont été calculées sur la base des meilleures informations disponibles au 31 décembre 2018, il est possible que des événements ayant eu lieu à l'avenir obligent de les modifier pour les prochains exercices. Les modifications découlant, le cas échéant, des ajustements à effectuer au cours des prochains exercices seront enregistrées à titre prospectif dans les comptes annuels.

La juste valeur des instruments financiers est basée sur des cotations de marché, tant que celles-ci sont disponibles, et à défaut, est déterminée sur la base de l'utilisation des prix de transactions récentes, similaires et réalisées aux conditions du marché ou sur la base de méthodologies d'évaluation, basées sur des techniques de flux de trésorerie futurs actualisés en considérant les conditions du marché, la valeur temps, la courbe de rentabilité et les facteurs de volatilité. Ces méthodes peuvent nécessiter l'utilisation d'hypothèses ou jugements pour estimer la juste valeur.

(3) Affectation des résultats

La proposition de distribution du résultat de la Société de l'exercice annuel se terminant au 31 décembre 2018 qui sera soumise à l'approbation de l'Associé Unique est la suivante :

	Milliers d'euros
<u>Base de répartition</u>	
Pertes et profits (bénéfice)	94 155
<u>Distribution</u>	
Dividendes	94 155
<hr/>	

94 155

L'affectation des résultats de la Société de l'exercice annuel arrêté le 31 décembre 2017, approuvée par l'Associé unique le 25 juin 2018 est la suivante :

	Milliers d'euros
<u>Base de répartition</u>	
Pertes et profits (bénéfice)	123 841
<u>Distribution</u>	
Dividendes	123 841
<hr/>	
123 841	

Au 31 décembre, le montant des réserves non distribuables est le suivant :

	Milliers d'euros	
	2018	2017
Réserves non distribuables :		
Réserve légale	49 900	49 900
	<hr/>	<hr/>
	49 900	49 900
	<hr/>	<hr/>

(4) Normes de comptabilisation et d'évaluation

(a) Immobilisations incorporelles

(i) **Applications informatiques**

Les applications informatiques acquises, y compris les dépenses de développement de sites Internet, sont comptabilisées dans la mesure où elles réunissent les conditions fixées pour les dépenses de développement ultérieures. Les dépenses liées au développement d'un site Internet à des fins promotionnelles ou pour faire la publicité des produits ou services de la Société sont comptabilisées en charges sur l'exercice au cours duquel elles sont supportées. Les frais de maintenance des applications informatiques sont comptabilisés en charges sur l'exercice au cours duquel ils sont supportés.

Les applications informatiques sont amorties selon la méthode linéaire pendant une période de cinq ans.

(b) Immobilisations corporelles

Les actifs inclus dans les immobilisations corporelles sont comptabilisés au coût d'acquisition ou de production, selon les mêmes principes que ceux établis pour la détermination du coût de production des stocks. Les immobilisations corporelles constituées avant le 1er janvier 2013 comprennent les réévaluations effectuées conformément à la loi 16/2012 du 27 décembre 2012 portant adoption de diverses mesures fiscales visant à assainir les finances publiques et à stimuler l'activité économique.

L'amortissement des immobilisations corporelles est réalisé en distribuant systématiquement leur montant amortissable durant leur vie utile. À ces fins, « montant amortissable » signifie le coût d'acquisition moins sa valeur résiduelle.

L'amortissement des immobilisations corporelles est déterminé par l'application des critères ci-dessous :

	Méthode d'amortissement	Durée de vie estimée en années
Installations techniques	Linéaire	10-14
Autres installations et machines	Linéaire	10
Mobilier	Linéaire	10
Équipement informatique	Linéaire	4

La Société révisé la valeur résiduelle, la vie utile et la méthode d'amortissement des immobilisations corporelles à la clôture de chaque exercice. Les modifications des critères initialement établis sont comptabilisées comme une modification de l'estimation.

Les décomptabilisations et cessions seront inscrites dans la comptabilité moyennant l'élimination du coût de l'élément et l'amortissement cumulé correspondant.

(c) Diminution de la valeur des actifs non financiers sujets à amortissement ou dépréciation

La Société suit le critère d'évaluation de l'existence d'indices pouvant mettre en évidence l'éventuelle diminution de la valeur des actifs non financiers sujets à amortissement ou dépréciation, afin de vérifier si la valeur comptable desdits actifs est supérieure à leur valeur récupérable, étant entendu comme la valeur la plus importante entre la juste valeur moins les frais de vente et leur valeur d'utilisation.

Aux 31 décembre 2018 et 2017, rien n'indiquait que les actifs non financiers soumis à un amortissement ou à une dépréciation pouvaient être dépréciés.

(d) Instruments financiers

(i) **Instruments financiers**

La société classe dans cette catégorie les instruments financiers dérivés décrits dans la note 11, qui sont initialement comptabilisés à leur juste valeur. Les frais de transaction directement attribuables à l'achat ou à l'émission sont comptabilisés comme un coût dans le compte de résultats à mesure qu'ils sont encourus.

Ultérieurement à leur comptabilisation initiale, ils sont comptabilisés à une juste valeur inscrivant les variations dans les résultats. La juste valeur n'est pas réduite par les frais de transaction éventuellement encourus de par leur vente ou disposition éventuelle par une autre voie. Les intérêts et dividendes acquis sont inclus dans les postes de par leur nature.

(ii) **Classification et séparation des instruments financiers**

Les instruments financiers sont classifiés lors de leur comptabilisation initiale comme actif financier, passif financier ou capitaux propres, conformément au fonds économique du contrat et aux définitions d'actif financier, de passif financier ou de capitaux propres.

La Société classifie les instruments financiers dans les différentes catégories en fonction des caractéristiques et intentions de la Direction lors de leur comptabilisation initiale.

(iii) **Principe de compensation**

Tout actif ou passif financier peut être compensé uniquement lorsque la Société a le droit exigible de compenser les montants comptabilisés et a l'intention de liquider la quantité nette ou de réaliser l'actif et d'annuler le passif simultanément.

(v) **Prêts et créances**

Les prêts et créances sont constitués des crédits pour les opérations commerciales et des crédits pour les opérations non commerciales avec des termes fixes ou déterminables n'étant pas cotés sur un marché actif, autres que ceux étant classifiés dans d'autres catégories d'actifs financiers. Ces actifs sont initialement comptabilisés à leur juste valeur, incluant les frais de transaction encourus et sont évalués à leur prix de revient, à l'aide de la méthode du taux d'intérêt effectif.

(vi) **Participations dans des entreprises du groupe**

Les participations dans des entreprises du groupe sont initialement comptabilisées au coût, qui est équivalent à la juste valeur de la contrepartie donnée, à l'exclusion des coûts de transaction encourus, et sont ensuite évalués au coût, diminué du montant cumulé des pertes de valeur. Les participations dans des entreprises du groupe acquises avant le 1^{er} janvier 2010, incluent dans le coût d'acquisition, les frais de transaction supportés.

Les participations dans les sociétés du groupe libellés en devises étrangères qui font l'objet d'une couverture des investissements nets dans les opérations étrangères sont retraitées pour tenir compte des variations des taux de change.

Les participations dans des sociétés du groupe acquises au moyen d'un apport non monétaire entre sociétés du groupe sont évaluées aux valeurs existant avant que la transaction ne soit effectuée dans les états financiers individuels de la société apporteuse.

(vii) **Apports non monétaires en échange de participations dans les actifs d'autres sociétés**

Dans les apports non monétaires d'activités, y compris les participations dans des sociétés du groupe, à des sociétés du groupe, les participations en capitaux propres reçus sont évaluées à la date de la transaction, à la valeur comptable des éléments de capitaux propres livrés dans les états financiers individuels de l'apporteur ou au montant représentant la part en pourcentage des capitaux propres de l'entreprise apportée, si celui-ci est supérieur. Les produits et charges différés comptabilisés en relation avec les actifs et passifs livrés sont maintenus en capitaux propres, mais liés à la participation reçue.

(viii) **Intérêts et dividendes**

Les intérêts sont calculés selon la méthode du taux d'intérêt effectif.

Les revenus à titre de dividendes provenant d'investissements dans des capitaux propres sont comptabilisés lorsque la Société a le droit de les percevoir. Si les dividendes distribués proviennent sans équivoque de résultats générés antérieurement à la date d'acquisition du fait de la distribution de montants supérieurs aux bénéfices générés pour la participation depuis l'acquisition, ceci réduit la valeur comptable de l'investissement.

Vu l'avis de l'Institut de comptabilité et de commissariat aux comptes (ICAC) numéro 2 publié au bulletin officiel de l'ICAC 79, pour les entités dont l'activité ordinaire est la détention de parts dans le capital de sociétés du groupe, ainsi que le financement des activités de leurs filiales, les dividendes et autres revenus (coupons, intérêts) provenant du financement accordé aux filiales et les gains sur la cession de participations constituent le « chiffre d'affaires net » dans le compte de résultat.

(ix) **Sortie des actifs financiers**

Les actifs financiers sont décomptabilisés lorsque les droits de réception des flux de trésorerie y afférents ont expiré ou ont été cédés et que la Société a transféré substantiellement les risques et bénéfices de leur détention.

(x) **Perte de valeur des actifs financiers**

Un actif financier ou groupe d'actifs financiers est détérioré et une dépréciation a eu lieu s'il existe la preuve objective de la détérioration en conséquence d'un ou de plusieurs événements s'étant produits après la comptabilisation initiale de l'actif et ce(s) événement(s) à l'origine de la perte ont une incidence sur les flux de trésorerie futurs estimés de l'actif ou du groupe d'actifs financiers, pouvant être estimé de manière fiable.

La Société suit le critère d'enregistrement des réductions opportunes des valeurs des prêts et créances et instruments de dette, lorsqu'une réduction ou un retard des flux de trésorerie estimés futurs a eu lieu, motivés par l'insolvabilité du débiteur.

De même, en cas de capitaux propres, la valeur est réduite en cas de manque de recouvrabilité de la valeur comptable de l'actif en raison d'une diminution prolongée ou significative de sa juste valeur.

- Perte de valeur des actifs financiers évalués au coût amorti

Le montant de la perte de valeur des actifs financiers évalués au coût amorti est la différence entre la valeur comptable de l'actif financier et la valeur actuelle des flux de trésorerie futurs estimés, à l'exclusion des pertes de crédit futures qui n'ont pas été encourues, actualisée au taux d'intérêt effectif initial de l'actif. Pour les actifs financiers à taux d'intérêt variable, le taux d'intérêt effectif correspondant à la date d'évaluation est utilisé conformément aux conditions contractuelles. Pour les titres de créance classés comme des placements détenus jusqu'à leur échéance, la société utilise leur valeur de marché, à condition que celle-ci soit suffisamment fiable pour être considérée comme représentative de la valeur qui pourrait être recouvrée.

La dépréciation est comptabilisée sur les résultats et est réversible dans les exercices postérieurs, si la diminution peut être objectivement liée à un événement ultérieur à sa comptabilisation. Toutefois, la reprise de la perte est limitée au coût amorti qu'auraient eu les actifs si la dépréciation n'avait pas été enregistrée.

- Participations dans des entreprises du groupe et associées

Le calcul de la dépréciation est déterminé en comparant la valeur comptable de l'investissement avec sa valeur recouvrable, comprise comme la valeur la plus élevée entre la valeur d'utilité et la juste valeur moins les coûts de vente. La Société utilise généralement des méthodes d'actualisation des flux de trésorerie afin de déterminer de telles valeurs. L'actualisation des flux de trésorerie est calculée sur la base des projections sur 30 ans des budgets préparés par la Direction. Les flux considèrent l'expérience passée et représentent la plus grande estimation de la Direction sur l'évolution future du marché. Les hypothèses clés pour déterminer la juste valeur moins les frais de vente et la valeur d'usage incluent les taux d'augmentation conformément aux meilleures estimations de l'augmentation du prix de l'énergie électrique dans chaque pays, le taux moyen pondéré de capital (entre 3,8 % et 6 % en fonction de chaque sous-groupe et pays) et les taux d'imposition.

En ce sens, la valeur d'usage est calculée en fonction de la participation de la Société dans la valeur actuelle des flux de trésorerie estimés des activités ordinaires et de la cession in fine.

À cet effet, la valeur comptable de l'investissement, inclut toute créance ou dette, dont la liquidation n'est pas envisagée et improbable dans un futur prévisible, à l'exclusion des postes de nature commerciale.

Dans les exercices postérieurs, les reprises de la dépréciation sont comptabilisées, dans la mesure où il existe une augmentation de la valeur récupérable, à la limite de la valeur comptable qu'aurait l'investissement si la dépréciation n'avait pas été comptabilisée.

La perte ou la reprise de la dépréciation est comptabilisée dans le compte de résultat.

La correction des valeurs pour dépréciation de l'investissement se limite à sa valeur, sauf dans les cas où la Société aurait assumé des obligations contractuelles, légales ou implicites, ou aurait effectué des paiements au nom des sociétés.

(xi) **Passifs financiers**

Les passifs financiers, y compris les dettes commerciales et autres dettes, sont initialement comptabilisés à leur juste valeur diminuée de tous les coûts de transaction qui sont directement attribuables à l'émission de ces passifs. Ultérieurement à la comptabilisation initiale, les passifs classifiés dans cette catégorie sont évalués au coût amorti à l'aide de la méthode du taux d'intérêt effectif.

Nonobstant, les passifs financiers n'ayant pas un taux d'intérêt établi, dont le montant arrive à échéance ou doit être reçu à court terme et dont l'actualisation n'est pas significative, sont évalués à leur valeur nominale.

(xii) **Sortie des passifs financiers**

La société sort un passif financier ou une partie de celui-ci lorsqu'elle a rempli l'obligation contenue dans le passif ou qu'elle est légalement libérée de la responsabilité fondamentale contenue dans le passif, soit en vertu d'une procédure judiciaire, soit par le créancier.

(xiii) **Juste valeur**

La juste valeur est le montant pour lequel un actif pourrait être échangé, ou un passif réglé, entre des acheteurs et des vendeurs bien informés et consentants, sur une base de pleine concurrence. Pour déterminer la juste valeur, les prix cotés sur un marché actif sont appliqués s'ils sont disponibles ; sinon, des méthodes alternatives basées sur les prix de transactions récentes sont utilisées ; et si des informations suffisantes ne sont pas disponibles, des techniques d'évaluation généralement acceptées sont appliquées, telles que l'actualisation des flux de trésorerie attendus.

En cas de renégociation des dettes existantes, on considère qu'il n'existe aucune modification substantielle du passif financier lorsque le prêteur du nouveau prêt est le même que celui qui a accordé le prêt initial et la valeur actuelle des flux de trésorerie, y compris les commissions nettes, ne diffère pas de plus de 10 % de la valeur actuelle des flux de trésorerie en attente de paiement du passif d'origine, calculé selon cette même méthode.

(e) **Stocks**

Les stocks sont évalués initialement à leur coût d'acquisition ou coût de production.

Le coût d'acquisition comprend le montant facturé par le vendeur après déduction de toute remise, rabais ou autres éléments similaires, ainsi que les intérêts inclus dans le montant nominal des dettes, et les impôts indirects non recouvrables auprès des autorités fiscales.

Les avances au titre des stocks sont initialement comptabilisées à leur coût. Les années suivantes, pour autant que le délai entre le paiement et la réception des stocks soit supérieur à un an, les avances portent intérêt au taux marginal du fournisseur.

Le coût des stocks est ajusté lorsque leur coût dépasse la valeur nette de réalisation.

La société utilise la méthode du coût moyen pondéré pour évaluer les stocks.

(f) Trésorerie et équivalents de trésorerie

Les espèces et autres liquidités équivalentes incluent l'encaisse et les dépôts bancaires à vue dans les entités de crédit. De même, sont inclus dans ce concept d'autres investissements à court terme très liquides tant qu'ils sont facilement convertibles en montants déterminés d'espèces et qu'ils sont soumis à un risque insignifiant de modifications de la valeur. À ces fins, les investissements à échéance à moins de trois mois à compter de la date d'acquisition sont inclus.

(g) Provisions

Les provisions sont comptabilisées lorsque la Société a une obligation actuelle, légale, contractuelle, implicite ou tacite, en conséquence d'un évènement passé ; il est probable qu'il existe une sortie de ressources incluant des bénéfices économiques futurs d'annuler une telle obligation ; et il est possible de réaliser une estimation fiable du montant de l'obligation.

L'effet financier des provisions est comptabilisé comme frais financiers dans le compte de résultat.

Les provisions sont reprises contre les résultats lorsqu'il est improbable qu'il existe une sortie de ressources pour annuler une telle obligation.

(h) Produits des ventes et prestation de services

Les produits de la vente de biens ou de services sont comptabilisés à la juste valeur de la contrepartie reçue ou à recevoir. Les escomptes et les intérêts inclus dans la valeur nominale des prêts sont comptabilisés en réduction des prêts.

Les produits de la prestation de services sont comptabilisés par référence au degré d'avancement à la date de clôture lorsque le montant des produits, le degré d'avancement, les coûts déjà encourus et ceux restant à encourir peuvent être mesurés de manière fiable et qu'il est probable que les avantages économiques liés à la prestation de services seront reçus.

(i) Impôts sur les bénéfices

Les dépenses ou revenus au titre de l'impôt sur les bénéfices incluent tant l'impôt courant que l'impôt différé.

Les actifs ou passifs au titre de l'impôt sur les bénéfices courant sont évalués selon les montants qu'on espère payer ou récupérer des autorités fiscales, conformément à la réglementation et aux taux d'imposition en vigueur ou approuvés et en attente de publication à la date de clôture de l'exercice.

L'impôt sur les bénéfices courant ou différé est comptabilisé en résultat, sauf en cas de transaction ou évènement économique comptabilisé(e) au cours du même exercice ou non, sur les capitaux propres nets ou un regroupement d'entreprises.

La société est imposée sur une base consolidée en tant que partie du groupe 385/08, dont la société mère est EDP Energias de Portugal, S.A. Sucursal en España.

La charge d'impôt sur les sociétés, des sociétés soumises au régime de déclaration consolidée, est déterminée en tenant compte, en plus des paramètres à considérer en cas d'imposition individuelle décrits précédemment, des éléments suivants :

- les différences temporaires et permanentes produites en conséquence de l'élimination des résultats par des opérations entre des sociétés du Groupe, découlant du processus de détermination de la base d'imposition consolidée ;
- les déductions et bonifications correspondant à chaque société du Groupe fiscal sous le régime de la déclaration consolidée ; à ces fins, les déductions et remboursements seront imputés à la société ayant exercé l'activité ou obtenu le rendement nécessaire pour obtenir le droit à la déduction ou au remboursement d'impôt.

Les différences temporaires résultant de l'élimination des résultats entre les sociétés du groupe fiscal sont comptabilisées au niveau de la société qui a généré le résultat et sont évaluées au taux d'imposition applicable à cette société.

Les pertes fiscales de certaines des sociétés du groupe qui ont été compensées par les autres sociétés consolidées du groupe donnent lieu à un crédit ou à un débit réciproque entre les sociétés auxquelles elles se rapportent et les sociétés qui les compensent. Dans le cas où il existe un résultat fiscal négatif qui ne peut être compensé par les autres sociétés du Groupe consolidé, ces crédits d'impôt pour la compensation des pertes sont comptabilisés comme des actifs d'impôt différé conformément aux critères établis pour leur comptabilisation, en considérant le groupe fiscal comme un contribuable.

La société mère du Groupe comptabilise le montant total à payer (remboursable) pour l'impôt sur le revenu consolidé avec un débit (crédit) sur créances (dettes) avec des sociétés du Groupe et associées.

Le montant de la dette (crédit) correspondant aux filiales est enregistré avec un débit (crédit) sur les dettes (créances) avec des sociétés du groupe et les sociétés associées.

(i) **Comptabilisation des différences temporaires imposables**

Les passifs d'impôt différé résultant de différences temporaires imposables sont comptabilisés dans tous les cas, sauf s'ils résultent de la comptabilisation initiale de l'écart d'acquisition ou d'un actif ou passif dans une transaction qui n'est pas un regroupement d'entreprises et qui, à la date de la transaction, n'affecte ni le bénéfice comptable ni le bénéfice imposable.

(ii) **Comptabilisation des différences temporaires déductibles**

Les actifs d'impôt différé résultant de différences temporaires déductibles sont comptabilisés dans la mesure où il est probable qu'un bénéfice imposable futur suffisant sera disponible pour les compenser. Toutefois, les actifs résultant de la comptabilisation initiale d'actifs ou de passifs dans une transaction qui n'est pas un regroupement d'entreprises et qui, à la date de la transaction, n'affecte ni le bénéfice comptable ni le bénéfice imposable, ne sont pas comptabilisés.

Les opportunités de planification fiscale sont uniquement considérées lors de l'évaluation de la récupération des actifs d'un impôt différé, si la Société a l'intention de les saisir ou s'il est probable qu'elle le fasse.

La société comptabilise la conversion d'un actif d'impôt différé en une créance envers l'administration publique lorsqu'elle devient exigible en vertu de la législation fiscale en vigueur. De même, la société comptabilise la conversion d'un actif d'impôt différé en titres de la dette publique lorsque la propriété des titres est acquise.

(iii) **Évaluation**

Les actifs et passifs d'impôt différé sont évalués selon les taux d'imposition qui seront appliqués dans les exercices au cours desquelles on espère réaliser les actifs ou payer les passifs, selon la réglementation et les taux en vigueur ou approuvés et en attente de publication et une fois les conséquences fiscales découlant de la manière dont la Société espère récupérer les actifs ou liquider les passifs considérés. À ces fins, la Société a considéré le crédit d'impôt pour l'annulation des mesures temporaires prévues dans la disposition transitoire 37 de la loi 27/2014 du 27 novembre 2014 relative à l'impôt sur le revenu, comme un ajustement du taux d'imposition applicable à la différence temporaire déductible liée à la non-déductibilité des amortissements effectués en 2013 et 2014.

(iv) **Compensation et classification**

Les actifs et passifs d'impôt différé sont comptabilisés dans le bilan comme des actifs ou passifs non courants, indépendamment de la date prévue de réalisation ou liquidation.

Les différences temporaires d'imposition sont comptabilisées dans tous les cas, sauf si elles découlent de la comptabilisation initiale de l'écart d'acquisition ou d'un actif ou passif dans une transaction n'étant pas un regroupement d'entreprises et qui, à la date de la transaction, n'affecte ni le résultat comptable ni la base d'imposition fiscale.

(j) Classification des actifs et passifs entre courant et non courant

La Société présente le bilan en classifiant les actifs et passifs entre courant et non courant. À cet effet, sont des actifs ou passifs courants ceux remplissant les critères suivants :

- Les actifs sont classifiés comme courants lorsqu'on prévoit de les réaliser, vendre ou consommer durant le cycle normal d'exploitation de la Société, qu'ils sont fondamentalement détenus à des fins de transaction, qu'il est prévu de les réaliser dans les douze mois ultérieurs à la date de clôture ou s'il s'agit d'espèces ou d'autres liquidités équivalentes, sauf dans les cas où ils ne peuvent être échangés ou utilisés pour annuler un passif, au minimum dans les douze mois suivant la date de clôture.
- Les passifs sont classifiés comme courants lorsqu'on prévoit de les liquider au cours du cycle normal d'exploitation de la Société, qu'ils sont fondamentalement détenus à des fins de transaction, qu'ils doivent être liquidés dans les douze mois suivant la date de clôture ou la Société n'a pas le droit inconditionnel de reporter l'annulation des passifs durant les douze mois suivant la date de clôture.
- Les passifs financiers sont classifiés comme courants lorsqu'ils doivent être liquidés dans les douze mois suivant la date de clôture même si le délai original était d'une période supérieure à douze mois et s'il existe un accord de refinancement ou de restructuration des paiements à long terme conclu après la date de clôture et avant la formulation des comptes annuels.

(k) Environnement

(i) **Actifs de nature environnementale**

Les éléments d'immobilisations corporelles inclus dans les actifs de la Société pour être utilisés dans le cadre de ses activités sur une base durable et dont l'objectif principal est de minimiser l'impact sur l'environnement, de le protéger et de l'améliorer, y compris la réduction ou l'élimination de la pollution future résultant de ses activités, sont comptabilisés dans le poste « Immobilisations corporelles » du bilan et sont capitalisés au coût d'acquisition ou de production et amortis sur leur durée de vie utile estimée.

(ii) **Dépenses de nature environnementale**

Les montants accumulés pour la gestion des effets environnementaux des activités de la Société, ainsi que ceux découlant des engagements environnementaux existants, seront considérés comme des dépenses environnementales. Il s'agit notamment des dépenses engagées pour la prévention de la pollution liée aux activités d'exploitation courantes, le traitement des déchets et des déversements, la décontamination, la restauration, la gestion de l'environnement ou l'audit environnemental.

Les dépenses environnementales découlant des activités susmentionnées sont considérées comme des dépenses de fonctionnement pour l'année au cours de laquelle elles ont été engagées.

(iii) **Provisions environnementales**

Une provision à caractère environnemental est comptabilisée lorsque les dépenses sont probables ou certaines mais incertaines quant à leur montant ou leur date. Une provision est également constituée, le cas échéant, pour les actions environnementales résultant des obligations légales ou contractuelles de la société et pour les engagements de prévention et de réparation des dommages causés à l'environnement.

(l) Transactions avec des entreprises liées

Les transactions entre entreprises du groupe, à l'exception de celles en rapport avec des regroupements d'entreprises, fusions, scissions et apports en nature d'affaires mentionnés aux paragraphes précédents, sont comptabilisées à la juste valeur de la contrepartie remise ou reçue. La différence entre une telle valeur et le montant convenu, sera enregistrée conformément à la substance économique sous-jacente.

Nonobstant ce qui précède, pour les opérations de fusion, de scission ou d'apport non numéraire, les éléments constitutifs de l'activité acquise sont évalués sur la base du montant correspondant dans les comptes annuels consolidés du groupe ou du sous-groupe, une fois l'opération réalisée.

Lorsque la société mère du groupe ou du sous-groupe et sa filiale n'interviennent pas, les comptes annuels à considérer sont ceux du groupe ou du sous-groupe le plus important auquel sont intégrés les éléments du patrimoine dont la société mère est Espagnole.

(m) Couverture de l'investissement net dans une entreprise étrangère

La Société couvre le risque de change découlant des participations dans les sociétés du groupe libellés en monnaie étrangère. Les variations de la valeur de l'instrument de couverture ou les différences de change relatives à l'élément monétaire utilisé comme instrument de couverture sont comptabilisées comme des différences de change dans le compte de résultat. Les variations de la valeur des participations liées au montant sous-jacent en monnaie étrangère dans les états financiers sont comptabilisées comme des différences de change dans le compte de résultat et comme un ajustement de la valeur des participations pour la partie considérée comme effective.

(5) Immobilisations incorporelles

La composition et le mouvement des comptes inclus dans les Immobilisations corporelles étaient les suivants :

	Milliers d'euros	
	2018	2017
Applications informatiques		
Coût au 1 ^{er} janvier	24 220	21 799
Entrées	2 981	2 421
Sorties	(124)	-
Coût au 31 décembre	27 077	24 220
Amortissement cumulé au 1 ^{er} janvier	(14 952)	(12 722)
Amortissements	(2 537)	(2 231)
Sorties	122	-
Amortissement cumulé au 31 décembre	(17 367)	(14 953)
Valeur nette comptable au 31 décembre	9 710	9 267

Comme entrées des exercices 2018 et 2017, la Société a principalement enregistré les applications informatiques pour la gestion comptable et administrative.

Au 31 décembre 2018, il existe des éléments intégralement amortis des immobilisations incorporelles pour un montant de 12 070 milliers d'euros (9 952 milliers d'euros au 31 décembre 2017).

(6) Immobilisations corporelles

La composition et le mouvement des comptes inclus dans les immobilisations corporelles étaient les suivants :

	2018				
	Milliers d'euros				
	Installations techniques	Autres installations machines	Équipement pour le traitement de l'informatique	Mobilier	Total
Coût au 1 ^{er} janvier 2018	15 771	2 017	7 915	176	25 879
Entrées	-	176	676	-	852

Sorties	-	(360)	-	-	(360)
Coût au 31 décembre 2018	15 771	1 833	8 591	176	26 371
Amortissement cumulé au 1 ^{er} janvier 2018	(9 051)	(690)	(6 994)	(110)	(16 845)
Amortissements	(1 189)	(97)	(525)	(16)	(1 827)
Amortissement cumulé au 31 décembre 2018	(10 240)	(787)	(7 519)	(126)	(18 672)
Immobilisations corporelles au 31 décembre 2018	5 531	1 046	1 072	50	7 699

2017

Milliers d'euros

	Installations techniques	Autres installations machines	Équipement pour le traitement de l'informatique	Mobilier	Total
Coût au 1 ^{er} janvier 2017	15 771	1 802	7 616	157	25 346
Entrées	-	215	299	19	533
Coût au 31 décembre 2017	15 771	2 017	7 915	176	25 879
Amortissement cumulé au 1 ^{er} janvier 2017	(7 862)	(595)	(6 457)	(94)	(15 007)
Amortissements	(1 189)	(95)	(537)	(16)	(1 838)
Amortissement cumulé au 31 décembre 2017	(9 051)	(690)	(6 994)	(110)	(16 845)
Immobilisations corporelles au 31 décembre 2017	6 720	1 327	921	66	9 034

Le détail des immobilisations corporelles en service entièrement amorties au 31 décembre 2018 et 2017 est le suivant :

	Milliers d'euros	
	2018	2017
Autres installations et machines	515	33
Équipement pour le traitement de l'information	6 725	5 804
Total	7 240	5 837

La Société a souscrit à plusieurs polices d'assurance pour couvrir les risques auxquels sont exposées les immobilisations corporelles. La couverture de ces polices est considérée suffisante.

(7) Politique et Gestion des risques

Les activités d'EDP Renewables Europe, S.L.U. et des sociétés formant partie du Groupe EDP Renewables Europe sont exposées à une série de risques financiers, notamment les effets des variations des prix du marché électrique, des taux d'intérêt et de change. L'imprévisibilité des marchés financiers est continuellement analysée conformément à la politique de gestion des risques du Groupe EDPR.

La société n'est pas directement affectée par les changements potentiels du prix des instruments de capitaux propres, puisque son principal actif, les investissements en capitaux propres, n'est pas évalué à la juste valeur.

La gestion des risques financiers d'EDP Renewables Europe S.L.U. et des sociétés du Groupe relève du Département financier, conformément aux politiques approuvées par le Conseil d'administration du Groupe EDP. Le département des risques d'EDPR aide les départements financier et de la gestion de l'énergie à identifier et à évaluer les risques, afin de proposer conjointement au Conseil d'administration les mécanismes de couverture appropriés pour chaque risque, en vue de leur approbation. Le Conseil d'administration du Groupe EDP est chargé de définir les principes généraux de gestion des risques et d'établir les limites d'exposition à de tels risques.

(i) Risque de marché électrique

Le risque de marché de l'électricité est le risque que les changements de prix de l'énergie et des certificats verts affectent les revenus de l'entreprise ou la valeur des instruments financiers qu'elle détient. La gestion du risque du marché électrique vise à administrer et contrôler les expositions de la Société à ce risque dans certains paramètres raisonnables et optimiser en même temps la rentabilité.

L'incidence du prix de l'énergie est très élevée sur les résultats et dividendes des sociétés du Groupe, la Société réalise donc un suivi régulier du prix de l'énergie, tout comme des prévisions futures d'un tel prix. Ce suivi comprend l'analyse des différentes réglementations dans les pays où le Groupe opère et qui, dans de nombreux cas, ont un impact significatif sur le prix de l'énergie.

(ii) Risque de taux d'intérêt

Les flux de trésorerie financiers et opérationnels du Groupe EDP Renewables Europe sont potentiellement affectés par les fluctuations des taux d'intérêt. L'objectif des politiques de gestion du risque de taux d'intérêt est de réduire la variation des charges financières dues aux fluctuations

des taux d'intérêt dans les flux de trésorerie de la dette par rapport aux fluctuations du marché. Par conséquent, lorsque cela sera jugé nécessaire et conformément à sa politique, des instruments financiers à taux d'intérêt seront contractés pour couvrir ce risque. Ces instruments financiers couvrent les flux de trésorerie associés aux paiements d'intérêts futurs, qui convertissent les prêts à taux variable en prêts à taux fixe.

(iii) Risque de liquidité

Le risque de liquidité est le risque que la Société ne puisse respecter ses obligations financières avant échéance. L'approche du Groupe EDP Renewables Europe concernant la gestion des liquidités consiste à garantir, dans la mesure du possible, qu'elle dispose toujours de liquidités pour payer ses dettes avant échéance, tant dans des conditions normales que dans les situations de difficultés financières, sans encourir de pertes inacceptables ou mettre en péril la réputation de la Société.

Le respect de la politique de liquidité garantit le paiement des obligations assumées, le maintien de lignes de crédit suffisantes et l'accès aux lignes de crédit du groupe EDP.

Le groupe EDP Renováveis est chargé de gérer le risque de liquidité en contractant et en maintenant des lignes de crédit et des facilités de financement avec son principal actionnaire, ainsi que directement sur le marché avec des institutions financières nationales et internationales, en garantissant les fonds nécessaires à la réalisation de ses activités.

(iv) Risque de change

La société opère à l'échelle internationale et est exposée au risque de conversion découlant des investissements dans des filiales à l'étranger, notamment le zloty, le nouveau leu roumain et la livre sterling. Le risque de change découle des actifs et passifs comptabilisés et des investissements nets dans les opérations étrangères.

La note 8 (i) détaille les actifs financiers soumis à des relations de couverture et les instruments financiers dérivés contractés pour les couvrir.

(8) Investissements en instruments de capitaux propres de sociétés du groupe et associées

Les investissements en capitaux propres d'entreprises du groupe et associées sont détaillés de la manière suivante :

	Milliers d'euros	
	2018	2017
Entreprises du groupe		
Participations	2 502 078	2 772 953
Corrections de valeur pour dépréciation	(74 090)	(74 090)
Entreprises associées		
Participations	137 588	146 742
Total	2 565 576	2 845 605

Les informations relatives aux participations dans des entreprises du groupe et associées sont présentées en Annexe I. Aucune de ces sociétés n'est cotée en Bourse.

(i) Perte de valeur

Le détail de la provision pour perte de valeur au 31 décembre 2018 et 2017 est le suivant :

Société du groupe	Milliers d'euros	
	2018	2017
Cernavoda Power, SRL	(30 432)	(30 432)
Pestera Wind Farm, S.A.	(29 572)	(29 572)
EDP Renewables Romania, SRL	(6 549)	(6 549)
Sibiora Wind Farm, S.A.	(6 869)	(6 869)
EDPR Belgium	(668)	(668)
Total	(74 090)	(74 090)

Aucun ajustement d'évaluation supplémentaire pour dépréciation n'a été enregistré.

Durant l'exercice 2018, les variations suivantes sur les investissements en capitaux propres ont été enregistrées :

- Le 31 mai 2018, la Société a formalisé l'achat de la société grecque Energiaki Arvanikou pour un montant de 1 853 milliers d'euros.
- Le 1er juin 2018, la Société a formalisé l'achat de la société grecque Wind Park Aerorrachi, A.E pour un montant de 541 milliers d'euros.
- En avril et décembre 2018, la Société a formalisé deux réductions de la prime d'émission de sa filiale EDPR Yield S.A.U., s'élevant respectivement à 45 000 milliers d'euros et 37 000 milliers d'euros.
- Le 26 juin 2018, la Société a augmenté sa participation dans sa filiale belge EDPR Belgium S.A. Via une augmentation de capital de 2 246 milliers d'euros.
- Le 29 octobre 2018, la Société a augmenté sa participation dans la filiale EDPR Italia Holding, SRL, domiciliée en Italie, via augmentation de capital d'un montant de 54 500 milliers d'euros.
- Le 21 décembre 2018, la prime d'émission de sa filiale EDPR UK Limited a été réduite de 72 260 milliers d'euros.
- Le 25 juin 2018, la Société a formalisé la cession, par sa filiale EDP Renewables S.G.P.S., S.A., de la société portugaise Stirlingpower Unipessoal, Lda pour 1 465 milliers d'euros.
- Le 15 octobre 2018, la Société a augmenté sa participation dans sa filiale portugaise EDPR PT-Promocao e Operacao, S.A. de 3 129 milliers d'euros à la suite de la fusion des filiales Stirlingpower Unipessoal et Gavitangle-Fotovoltaica Uniessoal, Lda, qui a entraîné la sortie de ces participations pour un montant de 1 465 milliers d'euros et 1 664 milliers d'euros, respectivement.
- Le 18 décembre 2018, la Société a formalisé la cession de 13,5 % de ses participations dans Les Eoliennes en Mer de Dieppe - Le Tréport, S.A.S. et Les Eoliennes en Mer Iles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S., domiciliées en France, pour, respectivement, 4 244 milliers d'euros et 4 911 milliers d'euros. Au 31 décembre 2018, la société détient 29,5 % du capital social de chacune d'elles et le coût de la participation dans ces sociétés est enregistré en tant que participations dans des entreprises associées. Suite à cette opération, la Société a enregistré un bénéfice de 62 330 milliers d'euros au compte de résultat.

- À la date d'établissement des présents états financiers, la Société a reclassé sa participation dans EDPR Participaciones, S.L., d'un montant de 174 983 milliers d'euros, en actifs non courants destinés à la vente, en raison du processus de négociation qu'elle mène avec JP Morgan Asset Management en vue de leur vente (voir note 12).

Durant l'exercice 2017, les variations suivantes sur les investissements en capitaux propres ont été enregistrés :

- Le 13 mars 2017, la Société a formalisé la réduction de la prime d'émission de sa filiale EDPR Yield S.A.U. pour un montant de 158 730 milliers d'euros.
- Le 26 juin 2017, la Société a conclu la scission partielle de sa filiale EDPR Yield S.A.U. en faveur de EDP Renovables España, S.L.U. Lors de cette scission, les sociétés Desarrollos Eólicos Dumbria, S.A.U., Eólica de Curiscao, S.A.U., Eólica Guadalteba, S.L.U., Eólica La Janda, S.L.U. et EDPR Yield Spain Services, S.L.U. ont été apportées pour un montant total de 13 534 milliers d'euros, ce qui représente une augmentation de la participation dans EDP Renovables España S.L.U. et une réduction de la participation dans EDPR Yield S.A. de ce même montant.
- En avril et mai 2017, la participation dans EDPR PT-Promocao et Operacao, S.A., dont le siège est au Portugal, a été augmentée par l'apport de prestations complémentaires s'élevant respectivement à 850 000 et 6 600 000 euros.
- En mai et juin 2017, la participation dans EDP Renewables S.G.P.S., S.A., dont le siège est au Portugal, a été réduite par le remboursement de prestations supplémentaires s'élevant respectivement à 13 500 milliers d'euros et 73 435 milliers d'euros.
- Le 6 juin 2017, la Société a augmenté sa participation dans la filiale EDPR Italia Holding, SRL, dont le siège est en Italie, via une augmentation de capital d'un montant de 8 000 milliers d'euros.
- Le 12 juin 2017, la Société a augmenté sa participation dans la filiale EDP Renewables Polska sp zoo, dont le siège est en Pologne, via une augmentation de capital d'un montant de 46 970 milliers d'euros, l'équivalent de 196 696 milliers de zlotys.
- Le 17 octobre 2017, la Société a conclu la réduction de la prime d'émission de sa filiale EDPR UK Limited pour un montant de 14 709 milliers d'euros.
- Le 28 février 2017, la participation dans les sociétés Les Eoliennes en Mer de Dieppe - Le Tréport, S.A.S. et Les Eoliennes en Mer Iles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S., dont le siège est en France a été augmentée via l'augmentation de capital réalisée sur la base du pourcentage de participation, respectivement d'un montant de 29 441 milliers d'euros et 44 041 milliers d'euros. Au 31 décembre 2017, la société détient 43 % du capital social de chacune d'elles et le coût de la participation dans ces sociétés est enregistré en tant que participations dans des entreprises associées.

(i) Participations affectées à des relations de couverture

Le détail des participations affectées à des relations de couverture de juste valeur pour le risque de change se présente comme suit au 31 décembre 2018 et 2017 :

2018

Société	Milliers d'euros		
	Participation couverte	Participation non couverte	Total
EDPR Polska Sp. Z.o.o.	111 466	95 619	207 085
EDPR UK Limited	18 445	15 762	34 207
Total	129 911	111 381	241 292

2017

Société	Milliers d'euros		
	Participation couverte	Participation non couverte	Total
EDPR Polska Sp. Z.o.o.	136 400	74 098	210 498
Total	136 400	74 098	210 498

La société a souscrit différents instruments de couverture, consistant en des CIRS (swap croisé de taux d'intérêt), afin d'éviter partiellement l'exposition au risque de change lié à l'investissement dans EDPR Polska Sp. Z.o.o., libellé en zlotys et pour couvrir l'investissement dans EDPR UK Limited, qui est libellée en GBP. Le détail de celles-ci au 31 décembre 2018 et 2017 est le suivant :

2018

Société	Date contrat	Année échéance	Milliers d'euros		
			Montant notionnel	Montant notionnel	Juste valeur
EDP Energías de Portugal, S.A.	2015	2020	78 520	18 740	453
EDP Renovaveis Servicios Financieros, S.A.	2016	2020	131 629	31 400	426
EDP Energías de Portugal, S.A.	2017	2021	159 761	37 093	79
EDP Energías de Portugal, S.A.	2017	2022	155 909	36 203	(9)

Total

Société	Date contrat	Année échéance	Milliers d'euros		
			Montant notionnel	Montant notionnel	Juste valeur
EDP Energías de Portugal, S.A.	2018	2021	13 400	14 881	(27)
EDP Energías de Portugal, S.A.	2018	2021	3 100	3 529	65
Total			16 500	18 410	38

Le 31 décembre 2018, la Société a réglé partiellement un des CIRS pour un montant notionnel de 22 987 millions d'euros, soit 20 700 millions de livres sterling.

2017

Société	Date contrat	Année échéance	Milliers d'euros		
			Montant notionnel	Montant notionnel	Juste valeur
EDP Energías de Portugal, S.A.	2015	2020	78 520	18 740	(166)
EDP Renovaveis Servicios Financieros, S.A.	2016	2018	34 924	8 350	20
EDP Renovaveis Servicios Financieros, S.A.	2016	2020	131 629	31 400	(474)
EDP Energías de Portugal, S.A.	2017	2021	168 761	39 183	(1 125)
EDP Energías de Portugal, S.A.	2017	2022	155 909	36 203	(1 073)
Total			569 743	133 876	(2 818)

La variation de valeur attribuable au taux de change de l'instrument de capitaux propres et la variation de la juste valeur de l'instrument de couverture, toutes comptabilisées dans le poste « Écarts de change » du compte de résultat, pour les exercices 2018 et 2017, sont les suivantes :

	Milliers d'euros	
	Bénéfices (pertes)	
	2018	2017
Contrats de change à terme		
Instrument de couverture swap d'investissements nets (note 11)	3 569	(5 741)
Participations dans des entreprises du groupe (note 11)	(2 236)	5 557
	<u>1 333</u>	<u>(184)</u>

Au 31 décembre 2018, le résultat financier associé aux instruments de couverture d'investissement net s'élève à une perte de 2 963 milliers d'euros (2 520 milliers d'euros en 2017) et figure dans le poste « Charges financières sur dettes avec des sociétés du groupe » du compte de résultat.

(9) Actifs financiers par catégories

(a) Classification des actifs financiers par catégories

La classification des actifs financiers par catégories et classes, tout comme la comparaison de la juste valeur et de la valeur comptable est la suivante :

	2018			
	Milliers d'euros			
	Non courant		Courant	
	À coût amorti ou coût	À coût amorti ou coût	À coût amorti ou coût	À coût amorti ou coût
	Valeur comptable	Juste valeur	Valeur comptable	Juste valeur
Prêts et créances				
Investissements dans les entreprises du groupe et associées				
Crédits à taux fixe	54 822	62 205	503	503
Crédits à taux variable	15 086	15 086	17	17
Intérêts	-	-	109	109
Investissements financiers				

Crédits aux tiers	21	21	-	-
Autres actifs financiers	36 563	36 563	-	-
Créances clients et comptes rattachés	-	-	57 432	57 432
Actifs disponibles à la vente	174 983	174 983	-	-
Total des actifs financiers	<u>281 475</u>	<u>288 858</u>	<u>58 061</u>	<u>58 061</u>

2017

	Milliers d'euros					
	Non courant			Courant		
	À coût amorti ou coût		À juste valeur	À coût amorti ou coût		À juste valeur
	Valeur comptable	Juste valeur	À juste valeur	Valeur comptable	Juste valeur	À juste valeur

Prêts et créances

Participations dans des entreprises du groupe

Crédits à taux fixe	21 876	23 069	-	478	478	-
Crédits à taux variable	-	-	-	6 019	6 019	-
Intérêts	-	-	-	38	38	-
Investissements financiers						
Crédits aux tiers	95	95	-	-	-	-
Autres actifs financiers	12	12	-	3 000	3 000	-
Créances clients et comptes rattachés	-	-	-	72 022	72 022	-
Autres actifs à juste valeur avec des modifications du compte de résultat						
Instruments financiers dérivés	-	-	421	-	-	421
Total des actifs financiers	<u>21 983</u>	<u>23 176</u>	<u>421</u>	<u>81 557</u>	<u>81 557</u>	<u>421</u>

(b) Pertes et profits nets par catégories d'actifs financiers

Les pertes et profits nets par catégories d'actifs financiers s'élèvent à :

	Milliers d'euros			
	2018		2017	
	Prêts et créances	Actifs détenus à des fins de transaction	Prêts et créances	Actifs détenus à des fins de transaction
Chiffre d'affaires net	1 298	-	1 879	-
Produits financiers	-	-	-	1
Variation de la juste valeur	-	-	-	420
	<u>1 298</u>	<u>-</u>	<u>1 879</u>	<u>421</u>

(10) Investissements financiers et créances clients

(a) Investissements financiers dans des entreprises du groupe et associées

Le détail des investissements financiers dans des entreprises du groupe et associées est le suivant :

	Milliers d'euros			
	2018		2017	
	Non courant	Courant	Non courant	Courant
Groupe et associées (note 21)				
Compte courant	-	17	-	-
Crédits	69 908	503	21 876	6 497
Intérêts	-	109	-	38
Total	<u>69 908</u>	<u>629</u>	<u>21 876</u>	<u>6 535</u>

Le poste du compte courant au 31 décembre 2018 comprend le montant du compte courant auprès d'EDP Renováveis Serviços Financieros, S.A. Les comptes courants auprès du groupe produisent des intérêts journaliers dont le règlement est mensuel. Le taux d'intérêt du crédit est fixé sur l'Euribor à un an plus un écart compris entre 0,1 % et 1 %.

Le détail des principales caractéristiques des crédits est le suivant :

2018

Société	Devis e	Taux nominal	Année échéance	Milliers d'euros		
				Valeur nominale	Courant	Non courant
	€		3, 75 2026	15 168	-	15 165
EDP Renewables SGPS, SA		Fixe				
	€		5, 50 2034	4 983	-	4 983
EDP Renewables SGPS, SA		Fixe				
	€		2, 34 2022	31 546	-	31 546
EDPR PT - Promoção e Operação, S.A	e€	Fixe	3, 00 2024	1 541 257		1 284
EDPR PT - Promoção e Operação, S.A	e€	Fixe	2, 90 2027	2 090 246		1 844
Les Eoliennes en Mer de Dieppe-Le Tréport, S.A.S	€	Variable	1, 68 2020	8 049	-	8 049
Eoliennes en Mer iles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S.	€	Variable	1, 68 2020	4 389	-	4 389
Les Eoliennes Flottantes du Golfe du Lion S.A.S.	€	Variable	1, 61 2020	2 648	-	2 648
Total				503	69 908	8

Société	Devis	Taux nominal	Année échéance	Milliers d'euros		
				Valeur nominale	Valeur comptable	
					Courant	Non courant
EDP Renewables SGPS, SA	€	Fixe	3,75 2026	14 605	-	14 605
EDP Renewables SGPS, SA	€	Fixe	2,90 2027	2 102	221	1 881
EDP Renewables SGPS, SA	€	Fixe	2,34 2022	3 850	-	3 850
Gravitangle-Fotovoltaica Unipersonal, Lda	€	Fixe	3,00 2024	1 797	257	1 540
Les Eoliennes en Mer de Dieppe-Le Tréport, S.A.S	€	Variable	1,40 2018	2 709	2 709	-
Eoliennes en Mer iles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S	€	Variable	1,40 2018	2 365	2 365	-
Les Eoliennes Flottantes du Golfe du Lion, S.A.S	€	Variable	1,40 2018	945	945	-
Total				6 497	21 876	

Le taux effectif des crédits ne diffère que très peu du nominal.

b) Créances et comptes rattachés

Le détail des créances et comptes rattachés est le suivant :

Groupe (Note 21)	Milliers d'euros	
	2018	2017
Clients	39 036	43 406
Autres débiteurs	18 326	19 489

Liées

Autres débiteurs	-	8 972
Non liées		
Autres débiteurs	70	155
Autres crédits auprès des Administrations publiques (Note 19)	136	658
Total	206	813

Les autres créances du groupe comprennent le solde à recevoir au titre de l'impôt sur les sociétés de 17 532 milliers d'euros (17 380 milliers d'euros en 2017) de la société mère EDP Energias de Portugal, S.A. Sucursal en España, étant donné que cette société bénéficie du régime de consolidation (voir note 19).

Les autres créances avec des parties liées pour l'exercice 2017 comprennent le solde à recevoir de CTG pour l'ajustement de prix comptabilisé, en vertu des accords conclus dans la transaction pour la cession de 49 % d'EDP Renovaveis Portugal, S.A. en 2013.

(c) Classification par échéances

La classification des placements financiers et des créances clients et comptes rattachés par échéance est la suivante :

	2018						
	Milliers d'euros						
	2019	2020	2021	2022	Années postérieures	Moins part courante	Total non courant
Crédits et intérêts aux entreprises du groupe et associées	629	15 589	503	32 049	21 767	(629)	69 908
Instruments dérivés	-	879	144	-	-	(-)	1 023
Créances clients et comptes rattachés	57 432	-	-	-	-	(57 432)	-

Total	58 061	16 468	647	32 049	21 767	(58 061)	70 931
<hr/>							
2017							
Milliers d'euros							
	2018	2019	2020	2021	Années postérieures	Moins part courante	Total non courant
Crédits et intérêts aux entreprises du groupe et associées	6 535	478	478	478	20 442	(6 535)	21 876
Investissements financiers							
Instruments dérivés	421	-	-	-	421	(421)	421
Autres investissements financiers	3 000	-	-	-	107	(3 000)	107
Créances clients et comptes rattachés	72 022	-	-	-	-	(72 022)	-
<hr/>							
Total	81 978	478	478	478	20 970	(81 978)	22 404
<hr/>							

(11) Instruments financiers dérivés

Les instruments financiers dérivés au 31 décembre 2018 et 2017, en milliers d'euros, sont détaillés de la manière suivante :

	Milliers d'euros				
	2018				
	Juste valeur				
	Montant notionnel	Actif		Passif	
Non courant		Courant	Non courant	Courant	
Dérivés de couverture de juste valeur					
Swap de couverture d'investissements nets (note 8)	141 846	1 023	-	36	-
Dérivés maintenus en vue de la vente et à juste valeur avec des modifications du compte de résultat					
Futurs prix de vente de l'énergie	254 810	-	-	34 585	65 420
Total des instruments dérivés	396 656	1 023	-	34 621	65 420
<hr/>					
Milliers d'euros					
2017					
Juste valeur					
Dérivés de couverture de juste valeur					
Swap de couverture d'investissements nets (note 8)	133 876	-	20	2 838	-
Dérivés maintenus en vue de la vente et à juste valeur avec des modifications du compte de résultat					
Futurs prix de vente de l'énergie	283 240	421	401	17 737	29 547
Total des instruments dérivés	417 116	421	421	20 575	29 547

Couvertures de juste valeur

Le montant total des gains et des pertes correspondant aux instruments de couverture et aux postes couverts dans les couvertures de juste valeur des investissements nets dans les sociétés du groupe est le suivant :

	Milliers d'euros	
	Bénéfices (pertes)	
	2018	2017
Contrats de change à terme		
Instrument de couverture swap d'investissements nets (note 8)	3 569	(5 741)
Participations dans des entreprises du groupe (note 8)	(2 236)	5 557
	<u>1 333</u>	<u>(184)</u>

Durant l'exercice 2018, la Société a enregistré une perte financière nette de 171 millions d'euros, correspondant au règlement des dérivés de couverture (pertes de 1 134 en 2017).

(a) Contrats de vente d'énergie à terme

Le détail des provisions ouvertes au 31 décembre 2018 et 2017 est le suivant :

2018

Pays	MWh	Prix fixe (Eur/MWh)	Juste valeur				Années suivantes	Total
			Milliers d'euros					
			2019	2020	2021			
Engagements de vente								
Espagne	9 934 438	45,51	(44 998)	(16 745)	(657)	(626)	(63 026)	
Pologne	1 659 077	50,05	(9 337)	(12 826)	-	-	(22 163)	
Roumanie	1 348 435	44,34	(11 085)	(3 731)	-	-	(14 816)	
Total	12 941 950		(65 420)	(33 302)	(657)	(626)	(100 005)	

2017

Pays	MWh	Prix fixe (Eur/MWh)	Juste valeur				Années suivantes	Total
			Milliers d'euros					
			2018	2019	2020			
Engagements de vente								
Espagne	5 909 469	42,08	(30 857)	(11 255)	(3 106)	1 176	(44 042)	
Pologne	891 542	39,79	(1 481)	(2 090)	-	-	(3 571)	
Roumanie	350 520	39,75		(1 894)	(147)	-	(2 041)	
Total	7 151 531		(32 338)	(15 239)	(3 253)	1 176	(49 654)	
Engagements d'achat								
Espagne	384 600	43,42	2 791	-	-	-	2 791	
Roumanie	54 600	38,70	401	-	-	-	401	
Total	439 200		3 192	-	-	-	3 192	

Durant l'exercice 2018, la Société a enregistré un résultat financier négatif de 40 653 millions d'euros correspondant au règlement de dérivés sur la vente d'énergie future (positif de 27 783 millions d'euros en 2017). Au 31 décembre 2018, la Société a enregistré un produit financier s'élevant à 53 543 millions d'euros au titre des variations de la juste valeur des instruments financiers (29 912 millions d'euros de produit financier en 2017).

(12) Actifs non courants maintenus pour la vente

À la date d'établissement des présents états financiers, la Société négociait la vente de sa participation dans EDPR Participaciones, S.L. au fonds d'investissement JP Morgan Asset Management. Au 31 décembre 2017, la participation dans cette société, d'un montant de 174 983 millions d'euros, a été comptabilisée dans les participations dans les sociétés du groupe et les entreprises associées, en tant qu'instruments de capitaux propres (voir note 8).

(13) Stocks

Le détail du poste stocks est le suivant :

	Milliers d'euros	
	2018	2017
Matériels divers	14 694	12 797
Total	14 694	12 797

Les matériels divers comprennent les pièces et les pièces de rechange disponibles à la vente aux filiales de la Société quand elles doivent effectuer des opérations importantes de correction et de maintenance dans les parcs éoliens qu'elles exploitent. Ces opérations sont effectuées par le personnel d'EDP Renewables Europe, S.L.U. ou des entreprises de maintenance spécialisées sous-traitées à cette fin.

(14) Trésorerie et équivalents de trésorerie

Le détail de la rubrique Trésorerie et équivalents de trésorerie est le suivant :

	Milliers d'euros	
	2018	2017
Caisses et banques	47	494
Autres équivalents de trésorerie	99 418	-
Total	99 465	494

Au 31 décembre 2018, le poste « Trésorerie et équivalents de trésorerie » comprend le solde du compte courant en dollars auprès d'EDPR Servicios Financieros S.A., qui s'élève à 99 418 milliers d'euros, conformément aux termes du contrat signé par les parties le 1er juin 2015.

(15) Fonds propres

La composition et le mouvement des fonds propres sont présentés dans l'État final des variations des capitaux propres.

(a) Capital

La composition du capital social au 31 décembre 2018 et 2017 est la suivante :

Société	Pourcentage	
	Nombre de participations	de participation
EDP Renovaveis, S.A.	24 949 880	100 %

Au 31 décembre 2018 et 2017, le capital social est intégralement souscrit et libéré.

(b) Prime d'émission

La prime d'émission est librement distribuable.

(c) Réserves

La composition et le mouvement des comptes inclus dans le poste Réserves sont illustrés dans l'État des variations des capitaux propres.

(i) Réserve légale

Conformément au texte consolidé de la loi sur les sociétés de capitaux, les Sociétés doivent destiner un montant équivalant à 10 % du bénéfice de l'exercice à la Réserve légale jusqu'à ce qu'elle atteigne au minimum 20 % du capital social. La réserve légale pourra être utilisée pour augmenter le capital. Sous réserve de la finalité susmentionnée, et tant qu'elle n'excède pas 20 % du Capital social, cette réserve pourra uniquement être utilisée pour compenser les pertes et tant qu'il n'existe aucune autre réserve suffisante à cette fin. Aux 31 décembre 2018 et 2017, cette réserve n'est pas dotée du minimum légal établi.

(ii) Réserves volontaires

Il peut être disposé librement des réserves volontaires.

(16) Passifs financiers par catégories

(a) Classification des passifs financiers par catégories

La classification des passifs financiers par catégories et classes, tout comme la comparaison de la juste valeur et de la valeur comptable est la suivante :

	2018							
	Milliers d'euros							
	Non courant				Courant			
	À coût amorti ou coût				À coût amorti ou coût			
	Valeur		À juste valeur	Total	Valeur		À juste valeur	Total
	compta ble	Juste valeur			compta ble	Juste valeur		
Débets et dettes								
Dettes envers les entreprises du groupe								
Crédits à taux fixe	438 280	458 097	-	438 280	234	234	-	234
Crédits à taux variable	15 086	15 086	-	15 086	-	-	-	-
Intérêts en attente de paiement	-	-	-	-	578	578	-	578
Fournisseurs d'immobilisations à court terme, entreprises du groupe	-	-	-	-	330	330	-	330

Autres passifs financiers	2 180	2 180	-	2 180	2 200	2 200	-	2 200
Dettes fournisseurs et autres comptes à payer	-	-	-	-	34 583	34 583	-	34 583
Passifs à juste valeur avec des modifications du compte de résultat								
Instruments dérivés	-	-	34 621	34 621	-	-	65 420	65 420
				1				
Total des passifs financiers	455 546	475 363	34 621	490 167	37 925	37 925	65 420	103 345

2017

Milliers d'euros

Non courant

Courant

À coût amorti ou coût

À coût amorti ou coût

Valeur

Valeur

compta

Juste

À juste

ble

compta

Juste

À juste

Total

Débits et dettes

Dettes envers les entreprises du groupe

Crédits à taux fixe	5 731	5 686	-	5 731	221	221	-	221
Crédits à taux variable	-	-	-	-	6 019	6 019	-	6 019
Intérêts en attente de paiement	-	-	-	-	466	466	-	466
Fournisseurs d'immobilisations à court terme, entreprises du groupe	-	-	-	-	337	337	-	337
Compte courant avec le groupe	-	-	-	-	397 550	397 550	-	397 550
Autres passifs financiers	786	786	-	786	3 352	3 352	-	3 352
Dettes fournisseurs et autres comptes à payer	-	-	-	-	31 502	31 502	-	31 502
Passifs à juste valeur avec des modifications du compte de résultat								

Instruments dérivés	-	-	20 575	20 575	-	-	29 547	29 547
				5				
Total des passifs financiers	6 517	6 472	20 575	27 092	439 447	439 447	29 547	468 994

(b) Pertes et profits nets par catégories de passifs financiers

Les pertes et profits nets par catégories de passifs financiers s'élèvent à :

Milliers d'euros

2018

2017

	Débits et dettes	Passifs détenus et pour être négociés	Dettes et passifs	Passifs détenus et pour être négociés
Charges financières	8 587	-	8 446	-
Variation de la juste valeur	-	53 543	-	29 912
	8 587	53 543	8 446	29 912

(17) Dettes financières et créances clients

(a) Dettes envers les entreprises du groupe et associées

Le détail des dettes envers les entreprises du groupe et associées est le suivant :

Milliers d'euros

2018

2017

	Non courant	Courant	Non courant	Courant
Groupe				
Dettes	453 366	234	5 731	6 240
Intérêts	-	578	-	466
Compte courant	-	-	-	397 550
Fournisseurs d'immobilisations à court terme, entreprises du groupe	-	330	-	337
Total	453 366	1 142	5 731	404 593

Le poste du compte courant au 31 décembre 2017 comprend le montant du compte courant auprès d'EDP Renováveis Servicios Financieros, S.A. Les comptes courants auprès du groupe produisent des intérêts journaliers dont le règlement est mensuel. Le taux d'intérêt du crédit est fixé sur l'Euribor à

un an plus un écart compris entre 0,9 % et 1 %. Au 31 décembre 2018, le compte courant est enregistré dans le poste Trésorerie (voir note 14).

Les conditions des prêts et dettes envers les entreprises du groupe et associées sont les suivantes :

					2018		
					Milliers d'euros		
					Valeur comptable		
Société	Devise	Taux (%)	nominal	Année échéance	Valeur nominale	Courant	Non courant
EDP Renováveis	€	2,34	Fixe	2022	31 546		31 546
Servicios Financieros, S.A.	€	2,90	Fixe	2027	2 102	234	1 751
	€	1,68	Variable	2020	8 049	-	8 049
	€	1,68	Variable	2020	4 389	-	4 389
	€	1,61	Variable	2020	2 648	-	2 648
	€	1,87	Fixe	2023	400 000	-	400 000
	€	5,50	Fixe	2034	4 983	-	4 983
Total						234	453 366

					2017		
					Milliers d'euros		
					Valeur comptable		
Société	Devise	Taux (%)	nominal	Année échéance	Valeur nominale	Courant	Non courant
EDP Renováveis	€	2,34	Fixe	2022	3 850	-	3 850
Servicios Financieros, S.A.S	€	2,90	Fixe	2027	2 102	221	1 881
	€	1,40	Variable	2018	2 709	2 709	-
	€	1,40	Variable	2018	2 365	2 365	-
	€	1,40	Variable	2018	945	945	-

Total

6 240 5 731

Le taux effectif des crédits ne diffère que très peu du nominal.

(b) Fournisseurs et comptes rattachés

Le détail des fournisseurs et autres comptes à payer est le suivant :

		Milliers d'euros	
		2018	2017
		Courant	Courant
Groupe			
Créanciers (Note 21)		22 295	23 459
Non liées			
Créanciers		10 321	5 908
Personnel		1 967	2 135
Autres dettes auprès de l'administration publique (note 19)		410	419
Total		34 993	31 921

(c) Classification par échéances

La classification par échéances est la suivante :

		2018							
		Milliers d'euros							
		2019	2020	2021	2022	2023	Années postérieures	Moins part courante	Total non courant
Dettes et intérêts envers les entreprises du groupe et associées		812	0	234	0	7	5 915	(812)	453 366
Instruments dérivés		65 420	28 708	5 220	138	595	(40)	(65 420)	34 621
Autres passifs financiers groupe		330	-	-	-	-	-	(330)	-
Dettes fournisseurs et autres comptes à payer		34 583	-	-	-	-	-	(34 583)	-
Autres passifs financiers		2 200	-	-	-	-	2 180	(2 200)	2 180
Total des passifs financiers		103 345	44 028	5 454	31 918	400 712	8 055	(103 345)	490 167

2017								
Milliers d'euros								
	2018	2019	2020	2021	2022	Années postérieures	Moins part courante	Total non courant
Dettes et intérêts envers les entreprises du groupe et associées	404 256	221	221	221	4 072	996	(404 256)	5 731
Instruments dérivés	29 547	14 220	4 157	1 125	1 073	-	(29 547)	20 575
Autres passifs financiers groupe	337	-	-	-	-	-	(337)	-
Dettes fournisseurs et autres comptes à payer	31 502	-	-	-	-	-	(31 502)	-
Autres passifs financiers	3 352	-	-	-	-	786	(3 352)	786
Total des passifs financiers	468 994	14 441	4 378	1 346	5 145	1 782	(468 994)	27 092

(18) Informations sur les paiements aux fournisseurs

Les informations sur le délai moyen de paiement aux fournisseurs sont les suivantes :

	2018	2017
	Jours	
Délai moyen de paiement des fournisseurs	38	28
Ratio opérations payées	40	38
Ratio opérations en attente de paiement	25	5
	Montant	
Total paiements effectués	73 156	64 633
Total encours paiements	10 176	27 747

(19) Situation fiscale

Le détail des soldes avec les administrations publiques est le suivant :

Milliers d'euros	
2018	2017

	Non courant	Courant	Non courant	Courant
Actifs				
Actifs d'impôt différé	23 073	-	10 730	-
Actifs d'impôt courant	-	131	-	131
TP débit pour TVA	-	-	-	522
Autres	-	5	-	5
Total des actifs	23 073	136	10 730	658

Milliers d'euros

	2018		2017	
	Non courant	Courant	Non courant	Courant
Passifs				
Passifs d'impôt différé	3 427	-	3 110	-
TP crédit de TVA	-	24	-	-
Retenues	-	160	-	175
Autres	-	226	-	244
Passif total	3 427	410	3 110	419

La société est assujettie à l'impôt sur les sociétés sur une base consolidée. La tête de ce groupe fiscal consolidé est EDP-Energías de Portugal, S.A. Sucursal en España et, au 31 décembre 2018, la Société a comptabilisé un passif d'impôt sur les sociétés de 17 380 milliers d'euros (12 250 milliers d'euros en 2017). Ce solde est inclus dans les débiteurs divers du bilan (note 10b).

Conformément à la législation en vigueur, les déclarations fiscales ne peuvent être considérées comme définitives tant qu'elles n'ont pas été contrôlées par l'administration fiscale ou que le délai de prescription n'est pas écoulé. Compte tenu du délai de prescription susvisé et du contrôle fiscal en cours, au 31 décembre 2017, les exercices suivants de la Société sont encore susceptibles de faire l'objet d'un contrôle fiscal concernant tous les principaux impôts auxquels elle est soumise :

	Exercices ouverts
Impôt sur les sociétés	2014-2017
Taxe sur la valeur ajoutée	2015-2018
Impôt sur le revenu des personnes physiques	2015-2018

Le rapprochement entre le montant net des recettes et dépenses de l'exercice et la base d'imposition est le suivant :

	2015-2018		
	Augmentations	Diminutions	Net
Solde des recettes et dépenses de l'exercice			94 155
Impôt sur les sociétés			(25 611)
Bénéfices /(pertes) avant impôts			68 544
Différences permanentes			
De la Société individuelle	24	(100 065)	(100 041)
Des ajustements de consolidation	-	(70 496)	(70 496)
Différences temporaires :			
De la Société individuelle			
Survenant au cours de l'exercice	-	(1 268)	(1 268)
Survenant au cours des exercices antérieurs	-	(921)	(921)
Base d'imposition (Résultat fiscal)			(104 182)
	2017		
	Milliers d'euros		
	Augmentations	Diminutions	Net
Solde des recettes et dépenses de l'exercice			123 841
Impôt sur les sociétés			(17 374)
Bénéfices /(pertes) avant impôts			106 467
Différences permanentes			

De la Société individuelle	18	(139 233)	(139 215)
Des ajustements de consolidation	-	(36 750)	(36 750)
Différences temporaires :			
De la Société individuelle			
Survenant au cours de l'exercice	-	(1 268)	(1 268)
Survenant au cours des exercices antérieurs	1 525	(279)	1 246
Base d'imposition (Résultat fiscal)			(69 520)

Les diminutions des différences permanentes de 2018 et 2017 correspondent essentiellement aux dividendes reçus des filiales. Par ailleurs, s'agissant des diminutions des différences permanentes, le montant de 62 330 milliers d'euros comprend la différence entre la valeur comptable de 13,5 % de la participation dans Les Eoliennes en Mer de Dieppe - Le Tréport, S.A.S. et Les Eoliennes en Mer Iles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S., vendue au cours de l'exercice, et la valeur de vente de ces participations (voir note 8).

La relation existant entre le décaissement/(encaissement) de l'impôt sur les sociétés et le bénéfice de l'exercice est la suivante :

	Milliers d'euros	
	2018	2017
Solde des produits et charges de l'exercice avant impôts	68 544	106 467
Impôt à 25 %	17 136	26 617
Frais non déductibles	6	4
Différences permanentes		
Au titre des ajustements de consolidation	(17 624)	(9 187)
Déductions au titre de la double imposition	(9 885)	(31 973)
Autres*	(15 131)	(2 835)
Ajustements des exercices antérieurs	(113)	-
Frais / (Revenus) au titre de l'Impôt sur les bénéfices	(25 611)	(17 374)

* Autres en 2018 comprend principalement la différence entre la valeur comptable et le prix de vente de la participation de 13,5 % détenue par les sociétés Les Eoliennes en Mer de Dieppe - Le Tréport, S.A.S. et Les Eoliennes en Mer Iles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S, vendues au cours de l'exercice (voir note 8), et Autres en 2017 comprend principalement l'ajustement de prix

comptabilisé, en vertu des accords conclus lors de la vente de 49 % d'EDP Renovaveis Portugal, S.A. à CTG en 2013 (voir note 10b).

Le détail de la charge au titre de l'impôt sur les sociétés est la suivante :

	Euros	
	2018	2017
Impôt courant de l'exercice		
de l'exercice	17 532	17 380
Ajustements des exercices antérieurs	(3 947)	-
Impôt différé		
Amortissement non déductible	(70)	(70)
Charge pour réduction d'actif différé	(160)	381
Compensation des bases imposables négatives	12 573	-
Amortissement fiscal du fonds de commerce implicite (317)	(317)	(317)
	<u>25 611</u>	<u>17 374</u>

En 2018, la Société a capitalisé des crédits d'impôt correspondant aux pertes fiscales des années précédentes pour un montant de 900 milliers d'euros (dette fiscale de 225 milliers d'euros). En outre, la Société a reclassé 3 835 milliers d'euros relatifs à des pertes fiscales non utilisées par le groupe fiscal au cours des exercices antérieurs, qui ont été comptabilisées dans l'actif circulant.

Pour l'exercice en cours, la Société a capitalisé des crédits d'impôt d'un montant de 34 054 milliers d'euros (mensualité de 8 513 milliers d'euros) liés à la meilleure estimation des pertes fiscales de la société qui ne seront pas utilisées par le groupe fiscal.

L'évolution des actifs et passifs d'impôts différés au cours des exercices 2018 et 2017 a été la suivante :

	Milliers d'euros					
	Solde au 31/12/2016		Solde au 31/12/2017		Solde au 31/12/2018	
	Additions	Sorties	Additions	Sorties	Additions	Sorties
Actifs						
Crédits d'impôts	9 730	-	9 730	12 573	-	22 303
Immobilisations corporelles	689	(70)	619	-	(70)	549
Autres	-	381	381	-	(160)	221
	<u>10 419</u>	<u>381</u>	<u>10 730</u>	<u>12 573</u>	<u>(230)</u>	<u>23 073</u>

Passifs							
Fonds de commerce implicite	2 793	317	-	3 110	317	-	3 427
Total	<u>2 793</u>	<u>317</u>	<u>-</u>	<u>3 110</u>	<u>317</u>	<u>-</u>	<u>3 427</u>

Le détail au 31 décembre 2018 et 2017 des bases imposables négatives en attente de compensation de la part de la Société est le suivant :

	Milliers d'euros	
	2018	2017
Exercice 2010	10 472	10 472
Exercice 2011	19 590	19 590
Exercice 2015	9 757	9 757
Exercice 2017	15 339	-
Total	<u>55 158</u>	<u>39 819</u>

(20) Information en matière d'environnement

Vu les caractéristiques de l'activité de la Société, la réalisation d'investissements visant à prévenir ou corriger les impacts environnementaux causés par une telle activité, ni l'établissement d'une quelconque provision à ce titre ne sont nécessaires. Toutefois, au cours des procédures d'autorisation des parcs développés au nom des sociétés du Groupe, diverses études environnementales requises par la législation en vigueur pour l'obtention de l'autorisation ont été réalisées, lesquelles ont été enregistrées comme une plus-value des immobilisations corporelles en cours.

Les présents comptes annuels ne font état d'aucun frais à ce titre.

Concernant les éventuelles contingences pouvant se produire en matière environnementale, les administrateurs considèrent que celles-ci sont suffisamment couvertes par les polices d'assurances souscrites.

(21) Soldes et transactions avec des parties liées

(a) Soldes avec des parties liées

Les soldes sont détaillés de la manière suivante :

2018			
Milliers d'euros			
Société mère	Sociétés du groupe	Autres parties liées	Total

Placements à long terme

Prêts avec des entreprises du groupe- (note 10)	69 908	-	69 908
Instruments dérivés	426	597	1 023
Total des actifs non courants	70 334	597	70 931
Créances clients et comptes rattachés (note 10.b)	57 362	-	57 362
Investissements dans des entreprises du groupe et associées à court terme- (Note 10.a)	629	-	629
Trésorerie (note 14)	99 418		99 418
Total des actifs courants	157 409	-	157 409
Total de l'actif	227 743	597	228 340
Instruments dérivés		(16 092)	(16 092)
Dettes avec des entreprises du groupe et associées à long terme- (note 17.a)	(453 366)	-	(453 366)
Total des passifs non courants	(453 366)	(16 092)	(469 458)
Instruments dérivés	-	(43 924)	(43 924)
Dettes envers des entreprises du groupe et associées à court terme (Note 17.a)	(812)		(812)
Fournisseurs d'immobilisations à court terme, entreprises du groupe- (Note 17.a)	-	(330)	(330)
Dettes fournisseurs et comptes rattachés (note 17.b)	(17 877) (110)	(4 308)	(22 295)
Total des passifs courants	(17 877) (922)	(48 562)	(67 361)

Passif total (17 877) (454 288 (64 654) (536 819)
)

	2017			
	Milliers d'euros			
	Société mère	Sociétés du groupe	Autres parties liées	Total
Placements à long terme				
Prêts avec des entreprises du groupe (note 10)		21 876	-	21 876
Total des actifs non courants	-	21 876	-	21 876
Créances clients et comptes rattachés (note 10.b)		62 895	8 972	71 867
Investissements dans des entreprises du groupe et associées à court terme (Note 10.a)	-	6 535	-	6 535
Instruments dérivés	-	-	20	20
Total des actifs courants	-	69 430	8 992	78 422
Total de l'actif	-	91 306	8 992	100 298
Instruments dérivés	-	(474)	(15 970)	(16 444)
Dettes avec des entreprises du groupe et associées à long terme (note 17.a)	-	(5 731)	-	(5 731)
Total des passifs non courants	-	(6 205)	(15 970)	(22 175)
Instruments dérivés	-		(28 066)	(28 066)
Dettes envers des entreprises du groupe et associées à court terme (Note 17.a)	-	(404 256)	-	(404 256)

Fournisseurs d'immobilisations à court terme, entreprises du groupe (Note 17.a)	-	(337)	-	(337)
Dettes fournisseurs et comptes rattachés (note 17.b)	(18 816)	(12)	(4 631)	(23 459)
Total des passifs courants	(18 816)	(404 605)	(32 697)	(456 118)
Passif total	(18 816)	(410 810)	(48 667)	(478 293)

Au 31 décembre 2018 et 2017, les créances commerciales et comptes rattachés comprennent principalement le solde de l'encours pour les services de gestion et d'administration fournis par la société à ses filiales (voir note 20b).

Au 31 décembre 2018 et 2017, les fournisseurs entreprises du groupe comprennent principalement le solde de l'encours pour les services d'administration et de gestion reçus par la Société de la part d'autres sociétés du groupe EDP (voir note 20b).

(b) Transactions de la Société avec des parties liées

Les montants des transactions de la Société avec des parties liées sont les suivants :

2018				
Milliers d'euros				
	Société mère	Sociétés du groupe	Autres parties liées	Total
des revenus				
Montant net du chiffre d'affaires	-	168 283	-	168 283
Autres services fournis	-	482	-	482
Produits sur cessions des instruments financiers	-	-	6 566	6 566
Total des revenus	-	168 765	6 566	175 331
Charges				
Autres services reçus	(17 877)	(1)	(2 368)	(20 246)
Frais financiers (note 16.b)	-	(6 311)	(2 276)	(8 587)
Variation de juste valeur des instruments financiers	-	-	(18 307)	(18 307)

Charges sur cessions des instruments financiers	-	-	(42 359)	(42 359)
Total des charges	(17 877)	(6 312)	(65 310)	(89 499)

2017

Milliers d'euros

	Société mère	Sociétés du groupe	Autres parties liées	Total
des revenus				
Montant net du chiffre d'affaires	-	213 831	-	213 831
Autres services fournis	-	4	-	4
Produits sur cessions des instruments financiers	-	-	12 135	12 135
Total des revenus	-	213 835	12 135	225 970
Charges				
Autres services reçus	(15 545)	-	(2 831)	(18 376)
Frais financiers (note 16.b)	(454)	(6 878)	(1 114)	(8 446)
Variation de juste valeur des instruments financiers	(2 521)	(2 086)	(25 375)	(29 982)
Charges sur cessions des instruments financiers	(1 089)	(36)	(33 063)	(34 188)
Total des charges	(19 609)	(9 000)	(62 383)	(90 992)

Le montant net du chiffre d'affaires comprend les produits pour honoraires pour les services d'administration et de gestion fournis par la Société à ses filiales pour un montant de 42 761 milliers d'euros (39 472 milliers d'euros en 2017) et les produits financiers dérivés des prêts et comptes rattachés de ses filiales pour un montant de 1 298 milliers d'euros (1 879 milliers d'euros en 2017), ainsi que les dividendes obtenus par les filiales du groupe s'élevant à 110 036 milliers d'euros (164 642 milliers d'euros en 2017). selon le détail de l'annexe I et les ventes de pièces détachées aux parcs éoliens exploités par les sociétés du groupe, s'élevant à 14 188 milliers d'euros (7 838 milliers d'euros en 2017).

Le détail des produits des frais de gestion par société du groupe est le suivant :

Société du groupe	Milliers d'euros	
	2018	2017
EDP Renovables España, S.L.U.	13 809	16 262
EDPR Participaciones, S.L.	288	189
EDP Renováveis Portugal P&O, S.A.	3 661	2 419
EDP Renewables France Holding SAS	4 971	3 709
EDP Renewables Polska Sp. z.o.o.	3 140	2 970
EDP Renewables Italia Holding, S.R.L.	3 275	2 846
EDPR UK Limited	2 343	2 078
EDP Renováveis Brasil, S.A	2 503	1 013
EDP Renewables North America L.L.C.	1 807	1 586
Filiales en Roumanie	2 903	2 552
Autres (parcs éoliens)	4 061	3 848
Total	42 761	39 472

Les recettes et dépenses financières correspondent essentiellement aux intérêts des crédits concédés aux sociétés du groupe et des prêts reçus par celles-ci.

(c) Informations relatives aux membres du Conseil d'administration de la Société et au personnel de la haute Direction de la Société

Durant les exercices 2018 et 2017, les Administrateurs de la Société n'ont perçu aucune rémunération, ni n'ont obtenu d'acomptes ou de crédits et aucune obligation n'a été assumée par eux à titre garantie. De même, la Société n'a contracté aucune obligation en matière de pensions et d'assurances-vie concernant les anciens Administrateurs et les Administrateurs actuels de la Société mère.

Durant les exercices 2018 et 2017, il n'existe aucune Haute direction autre que les membres du Conseil d'administration.

(e) Transactions effectuées par les administrateurs de la société en dehors du cours normal des affaires ou à des conditions autres que celles du marché

Durant les exercices 2018 et 2017, les Administrateurs de la Société n'ont effectué aucune transaction avec la société autrement que dans le cours normal des affaires ou dans des conditions autres que celles du marché.

(f) Participations et mandats des Administrateurs

Les Administrateurs de la Société et les personnes qui leur sont liées ne se sont trouvés dans aucune situation de conflit d'intérêts qui aurait dû être notifiée conformément aux dispositions de l'article 229 du texte consolidé de la loi relative aux sociétés de capitaux.

(22) Produits et charges

(a) Montant net du chiffre d'affaires

La totalité du chiffre d'affaires net est réalisé avec les entreprises du groupe et associées (voir note 21(b)).

(b) Achats

Le montant des achats de l'exercice concerne les achats de pièces détachées destinées à être vendues aux filiales de la Société afin qu'elles puissent effectuer d'importantes opérations de correction dans les parcs éoliens qu'elles exploitent.

Le détail des achats est le suivant :

	Milliers d'euros	
	2018	2017
Achat de marchandises	9 234	3 773
Variation des stocks de marchandises	1 897	2 470
Rappels sur achats	-	-
	11 110	6 243

(c) Services externes

Le détail du poste services externes est le suivant :

	Milliers d'euros	
	2018	2017
Contrats de location et redevances	1 154	1 285
Réparation et conservation	5 841	6 232
Services de professionnels indépendants	2 396	2 221
Autres	22 379	20 650
	31 770	30 388

Le poste « Autres » comprend les services de gestion fournis par EDP Renováveis, S.A. à la Société pour un montant de 17 877 milliers d'euros (15 545 milliers d'euros en 2017).

(23) Informations sur le personnel

Le nombre moyen d'employés de la Société au cours des exercices 2018 et 2017, réparti par catégories, est le suivant :

	Nombre	
	2018	2017
Diplômés bac +5	92	86
Diplômés bac +3	20	21
Auxiliaires et autres	51	51
	<u>163</u>	<u>158</u>

La répartition par sexe à la fin de l'exercice est la suivante :

	2018		2017	
	Hommes	Femmes	Hommes	Femmes
Diplômés bac +5	67	25	62	30
Diplômés bac +3	18	2	19	2
Auxiliaires et autres	44	7	44	7
	<u>129</u>	<u>39</u>	<u>125</u>	<u>39</u>

En outre, le Conseil d'administration est composé de trois hommes au cours des exercices 2018 et 2017.

(24) Honoraires des commissaires aux comptes

PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L. (PwC) a été désigné lors de l'Assemblée générale des actionnaires du 3 avril 2018 en tant qu'auditeur externe du groupe EDPR pour les années 2018, 2019 et 2020. Le détail des montants facturés pour les services professionnels fournis par cette société et d'autres entités et personnes liées conformément au décret royal 1/2011 du 1er juillet 2011 pour l'exercice clos le 31 décembre 2018, est le suivant :

	2018
	Euros
Pour les services d'audit des comptes annuels	92
Pour les autres services d'audit	72
	<u>164</u>

KPMG Auditores, S.L. (KPMG) a achevé sa dernière année en tant qu'auditeur externe de la Société en 2017. Le détail des montants facturés pour les services professionnels fournis par cette société et d'autres entités et personnes liées conformément au décret royal 1/2011 du 1er juillet 2011 pour l'exercice clos le 31 décembre 2017, est le suivant :

	2017
	Euros
Pour les services d'audit des comptes annuels	19
Pour les autres services d'audit	145
	<u>164</u>

(25) Garanties

La Société détient des garanties bancaires et d'autres garanties liées au cours normal des activités pour 2018 et 2017 s'élevant respectivement à 14 715 milliers d'euros et 20 713 milliers d'euros. La direction de la Société ne prévoit aucun passif significatif lié aux dites garanties.

(26) Événements postérieurs à la clôture

À la date d'établissement des présents états financiers, la Société négociait la vente de sa participation dans EDPR Participaciones au fonds d'investissement JP Morgan Asset Management (voir note 12).

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations directes)

Annexe 1 - 31 décembre 2018

Milliers d'euros

Filiales	Domicile	Activité	Auditeur	% de la participation			Résultat							Dividendes perçus	
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	Total des capitaux propres		Valeur comptable nette de la participation
EDP Renovables España, S.L.U.	Espagne	Holding, constru.et prod. Énergie éolienne	PwC	100 %	-	100 %	46 128	613 366	685	86 607	-	86 607	746 786	1 110 742	21 582
Edpr Polska, Sp.z.o.o.	Pologne	Holding, constru.et prod. Énergie éolienne	PwC	100 %	-	100 %	121 284	109 671	-	(12 647)	-	(12 647)	218 308	207 085	-
EDP Renewables Belgium, S. A	Belgique	Holding	PwC	99,83 %	-	99,83 %	287	870	-	(171)	-	(171)	986	1 640	-
EDPR France Holding SAS	France	Holding	PwC	100 %	-	100 %	8 500	5 385	-	(5 437)	-	(5 437)	8 448	8 500	-
EDPR PT-Promocao e Operacao, S.A	Portugal	Éolienne : Promotion de parcs d'éoliennes	PwC	100 %	-	100 %	50	8 145	2	(661)	-	(661)	7 536	11 979	-
EDP Renewables SGPS, Sa	Portugal	Holding	PwC	100 %	-	100 %	50	122 254	-	8 147	-	8 147	130 451	50	15 716
EDPR International Investments, B.V	Pays-Bas	Holding	PwC	100 %	-	100 %	20	7 121	-	5 211	-	5 211	12 352	77 187	20 880
EDPR Yield.S.A.U	Espagne	Production d'énergie éolienne	PwC	100 %	-	100 %	99 405	275 615	-	37 473	-	37 473	412 493	450 797	31 073
EDP Renowables Italia,S.r.l	Italie	Holding et prod. énergie éolienne	PwC	51 %	-	51 %	34 439	13 981	-	4 476	-	4 476	52 896	22 025	2 392
EDPR Uk Limited	Royaume-Uni	Holding	PwC	100 %	-	100 %	10 785	(5 834)	-	(353)	-	(353)	4 598	34 207	-
EDP Renovaveis Servicios Financieros. S.A	Espagne	Autres activités économiques	PwC	29,9 %	-	29,9 %	84 691	319 302	-	7 865	-	7 865	411 858	117 569	2 070
EDPR RO PV.S.r.l	Roumanie	Production d'énergie éolienne	Non auditée	99,95 %	-	99,95 %	55 935	(2 863)	-	(152)	-	(152)	52 920	50 810	-
Edpr Romania, S.R.L	Roumanie	Production d'énergie éolienne	PwC	99,99 %	-	99,99 %	208 827	(8 068)	-	(934)	-	(934)	199 825	203 236	-
Studina Solar, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	PwC	25 %	74,96 %	99,96 %	7 988	3 656	-	1 715	-	1 715	13 359	1 812	-
Cujmir Solar, SRL.	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	PwC	25 %	74,96 %	99,96 %	10 393	4 311	-	2 140	-	2 140	16 844	2 352	-
Potelu Solar, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	PwC	25 %	74,96 %	99,96 %	7 574	2 950	-	1 236	-	1 236	11 760	1 730	-
Vanju Mare Solar, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	PwC	25 %	74,96 %	99,96 %	9 611	2 221	-	1 387	-	1 387	13 219	2 171	-
Foton Delta, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	PwC	25 %	74,96 %	99,96 %	3 556	1 390	-	705	-	705	5 651	1 184	-
Foton Epsilon, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	PwC	25 %	74,96 %	99,96 %	4 302	3 950	-	1 132	-	1 132	9 384	1 630	-
Sibioara Wind Farm	Roumanie	Production d'énergie éolienne.	PwC	85 %	-	85 %	20 361	(12 177)	-	(1 495)	-	(1 495)	6 689	8 601	-
Pestera Wind Farm, S.A.	Roumanie	Production d'énergie éolienne.	PwC	85 %	-	85 %	67 111	(26 971)	-	(1 326)	-	(1 326)	38 814	44 156	-
Cernavoda Power, SRL	Roumanie	Production d'énergie éolienne	PwC	85 %	-	85 %	83 454	(24 620)	-	(3 496)	-	(3 496)	55 338	69 192	-

VS Wind Farm S.A.	Roumanie	Production d'énergie éolienne	PwC	85 %	-	85 %	53 740	(8 260)	-	1 397	-	1 397	46 877	37 472	-
Energiaki Arvanikou	Grèce	Production d'énergie éolienne	KPMG	99,99 %	-	99,99 %	772	(240)	-	(35)	-	(35)	498	1 853	-
Wind Park Aerorrachi	Grèce	Production d'énergie éolienne	Non auditée	100 %	-	100 %	60	(26)	-	(19)	-	(19)	15	541	-
EDPR Participaciones, S.L.U	Espagne	Holding	PwC	51 %	-	51 %	7 969	314 729	-	31 270	-	31 270	353 968	174 983	15 771
Edpr Italia holding, S.r.l	Italie	Production d'énergie éolienne	PwC	100 %	-	100 %	347	59 696	-	(3 146)	-	(3 146)	56 897	77 036	-
Eoliennes en Mer Dieppe - Le Tréport, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne	Ernst & Young	29,5 %	-	29,5 %	31 436	(2 507)	-	(751)	-	(751)	28 178	9 274	-
Eoliennes en Mer iles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	Ernst & Young	29,5 %	-	29,5 %	36 376	(2 553)	-	(762)	-	(762)	33 061	10 731	-
Les Eoliennes Flottantes du Golfe du Lion, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	Ernst & Young	35 %	-	35 %	40	(5 063)	-	(81)	-	(81)	(5 104)	14	-
													2 740 559	109 484	

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 2 - 31 décembre 2018

Filiales	Domicile	Activité	Auditeur	% de la participation			Milliers d'euros						
				Directe	Indirecte	Total	Capital			Résultat			
							Réserves	Autres capitaux propres	Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	Total des capitaux propres	
Mini-hydraulique :													
Ceprastur, A.I.E.	Espagne	Production d'énergie électrique.	auditée	-	56,76 %	56,76 %	361	20	-	(7)	-	(7)	374
Parque Eólico Altos del Voltoya, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	92,5 %	92,5 %	6 434	12 040	33	953	-	953	19 460
Eólica La Brújula, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	3 294	16 095	-	2 310	-	2 310	21 699
Eólica Arlanzón, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	85 %	85 %	4 509	8 365	(5)	671	-	671	13 540
Eólica Campollano, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	75 %	75 %	6 560	18 130	(65)	2 592	-	2 592	27 217
Tebar Eólica, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	4 720	1 847	-	2 404	-	2 404	8 971
Renovables Castilla La Mancha, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	90 %	90 %	60	995	-	1 847	-	1 847	2 902
Parque Eólico La Sotonera, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	69,84 %	69,84 %	2 000	5 997	-	827	-	827	8 824
Evolución 2000, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	49,15 %	49,15 %	118	15 072	-	2 881	-	2 881	18 071
Eólica Sierra de Avila, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	12 977	22 706	-	1 679	-	1 679	37 362
Eólica La Janda, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	4 525	10 802	-	12 294	-	12 294	27 621
Eólica Fontesilva, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	6 860	6 911	-	1 689	-	1 689	15 460
Parc Eólic Serra Voltorera, S.L.	Espagne	Production d'énergie	PwC	-	100 %	100 %	3 458	6 660	-	564	-	564	10 682
Parque Eólico Santa Quiteña, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	83,96 %	83,96 %	63	15 019	-	1 034	-	1 034	16 116
Parque Eólico Los Cantales, S.L.U.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	1 963	1 363	-	1 861	-	1 861	5 187
Iberia Aprovechamientos Eólicos, S. A.U.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	94 %	94 %	1 919	535	-	1 503	-	1 503	3 957
Acampo Arias, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	95 %	95 %	3 314	331	-	2 186	-	2 186	5 831
Desarrollos Eólicos de Teruel, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	51 %	51 %	60	-	-	-	-	-	60
Parc Eólic de Coll de Moro S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	7 809	3 575	(3 259)	2 635	-	2 635	10 760
Parc Eólic de Torre Madrina, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	7 755	7 226	(3 049)	3 498	-	3 498	15 430
Parc Eólic de Vilalba dels Arcs S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	3 066	5 351	(1 432)	2 454	-	2 454	9 439
Bon Vent de Corbera, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	7 255	12 579	-	3 261	-	3 261	23 095
Desarrollos Energéticos Canarias, S.A.	Espagne	Éolienne : Promotion de projets	Non auditée	-	49,9 %	49,9 %	60	(25)	(25)	-	-	-	10

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 3 - 31 décembre 2018

Filiales	Domicile	Activité	Auditeur	% de la participation			Milliers d'euros						
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Résultat			Total des capitaux propres
										Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	
Desarrollos Eólicos de Canarias, S.A.	Espagne	Éolienne : Promotion de projets	PwC	-	44,75 %	44,75 %	1 817	638	-	1 610	-	1 610	4 065
Biomassas del Pirineo, S.A.	Espagne	Biomasse : Production d'énergie électrique	Non auditée	-	30 %	30 %	455	(217)	-	-	-	-	238
Parque Eólico Belmonte, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Ernst & Young	-	29,9 %	29,9 %	120	5 753	-	925	-	925	6 798
Solar Siglo XXI, S.A.	Espagne	Energie solaire	Non auditée	-	25 %	25 %	80	(18)	-	-	-	-	62
Parque Eólico Sierra del Madero, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Ernst & Young	-	42 %	42 %	7 194	20 036	-	3 527	-	3 527	30 757
Aplicaciones Industriales de Energías Limpias, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	61,5 %	61,5 %	131	(165)	-	1 683	-	1 683	1 649
P.e.Valdelugo	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	3	-	-	(1)	-	(1)	2
Aprofitament D'Energies Renovables de L'Ebre, S.L.	Espagne	Gestion d'infrastructures	J..G. Valls	-	13,29 %	13,29 %	3 870	(6 108)	-	(991)	-	(991)	(3 229)
Aprofitament D'Energies Renovables de la Tierra Alta S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	28,27	28,27 %	1 994	(1 979)	-	(3)	-	(3)	12
Eólica Don Quijote, S.L.U.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	3	(1 841)	-	2 706	-	2 706	868
Eólica Dulcinea, S.L.U	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	10	(829)	-	1 607	-	1 607	788
Eólica de Radona, S.L.U	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	22 088	(479)	-	1 783	-	1 783	23 392
Eólica Alfoz, S.L.U.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	8 480	14 032	-	10 161	-	10 161	32 673
Eólica La Navica, S.L.U	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	10	(381)	-	2 176	-	2 176	1 805
Bon Vent de L'Ebre S.L.U.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	12 600	(38)	-	4 207	-	4 207	16 769
Bon Vent de Vilalba, S.L.U.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	3 600	(1 580)	-	2 889	-	2 889	4 909
Compañía Eólica Aragonesa, S.A	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	50 %	50 %	6 701	40 336	-	3 360	-	3 360	50 937
Greenwind, S.A.	Belgique	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	50,98 %	50,98 %	24 924	23 785	(206)	4 901	-	4 901	53 405
Parc Eolien Dammarie, SARL	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	1	361	-	848	-	848	1 210
Parc Éoline de Tarzy, S.A.R.L	France	Production d'énergie	PwC	-	51 %	51 %	1 505	(206)	-	334	-	334	1 633
Eolienne de Saugueuse, SARL	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	26,01 %	26,01 %	1	2 134	-	666	-	666	2 801
Parc Eolien des Longs Champs, SARL	France	Éolienne : Promotion de projets	Non auditée	-	100 %	100 %	1	(86)	-	(15)	-	(15)	(100)
Parc Eolien de Mancheville, SARL	France	Éolienne : Promotion de projets	Non auditée	-	100 %	100 %	1	(112)	-	243	-	243	132

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 4 - 31 décembre 2018

Milliers d'euros													
Filiales	Domicile	Activité	Auditeur	% de la participation			Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Résultat			
				Directe	Indirecte	Total				Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	Total des capitaux propres
Parc Eolien de Roman, SARL	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	1	3 375	-	605	-	605	3 981
Parc Eolien des Vatines, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	26,01 %	26,01 %	841	483	-	100	-	100	1 424
Parc Eolien de La Hetroye, SAS	France	Éolienne : Promotion de projets	PwC	-	100 %	100 %	37	(47)	-	(-)	-	(5)	(15)
Eolienne de Callengeville, SAS	France	Éolienne : Promotion de projets	PwC	-	100 %	100 %	37	(45)	-	(5)	-	(5)	(13)
Parc Eolien de Varimpre, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	26,01 %	26,01 %	37	2 095	-	848	-	848	2 980
Parc Eolien du Clos Bataille, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	26,01 %	26,01 %	410	574	-	130	-	130	1 114
Eolienne d'Étalondes, SARL	France	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	1	(52)	-	(11)	-	(11)	(62)
CE Segur, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	26,01 %	26,01 %	113	5 326	-	888	-	888	6 327
CE Saint Bamabé, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	26,01 %	26,01 %	96	5 395	-	919	-	919	6 410
Eólica de Serra das Alturas, S.A. A	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	25,55 %	25,55 %	50	5 117	-	1 464	-	1 464	6 631
Malhadizes- Energia Eólica, SA	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	50	5 290	-	2 240	-	2 240	7 580
Eólica de Montenegro, LDA	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	25,55 %	25,55 %	50	7 625	-	2 729	-	2 729	10 404
Eólica da Alagoa, SA	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	30,60 %	30,60 %	50	3 116	645	2 170	-	2 170	5 981
Monts de la Madeleine Energie, SA.S	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	37	(4)	-	(5)	-	(5)	28
Monts du Forez Energie, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	37	(33)	-	(3)	-	(3)	1
Bourbriac II SAS	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	1	(12)	-	(6)	-	(6)	07
Parc Eolien de Montagne Fayel S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	37	1 555	-	745	-	745	2 337
SOCPE Sauvageons, SARL	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	75,99 %	75,99 %	1	652	-	(52)	-	(52)	601
SOCPE Le Mee, SARL	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	75,99 %	75,99 %	1	991	-	(191)	-	(191)	801
SOCPE Petite Piece, SARL	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	75,99 %	75,99 %	1	262	-	(118)	-	(118)	145
NEO Plouvien, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	5 040	(2 566)	-	333	-	333	2 807
CE Patay, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	26,01 %	26,01 %	131	6 092	-	1 044	-	1 044	7 267
Le Chemin de Saint Druon, S.A.S. A.S	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	92	(10)	-	(2)	-	(2)	80
La Plaine De Nouaille.S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	8	(19)	-	(2)	-	(2)	(13)

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 5 - 31 décembre 2018

Filiales	Domicile	Activité	Auditeur	% de la participation			Milliers d'euros						
				Directe	Indirecte	Total	Résultat			Total	Total des capitaux propres		
				Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Activités poursuivies	Activités abandonnées					
Canet Pont de Salars SAS	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	25,96 %	25,96 %	125	4 329	-	911	-	911	5 365
Centrale Eolienne de Gueltas Noyal –Pontivy S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	26,01 %	26,01 %	761	3 755	-	574	-	574	5 090
Centrale Eolienne Neo Truc de l'Homme, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	3 831	(661)	-	324	-	324	3 494
Vallee de Moulin SARL	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	8 001	1 917	-	313	-	313	10 231
Mardelle SARL	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	3 001	615	-	(2 391)	-	(2 391)	1 225
Quinze Mines SARL	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	75,99 %	75,99 %	1	(2 082)	-	(389)	-	(389)	(2 470)
EDP Renewables France, SAS	France	Holding	PwC	-	51 %	51 %	151 704	(22 860)	-	7 730	-	7 730	136 574
Parc Éolien de boqueho-Pouagat SAS	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	1	212	-	548	-	548	761
Parc Éolien de Francourville SAS	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	1	772	-	944	-	944	1 717
Parc Éolien d'Escaldes SAS	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	1	1 140	-	933	-	933	2 074
Les Eoliennes en Mer Services,S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	Ernst & Young	-	29,5 %	29,5 %	40	804	-	340	-	340	1 184
Le Chemin de la Corve	France	Prestation de services	PwC	-	100 %	100 %	123	(56)	-	(3)	-	(3)	64
Parc Éolien des 7 Domaines, S.A.S A.S	France	Prod. énergie photovoltaïque	PwC	-	100 %	100 %	5	(9)	-	(2)	-	(2)	(6)
Parc Eolien de Preuseville S.A.R.L	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	1	1 052	-	320	-	320	1 373
Parc Éolien de Flavin, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	1	(3)	-	15	-	15	13
Parc Éolien de Citernes, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	1	(2)	-	(6)	-	(6)	(7)
Parc Éolien de Prouville, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	1	(2)	-	(6)	-	(6)	(7)
Parc Éolien de la Champagne Berrichonne, SARL	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	4	478	-	959	-	959	1 441
Parc Éolien de Paudy, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	37	(49)	-	(128)	-	(128)	(140)
P.e Cote Cerisat	France	Production d'énergie éolienne.	Ernst & Young	-	100 %	100 %	27	(11)	-	(3)	-	(3)	13
San Mauro, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	75 %	75 %	70	4 084	-	282	-	282	4 436
Conza Energía, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	456	3 505	-	(354)	-	(354)	3 607
AW 2, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	75 %	75 %	100	1 749	-	(152)	-	(152)	1 697

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 6 - 31 décembre 2018

Filiales	Domicile	Activité	Auditeur	% de la participation			Milliers d'euros						
				Directe	Indirecte	Total	Capital			Résultat			
							Réserves	Autres capitaux propres	Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	Total des capitaux propres	
Lucus Power, S.r.l	Italie	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	10	2 243	-	(289)	-	(289)	1 964
T Power, S.p.A	Italie	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	1 000	2 020	-	(135)	-	(135)	2 885
Tivano, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	75 %	75 %	100	577	-	466	-	466	1 143
TACA Wind, S.r.l.	Italie	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	1 160	1 563	-	180	-	180	2 903
Re plus - Societa a Responsabilita limitada	Italie	Non auditée	PwC	-	100 %	100 %	100	(400)	-	300	-	300	-
Breva Wind S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	7 100	(785)	-	(11)	-	(11)	6 304
Sarve, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	51 %	51 %	10	3	-	(4)	-	(4)	10
Wincap S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	2 550	1 041	-	(392)	-	(392)	3 199
Edpr Villa Galla, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	9 000	50 234	-	8 740	-	8 740	67 973
Korsze Wind Farm, SP.z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	10 832	15 301	-	761	-	761	26 894
Radzejów wind farm SP.z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	7 696	(4 265)	-	(1 104)	-	(1 104)	2 327
MFW Neptun Sp.zo.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	61	(50)	-	(2)	-	(2)	9
Molen Wind II sp.Z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	4	9 467	1 031	(782)	-	(782)	9 720
Relax Wind Park III, Sp.z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	16 616	6 956	-	(7 198)	-	(7 198)	16 374
Relax Wind Park I, Sp.z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	12 975	1 222	3 686	2 714	-	2 714	20597
Relax Wind Park IV, Sp.z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	1 252	(1 146)	-	(2)	-	(2)	104
Elektrownia Wiatrowa Kresy I sp zoo	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	20	71 192	771	1 724	-	1 724	73 707
Masovia Wind Farm I s.p. zo.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	351	13 932	-	(3 461)	-	(3 461)	10 822
Fanna wiaStarozbery Sp.z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	130	244	-	(16)	-	(16)	358
Miramit Investments, Sp.z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	15	180	-	(2)	-	(2)	193
EDP Renewables Polska Opeo S. A.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	VGD Audyt	-	100 %	100 %	28	(17)	-	(6)	-	(6)	5
Edp Renewables Polska HOLDCO, S.A	Pologne	Holding	PwC	-	51 %	51 %	28	218 544	-	12 531	-	12 531	231 103
Rampton	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	1	-	-	(1)	-	(1)	-
Karpacka mala Energetyka, sp.z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	85 %	85 %	(297)	(28)	-	(26)	-	(26)	(351)
Eólica do Alto da Lagoa, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	50	7 272	(617)	1 978	-	1 978	8 683

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 7 - 31 décembre 2018

Filiales	Domicile	Activité	Auditeur	% de la participation			Milliers d'euros						
				Directe	Indirecte	Total	Capital			Résultat			
							Réserves	Autres capitaux propres	Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	Total des capitaux propres	
Eólica das Serras das Beiras, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	50	20 969	(3 795)	5 568	-	5 568	22 792
Eólica do Cachopo, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	50	6 003	-	3 872	-	3 872	9 925
Eólica do Castelo, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	50	1 491	-	1 818	-	1 818	3 359
Eólica da Coutada, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	50	26 234	(3 923)	8 799	-	8 799	31 160
Eólica do Espigao, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	50	10 252	(725)	2 334	-	2 334	11 911
Eólica do Sincelo, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	150	3 945	-	(140)	-	(140)	3 955
Eólica da Linha, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	100	3 763	-	968	-	968	4 831
Eólica da Lajeira, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	50	3 745	-	3 553	-	3 553	7 348
Eólica do Alto do Mourisco, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	50	4 055	(549)	1 702	-	1 702	5 258
Eólica dos Altos dos Salgueiros-Guilhado, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	50	1 606	(224)	773	-	773	2 205
Eólica do Alto da Teixosa, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	50	5 312	(914)	1 651	-	1 651	6 099
Eólica da Terra do Mato, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	50	5 425	(1 212)	2 170	-	2 170	6 433
Eólica do Velao, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	50	720	-	1 983	-	1 983	2 753
EDPR PT - Parques Eólicos, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	50	66 836	-	2 638	-	2 638	69 524
EDPR Portugal, S.A.	Portugal	Holding et prod. énergie éolienne	PwC	-	51 %	51 %	7 500	60 799	4 656	60 621	-	60 621	133 576
Windplus, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	54,4 %	54,4 %	1 250	1 051	-	(177)	-	(177)	2 125
Vientos de Coahuila, S.A. de C.V.	Mexique	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	99,99 %	99,99 %	2	(29)	-	(71)	-	(71)	(98)
Eólica de Coahuila, S.A. de C.V.	Mexique	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	51 %	51 %	5 191	6 601	2 036	9 989	-	9 989	23 817
Moray Offshore Renewable Power limited	Royaume-Uni	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	25 929	(349)	-	25 095	-	25 095	25 982
Moray East Holdings Limited	Royaume-Uni	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	33 %	33 %	11 179	-	-	(14)	-	(14)	11 165

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations directes)

Annexe 8 - 31 décembre 2017

Filiales	Domicile	Activité	Auditeur	% de la participation			Milliers d'euros								
				Directe	Indirecte	Total	Résultat						Valeur nette dans les registres des actionnaires	Dividendes perçus	
							Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total			Total des capitaux propres
EDP Renovables España, SL	Espagne	Holding constru.et prod. énergie éolienne	KPMG	100 %	-	100 %	46 128	597 502	745	37 446	-	37 446	681 821	1 110 742	
Edpr Polska, Sp.z.o.o.	Pologne	Holding et prod. énergie éolienne.	KPMG	100 %	-	100 %	121 284	106 575	-	10 289	-	10,289	238 148	210 498	
EDPR International Investments, B.V	Pays-Bas	Holding	KPMG	100 %	-	100 %	20	23 012	-	4 989	-	4 989	28 021	77 187	
EDPR France Holding SAS	France	Holding	KPMG	100 %	-	100 %	8 500	8 576	-	(3 191)	-	(3 191)	13 885	8 500	
EDPR Yield, S.A.U	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	100 %	-	100 %	99 405	354 162	-	34 525	-	34 525	488 093	532 797	25 064
EDPR RO PV, S.r.l	Roumanie	Production d'énergie éolienne	Non auditée	99,95 %	-	99,95 %	55 935	(2 487)	-	(380)	-	(380)	53 068	50 810	
EDPR Italia holding	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	100 %	-	100 %	347	10 780	-	(5 681)	-	(5 681)	5 447	22 536	
EDP Renewables SGPS, Sa	Portugal	Holding	KPMG	100 %	-	100 %	50	10	-	137 960	-	137 960	138 020	50	127 447
EDP Renewables Belgium, S. A	Belgique	Holding	KPMG	99,84 %	-	99,84 %	62	(906)	-	(250)	-	(250)	(1 094)	(606)	
EDPR PT-Promocao e Operacao, S. A	Portugal	Éolienne : Promotion de parcs d'éoliennes	KPMG	100 %	-	100 %	50	7 045	2	(778)	-	(778)	6 319	8 850	
Cernavoda Power, SRL	Roumanie	Production d'énergie éolienne	KPMG	85 %	-	85 %	83 454	(27 989)	-	3 425	-	3 425	58 890	69 192	
VS Wind Farm S.A.	Roumanie	Production d'énergie éolienne	KPMG	85 %	-	85 %	53 740	(12 550)	-	4 342	-	4 342	45 532	37 472	
Pestera Wind Farm, S.A.	Roumanie	Production d'énergie éolienne.	KPMG	85 %	-	85 %	67 111	(30 142)	-	3 212	-	3 212	40 180	44 156	
Edpr Romania, S.R.L	Roumanie	Production d'énergie éolienne	KPMG	99,99 %	-	99,99 %	208 827	(20 539)	-	12 685	-	12 685	200 973	203 236	
Sibioara Wind Farm	Roumanie	Production d'énergie éolienne.	KPMG	85 %	-	85 %	20 361	(12 832)	-	661	-	661	8 190	8 601	
Vanju Mare Solar, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	KPMG	25 %	74,99 %	99,99 %	9 611	1 293	-	944	-	944	11 848	2 171	
Studina Solar, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	KPMG	25 %	74,99 %	99,99 %	7 988	2 542	-	1 130	-	1 130	11 659	1 812	
Cujmir Solar, SRL.	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	KPMG	25 %	74,99 %	99,99 %	10 393	2 845	-	1 486	-	1 486	14,724	2 352	
Potelu Solar, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	KPMG	25 %	74,99 %	99,99 %	7 574	2 104	-	860	-	860	10 538	1 730	
Foton Delta, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	KPMG	25 %	74,99 %	99,99 %	3 556	1 065	-	331	-	331	4 953	1 184	
Foton Epsilon, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	KPMG	25 %	74,99 %	99,99 %	4 302	3 081	-	880	-	880	8 263	1 630	
Gravitangle-Fotovoltaica Unipessoal, Lda	Portugal	Production d'énergie photovoltaïque	KPMG	100 %	-	100 %	5	1 550	-	553	-	553	2 108	1 664	446
EDP Renewables Italia, S.r.l	Italie	Holding et prod. énergie éolienne	KPMG	51 %	-	51 %	34 439	8 340	-	10 331	-	10 331	53 110	22 025	

EDPR Participaciones, S.L.U	Espagne	Holding	KPMG	51 %	-	51 %	7 969	318 229	-	27 424	-	27 424	353,622	174 983	9 466
EDPR Uk Limited	Royaume- Uni	Holding	KPMG	100 %	-	100 %	10 785	68 908	-	(1 442)	-	(1 442)	78 250	105 291	
Les Eoliennes en Mer de Dieppe-Le Tréport, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	Ernst & Young	43 %	-	43 %	31 436	(1 883)	-	(624)	-	(624)	28 929	13,517	
Les Eoliennes Flottantes du Golfe du Lion, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	Non auditée	35 %	-	35 %	40		-	(5 063)	-	(5 063)	(5 023)	14	
Éoliennes en Mer îles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	Ernst & Young	43 %	-	43 %	36 376	(1 906)	-	(648)	-	(648)	33 823	15 642	
EDP Renovaveis Servicios Financieros. S.A	Espagne	Autres activités économiques	KPMG	29,9 %	-	29,9 %	84 691	318 534	-	7 671	-	7 671	410 897	117 569	2 219
													2 845 605	155 642	

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 9 - 31 décembre 2017

Filiales	Domicile	Activité	Auditeur	% de la participation			Milliers d'euros						
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Résultat			Total des capitaux propres
										Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	
Parque Eólico Santa Quiteña, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	58,33 %	58,33 %	63	17 619	-	1 441	-	1 441	19 123
Eólica La Janda, SL	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	4 525	10 802	-	14 458	-	14 458	29 785
Eólica Fontesilva, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	6 860	6 105	-	1, 196	-	1 196	14 161
Parque Eólico Altos del Voltoya S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	92, 50 %	92,50 %	6 434	12 040	50	1 400	-	1 400	19 925
Eólica La Brújula, S.A (anciennement Sierra de la Peña S.A.)	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	3 294	16 095	-	2 392	-	2 392	21 781
Eólica Arlanzón S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	85 %	85 %	4 509	8,665	(11)	982	-	982	14 146
Eólica Campollano S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	75 %	75 %	6 560	18 091	(85)	2 524	-	2 524	27 090
Parque Eólico La Sotonera S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	69,84 %	69,84 %	2 000	5 997	-	1 335	-	1 335	9 332
Korsze Wind Farm,SP.zo.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	10 832	11 691	-	4 395	-	4 395	26 919
Eólica Don Quijote, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	3	(1 441)	-	2 714	-	2 714	1 276
Eólica Dulcinea, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	10	(1 029)	-	1 518	-	1 518	499
Eólica Sierra de Avila, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	12 977	20 174	-	2 532	-	2 532	35 684
Eólica de Radona, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	22 088	(871)	-	1 924	-	1 924	23 141
Eólica Alfoz, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	8 480	15 132	-	8 661	-	8 661	32 273
Eólica La Navica, SL	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	10	(281)	-	2 454	-	2 454	2 183
Radzejów wind farm SP.z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	7 696	(2 810)	-	(1 363)	-	(1 363)	3 522
MFW Neptun Sp.zo.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	61	(48)	-	(2)	-	(2)	11
Parc Eolien Nordex XXVII, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	37	(26)	-	(23)	-	(23)	(12)
Miramit Investments, Sp.z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	15	188	-	(2)	-	(2)	201
EDPR Renewables France, SAS	France	Holding	KPMG	-	51 %	51 %	151 704	(32 040)	-	9 179	-	9 179	128 843
Tacan Wind.S.r.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	1 160	1 740	-	(176)	-	(176)	2 723
Eólica do Sincelo, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	Kpmg	-	100 %	100 %	150	4 534	-	(589)	-	(589)	4 095

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 10 - 31 décembre 2017

Eólica da linha, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne Services	KPMG	-	100 %	100 %	100	4 511	-	(747)	-	(747)	3 863
EDP Renewables Polska Opeo, S.A.	Pologne	-	VGD Audyt	-	100 %	100 %	28	(10)	-	(6)	-	(6)	11
Vientos de Coahuila, S.A de C.V	Mexique	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	99,99 %	99,99 %	2	(16)	-	(30)	-	(30)	(44)
EDPR Portugal, S.A	Portugal	Hold. et production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	7 500	48 968	4 947	59 826	-	59 826	121 241
Wincap S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	2 550	1 175	-	(134)	-	(134)	3 591
Renovables Castilla La Mancha, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	90 %	90 %	60	995	-	1 743	-	1 743	2 799
Monts de la Madeleine Energie, SA.S	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	37	(14)	-	10	-	10	33
Monts du Forez Energie, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	37	(26)	-	(7)	-	(7)	4
Pietragalla Eólico,S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	15	3 058	-	3 215	-	3 215	6 287
Bourbriac II SAS	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	1	(6)	-	(7)	-	(7)	(12)
Parc Eolien de Montagne Fayel S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	37	844	-	711	-	711	1 592
Molen Wind II sp.Z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	4	9 239	1 559	429	-	429	11 231
Laterza Wind, SRL	Italie	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	17	(18)	-	(2)	-	(2)	(3)
Acampo Arias, SL	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	3 314	248	-	830	-	830	4 392
SOCPE Sauvageons, SARL	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	75,99 %	75,99 %	1	479	-	174	-	174	653
SOCPE Le Mee, SARL	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	75,99 %	75,99 %	1	780	-	212	-	212	992
SOCPE Petite Piece, SARL	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	75,99 %	75,99 %	1	206	-	56	-	56	263
NEO Plouvien, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	5 040	(2 834)	-	268	-	268	2 474
CE Patay, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	26,01 %	26,01 %	131	5 899	-	781	-	781	6 812
Relax Wind Park III, Sp.z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	16 616	18 364	-	(10 775)	-	(10 775)	24 205
Relax Wind Park I, Sp.z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	51 %	51 %	12 975	7 925	(4 917)	2 624	-	2 624	18 606
Relax Wind Park IV, Sp.z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	1 252	(1 141)	-	(2)	-	(2)	109
Parque Eólico Los Cantales, SLU	Espagne	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	100 %	100 %	1 963	1 363	-	1 884	-	1 884	5 210
Casellaneta Wind,srl	Italie	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	16	(18)	-	(2)	-	(2)	(4)
CE Saint Barnabé, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	26,01 %	26,01 %	96	5 727	-	785	-	785	6 608
CE Segur, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	KPMG	-	26,01 %	26,01 %	113	5 895	-	756	-	756	6 764
Eolienne d'Etalondes, SARL	France	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	1	(48)	-	(4)	-	(4)	(51)

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 11 - 31 décembre 2017

Eolienne de Saugueuse, SARL	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 26,01 %	26,01 %	1	1 454	- 680	- 680	2 135
Parc Eolien Dammarie, SARL	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 51 %	51 %	1	(325)	- 686	- 686	362
Parc Éoline de Tarrzy, S.A.R.L	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 51 %	51 %	1 505	(485)	- 280	- 280	1 299
Parc Eolien des Longs Champs, SARL	France	Production d'énergie éolienne	Non auditée	- 100 %	100 %	1	(90)	- 4	- 4	(85)
Parc Eolien de Mancheville, SARL	France	Production d'énergie éolienne	Non auditée	- 100 %	100 %	1	(82)	- (30)	- (30)	(111)
Parc Eolien de Roman, SARL	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 51 %	51 %	1	2 975	- 400	- 400	3 376
Parc Eolien des Vatines, SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 26,01 %	26,01 %	841	310	- 173	- 173	1 324
Parc Eolien de La Hetroye, SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 100 %	100 %	37	(44)	- (3)	- (3)	(10)
Eolienne de Callengeville, SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 100 %	100 %	37	(39)	- (5)	- (5)	(7)
Parc Eolien de Varimpre, SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 26,01 %	26,01 %	37	1 732	- 363	- 363	2 132
Parc Eolien du Clos Bataille, SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 26,01 %	26,01 %	410	337	- 237	- 237	984
Eólica de Serra das Alturas, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 25,55 %	25,55 %	50	4 468	- 1 298	- 1 298	5 817
Malhadizes- Energia Eólica, SA	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 51 %	51 %	50	3 806	- 2 484	- 2 484	6 340
Eólica de Montenegro, LDA	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 25,55 %	25,55 %	50	6 978	- 2 397	- 2 397	9 425
Eólica da Alagoa, SA	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 30,60 %	30,60 %	50	3 242	- 2 054	- 2 054	6 031
Parco Eolico Banzi, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 51 %	51 %	9 000	29 641	- 3 756	- 3 756	42 397
Tivano S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 75 %	75 %	100	156	- 421	- 421	677
San Mauro, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 75 %	75 %	70	1 645	- (84)	- (84)	1 631
Conza Energia, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 100 %	100 %	456	3 745	- (240)	- (240)	3 961
AW 2, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 75 %	75 %	100	1 875	- (126)	- (126)	1 849
Lucus Power	Italie	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 100 %	100 %	10	2 400	- (157)	- (157)	2 253
T Power, S.P.A	Italie	Production d'énergie éolienne	Baker Tilly Revisa	- 100 %	100 %	1 000	2 069	- (49)	- (49)	3 020
EDP Renewables Polska HOLDCO, S.A	Pologne	Holding	KPMG	- 51 %	51 %	28	253 487	- (1 528)	- (1 528)	251 988
Moray Offshore Windfarm (west)limited	UK	Production d'énergie éolienne	n.a	- 100 %	100 %	-	(259)	- (14)	- (14)	(273)
Moray Offshore Renewable Power limited	UK	Production d'énergie éolienne	Non auditée	- 100 %	100 %	25 929	(4)	- 48	- 48	25 982
Parc Eolien de Flavin, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 100 %	100 %	1	-	- (3)	- (3)	(2)
Parc Eolien de Citernes, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 100 %	100 %	1	-	- (1)	- (1)	1
Parc Eolien de Prouville, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 100 %	100 %	1	-	- (1)	- (1)	1
Parc Eolien de Louvières, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 100 %	100 %	1	-	- (2)	- (2)	(1)

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 12 - 31 décembre 2017

Parc Éolien de la Champagne Berrichonne, SARL	France	Production d'énergie éolienne	n.a	- 100 %	100 %	4	1	-	476	- 476	481
Windplus, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne	PwC	- 19,4 %	19,4 %	1 250	1 369	-	(317)	- (317)	2 301
Aplica. Indust de Energías limpias S.L	Espagne	Production d'énergie éolienne	Non auditée	- 61,50 %	61,50 %	131	655	-	583	- 583	1 369
Aprofitament D'Energies Renovables de la Tierra Alta S.A	Espagne	Production d'énergie éolienne	Non auditée	- 48,09 %	48,09 %	1 994	(1 913)	-	(13)	- (13)	68
Bon Vent de L'Ebre S..L.U	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 51 %	51 %	12 600	(498)	-	4 597	- 4 597	16 699
Parc Eólic Serra Voltorera, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 100 %	100 %	3 458	6 550	-	1 097	- 1 097	11 105
Elektrownia Wiatrowa Kresy I sp zoo	Pologne	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 51 %	51 %	20	73 678	824	(348)	- (348)	74 172
Moray Offshore Windfarm(East)Ltd	Royaume-Uni	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 100 %	100 %	11 260	(6 958)	1 291	(2 445)	- (2 445)	3 148
Centrale Eolienne Canet –Pont de Salaras S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 25,96 %	25,96 %	125	3 587	-	741	- 741	4 454
Centrale Eolienne de Gueltas Noyal –Pontivy S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 26,01 %	26,01 %	761	4 245	-	510	- 510	5 516
Greenwind, S.A	Belgique	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 50,99 %	50,99 %	24 924	18 915	-	4 553	- 4 553	48 392
Villa Castelli Wind srl	Verbania	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 51 %	51 %	100	10 108	-	2 858	- 2 858	13 065
Centrale Eolienne Neo Truc de L'Homme, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 51 %	51 %	3 831	(761)	-	100	- 100	3 170
Vallee de Moulin SARL	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 51 %	51 %	8 001	1 331	-	586	- 586	9 918
Mardelle SARL	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 51 %	51 %	3 001	491	-	124	- 124	3 616
Quinze Mines SARL	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 75,99 %	75,99 %	1	(1 855)	-	(227)	- (227)	(2 081)
Desarrollos Eólicos de Teruel SL	Espagne	Production d'énergie éolienne	Non auditée	- 51 %	51 %	60	-	-	-	- -	60
Par Eólic de Coll de Moro S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 100 %	100 %	7 809	3 148	(3 476)	2 747	- 2 747	10 228
Parc Eólic de Torre Madrina S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 100 %	100 %	7 755	6 837	(3 228)	3 884	- 3 884	15 249
Parc Eolic de Vilalba dels Arcs S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 100 %	100 %	3 066	5 171	(1 503)	2 407	- 2 407	9 141
Bon Vent de Vilalba, SL	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 51 %	51 %	3 600	(1 753)	-	3 260	- 3 260	5 107
Bon Vent de Corbera, SL	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 100 %	100 %	7 255	12 211	-	268	- 268	19 734
Masovia Wind Farm I s.p. zo.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 100 %	100 %	351	14 236	-	(66)	- (66)	14 521
Farina wiaStarozbery Sp.z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne	Non auditée	- 100 %	100 %	130	4 026	-	(3 771)	- (3 771)	384
Rowy-Karpacka mala Energetyka, sp, z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne	Non auditée	- 85 %	85 %	(297)	(11)	-	(27)	- (27)	(335)
Re plus - Societa a Responsabilita limitada	Italie	Production d'énergie éolienne	Non auditée	- 100 %	100 %	100	(385)	-	(15)	- (15)	(300)
Telfford Offshore Windfarm limited	Royaume-Uni	Production d'énergie éolienne	Non auditée	- 100 %	100 %	-	-	-	-	- -	-

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 13 - 31 décembre 2017

Maccoll offshore windfarm limited	Royaume-Uni	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	-	-	-	-	-	-	
Stevenson offshore windfarma limited	Royaume-Uni	Production d'énergie éolienne	Non auditée	-	100 %	100 %	-	-	-	-	-	-	
Parc Eolien de Preuseville S.A.R.L	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	1	717	-	337	-	337	1 055
Iberia Aprovechamientos Eólicos, SAU	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	94 %	94 %	1 919	535	-	1 389	-	1 389	3 842
Parc Éolien de boqueho-Pouagat SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	1	(10)	-	222	-	222	213
Parc Éolien de Francourville SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	1	64	-	708	-	708	773
Parc Eolien d'Escardes SAS	France	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	1	583	-	557	-	557	1 141
Stirlingpower, Unipessoal Lda	Portugal	Production énergie photovoltaïque	KPMG	-	100 %	100 %	3	227	-	203	-	203	433
EDPR PT- Parques Eólicos, S.A	Portugal	Holding et prod. énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	53 671	-	27 165	-	27 165	80 886
Eólica do Alto de Lagoa, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	5 259	(804)	2 013	-	2 013	6 519
Eólica das Serras das Beiras, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	16 511	(4 833)	4 458	-	4 458	16 186
Eólica do Cahopo, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	3 855	-	3 848	-	3 848	7 753
Eólica do Castelo, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	853	-	1 263	-	1 263	2 166
Eólica do Coutada, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	18 936	(4 998)	7 249	-	7 249	21 286
Eólica do Espigao, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	9 249	(1 012)	2 262	-	2 262	10 549
Eólica do Lajeira, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	2 269	-	2 995	-	2 995	5 315
Eólica do Alto do Mourisco, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	2 637	(718)	1 418	-	1 418	3 388
Eólica dos Altos dos Salgueiros-Guilhado, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	1 029	(300)	577	-	577	1 356
Eólica do Alto da Teixosa, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	3 887	(1 172)	1 425	-	1 425	4 190
Eólica da Terra do Mato, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	50	3 700	(1 574)	1 726	-	1 726	3 901
Eólica do Velao, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	100 %	100 %	50	991	-	2 004	-	2 004	3 045
Aprofitament d'Energies Renovables del Ebre S.L	Espagne	Gestion d'infrastructures	E.G. Valls	-	13,29 %	13,29 %	3 870	(5 045)	-	(1 063)	-	(1 063)	(2 238)
Biomassas del Pirineo, S.A	Espagne	Biomasse, prod. d'énergie électrique	Non auditée	-	30 %	30 %	455	(217)	-	-	-	-	238
Parque Eólico Sierra del Madero. S.A	Espagne	Production d'énergie éolienne	Ernst & Young	-	42 %	42 %	7 194	16 812	-	3 224	-	3 224	27 230
Desarrollos eólicos de Canarias	Espagne	Éolienne : Promotion de projets	KPMG	-	44,75 %	44,75 %	1 817	638	-	534	-	534	2 989
Solar Siglo XXI, S.A	Espagne	Prod. Énergie photovoltaïque	Non auditée	-	25 %	25 %	80	(18)	-	-	-	-	62
Eólica de Coahuila.S.A.de C.V	Mexique	Production d'énergie éolienne	KPMG	-	51 %	51 %	5 191	780	1 396	4 796	-	4 796	12 162

Informations relatives aux entreprises du groupe et associées (participations indirectes)

Annexe 14 - 31 décembre 2017

Parque Eólico Belmonte	Espagne	Production d'énergie éolienne	Ernst & Young	- 29,90 %	29,90 %	120	4 470	-	1 283	-	1 283	5 873
Ceprastur, A.I.E.	Espagne	Mini-hydraulique : Prod. électricité	Non auditée	- 56,76 %	56,76 %	361	24	-	(4)	-	(4)	381
Tebar Eólica, S.A	Espagne	Production d'énergie éolienne	Abante Audit Auditores SL	- 50 %	50 %	4 720	1 978	-	895	-	895	6 567
Evolución 2000, S.L	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPMG	- 49,15 %	49,15 %	118	20 048	-	3 182	-	3 182	23 348
Desarrollos energéticos Canarias, S.A	Espagne	Éolienne : Promotion de projets	Non auditée	- 49,90 %	49,90 %	60	(25)	(25)	-	-	-	10
Compañía Eólica Aragonesa	Espagne	Production d'énergie éolienne	Deloitte	- 50 %	50 %	6 701	47 576	-	3 876	-	3 876	58 153

10. Situation comptable et financière de la société EDPR France Holding

10.1. Comptes annuels relatifs à l'exercice clos au 31 décembre 2016

10.1.1. Bilan

Bilan Actif

EDPR France Holding

Période du 01/01/16 au 31/12/16
Edition du 15/05/17
Tenue de compte

RUBRIQUES	BRUT	Amortissements	Net (N) 31/12/2016	Net (N-1) 31/12/2015
CAPITAL SOUSCRIT NON APPELÉ				
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES				
Frais d'établissement				
Frais de développement				
Concession, brevets et droits similaires				
Fonds commercial	1 966 977		1 966 977	1 966 977
Autres immobilisations incorporelles				
Avances et acomptes sur immobilisations incorporelles				
TOTAL immobilisations incorporelles :	1 966 977		1 966 977	1 966 977
IMMOBILISATIONS CORPORELLES				
Terrains				
Constructions				
Installations techniques, matériel et outillage industriel				
Autres immobilisations corporelles	7 630	3 322	4 308	5 156
Immobilisations en cours	3 807 830		3 807 830	2 816 060
Avances et acomptes				
TOTAL immobilisations corporelles :	3 815 460	3 322	3 812 139	2 821 217
IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES				
Participations évaluées par mise en équivalence				
Autres participations	1 763 657	1 336 929	426 728	426 588
Créances rattachées à des participations	5 962 241		5 962 241	
Autres titres immobilisés				
Prêts				
Autres immobilisations financières	88 467		88 467	38 622
TOTAL immobilisations financières :	7 814 366	1 336 929	6 477 436	465 210
ACTIF IMMOBILISÉ	13 596 802	1 340 251	12 256 552	5 253 404
STOCKS ET EN-COURS				
Matières premières et approvisionnement				
Stocks d'en-cours de production de biens				
Stocks d'en-cours production de services				
Stocks produits intermédiaires et finis				
Stocks de marchandises				
TOTAL stocks et en-cours :				
CRÉANCES				
Avances, acomptes versés sur commandes	1 206 815		1 206 815	1 213 902
Créances clients et comptes rattachés	5 445 187		5 445 187	4 860 462
Autres créances	9 786 438		9 786 438	556 420
Capital souscrit et appelé, non versé				
TOTAL créances :	16 438 440		16 438 440	6 630 784
DISPONIBILITÉS ET DIVERS				
Valeurs mobilières de placement				
Disponibilités	855 965		855 965	1 930 182
Charges constatées d'avance				11 122
TOTAL disponibilités et divers :	855 965		855 965	1 941 304
ACTIF CIRCULANT	17 294 405		17 294 405	8 572 088
Frais d'émission d'emprunts à étaler				
Primes remboursement des obligations				
Écarts de conversion actif				
TOTAL GÉNÉRAL	30 891 208	1 340 251	29 550 957	13 825 492

Bilan Passif

EDPR France Holding

Période du 01/01/16 au 31/12/16
Edition du 15/05/17
Tenue de compte

RUBRIQUES	Net (N) 31/12/2016	Net (N-1) 31/12/2015
SITUATION NETTE		
Capital social ou individuel dont versé 8 500 000	8 500 000	8 500 000
Primes d'émission, de fusion, d'apport, ...		
Écarts de réévaluation dont écart d'équivalence		
Réserve légale		
Réserves statutaires ou contractuelles		
Réserves réglementées		
Autres réserves		
Report à nouveau	(10 756 621)	(5 502 888)
Résultat de l'exercice	19 353 404	(5 253 733)
TOTAL situation nette :	17 096 783	(2 256 621)
SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT		
PROVISIONS RÉGLEMENTÉES		
CAPITAUX PROPRES	17 096 783	(2 256 621)
Produits des émissions de titres participatifs		
Avances conditionnées		
AUTRES FONDS PROPRES		
Provisions pour risques	706 847	
Provisions pour charges	293 779	293 779
PROVISIONS POUR RISQUES ET CHARGES	1 000 626	293 779
DETTES FINANCIÈRES		
Emprunts obligataires convertibles		
Autres emprunts obligataires		
Emprunts et dettes auprès des établissements de crédit	16 699	
Emprunts et dettes financières divers	727	4 763 192
TOTAL dettes financières :	17 427	4 763 192
AVANCES ET ACOMPTES RECUS SUR COMMANDES EN COURS		
DETTES DIVERSES		
Dettes fournisseurs et comptes rattachés	4 488 935	7 202 841
Dettes fiscales et sociales	6 944 435	3 516 453
Dettes sur immobilisations et comptes rattachés		
Autres dettes	2 752	305 847
TOTAL dettes diverses :	11 436 122	11 025 142
PRODUITS CONSTATÉS D'AVANCE		
DETTES	11 453 548	15 788 334
Écarts de conversion passif		
TOTAL GÉNÉRAL	29 550 957	13 825 492

10.1.2. Comptes de résultat

Compte de Résultat (Première Partie)

EDPR France Holding

Période du 01/01/16 au 31/12/16
Edition du 15/05/17
Tenue de compte

RUBRIQUES	France	Export	Net (N) 31/12/2016	Net (N-1) 31/12/2015
Ventes de marchandises				
Production vendue de biens				
Production vendue de services	5 733 818		5 733 818	5 911 394
Chiffres d'affaires nets	5 733 818		5 733 818	5 911 394
Production stockée			1 327 564	(17 279)
Production immobilisée				
Subventions d'exploitation				
Reprises sur amortissements et provisions, transfert de charges			323 399	284 713
Autres produits			25 791 669	575 736
PRODUITS D'EXPLOITATION			33 176 450	6 754 563
CHARGES EXTERNES				
Achats de marchandises [et droits de douane]				
Variation de stock de marchandises				
Achats de matières premières et autres approvisionnements				
Variation de stock [matières premières et approvisionnements]				
Autres achats et charges externes			6 710 305	5 035 965
TOTAL charges externes :			6 710 305	5 035 965
IMPOTS, TAXES ET VERSEMENTS ASSIMILÉS			69 789	48 403
CHARGES DE PERSONNEL				
Salaires et traitements			2 413 582	2 280 235
Charges sociales			2 068 204	1 559 348
TOTAL charges de personnel :			4 481 786	3 839 582
DOTATIONS D'EXPLOITATION				
Dotations aux amortissements sur immobilisations			848	848
Dotations aux provisions sur immobilisations				
Dotations aux provisions sur actif circulant				
Dotations aux provisions pour risques et charges				
TOTAL dotations d'exploitation :			848	848
AUTRES CHARGES D'EXPLOITATION				
CHARGES D'EXPLOITATION			11 262 728	8 924 798
RÉSULTAT D'EXPLOITATION			21 913 721	(2 170 236)

Compte de Résultat (Seconde Partie)

EDPR France Holding

Période du 01/01/16 au 31/12/16
Edition du 15/05/17
Tenue de compte

RUBRIQUES	Net (N) 31/12/2016	Net (N-1) 31/12/2015
RÉSULTAT D'EXPLOITATION	21 913 721	(2 170 236)
Bénéfice attribué ou perte transférée		
Perte supportée ou bénéfice transféré		
PRODUITS FINANCIERS		
Produits financiers de participation	4 242	
Produits des autres valeurs mobilières et créances de l'actif immobilisé		282
Autres intérêts et produits assimilés		
Reprises sur provisions et transferts de charges		
Différences positives de change		
Produits nets sur cessions de valeurs mobilières de placement		
	4 242	282
CHARGES FINANCIÈRES		
Dotations financières aux amortissements et provisions		1 336 929
Intérêts et charges assimilées	21 771	89 391
Différences négatives de change		
Charges nettes sur cessions de valeurs mobilières de placement		
	21 771	1 426 320
RÉSULTAT FINANCIER	(17 528)	(1 426 038)
RÉSULTAT COURANT AVANT IMPÔTS	21 896 193	(3 596 273)
PRODUITS EXCEPTIONNELS		
Produits exceptionnels sur opérations de gestion	2 000	
Produits exceptionnels sur opérations en capital		
Reprises sur provisions et transferts de charges		
	2 000	
CHARGES EXCEPTIONNELLES		
Charges exceptionnelles sur opérations de gestion	408 098	1 363 681
Charges exceptionnelles sur opérations en capital	137 387	293 779
Dotations exceptionnelles aux amortissements et provisions		
	545 485	1 657 460
RÉSULTAT EXCEPTIONNEL	(543 485)	(1 657 460)
Participation des salariés aux résultats de l'entreprise		
Impôts sur les bénéfices	1 999 305	
TOTAL DES PRODUITS	33 182 692	6 754 845
TOTAL DES CHARGES	13 829 288	12 008 578
BÉNÉFICE OU PERTE	19 353 404	(5 253 733)

10.1.3. Annexe aux comptes annuels

EDPR France Holding : Annexes des comptes au 31 décembre 2016

Les notes et tableaux ci-après font parties intégrantes des comptes relatifs à l'exercice couvrant la période allant du 1^{er} janvier 2016 au 31 décembre 2016. Elles accompagnent le bilan dont le total s'élève à 29.550.957€ et le compte de résultat dégageant un bénéfice d'un montant de 19.353.404€.

I- PRESENTATION DE L'ENTITE ET DES SPECIFICITES LIEES A L'ACTIVITE

La société EDPR France Holding a été immatriculée le 1^{er} octobre 2013. Elle a pour objet le développement, la construction et l'exploitation d'installations éoliennes ainsi que toutes opérations commerciales, industrielles, financières, mobilières ou immobilières pouvant s'y rattacher directement ou indirectement, ce qui comprend les engagements financiers de toute nature, relatifs notamment à l'octroi de sûretés intragroupes ayant pour objet ou pour conséquence de favoriser la poursuite de l'objet social et la préservation des intérêts de la société, appréciés, le cas échéant, au regard du groupe auquel elle appartient au sens de l'article L233-3 du code de commerce.

La société emploie 40 salariés au 31 décembre 2016.

II- FAITS SIGNIFICATIFS DE L'EXERCICE

La Société a cédé, par acte sous seing privé en date du 23 mai 2016, à la société EDPR Participaciones SL, l'intégralité des actions et parts sociales qu'elle détenait dans les sociétés suivantes :

- Parc Eolien de Francourville : cession de 1.000 actions au prix de 3.892.153€
- Parc Eolien de Dammarie : cession de 1.000 parts sociales au prix de 4.940.250€
- Parc Eolien de Montagne Fayel : cession de 37.000 actions au prix de 6.233.960€
- Parc Eolien d'Escardes : cession de 1.000 actions au prix de 5.923.149€
- Parc Eolien de Preuseville : cession de 1.000 parts sociales au prix de 2.083.164€.

La Société a acquis par acte sous seing privé en date du 8 juin 2016, auprès de la société Gamesa Energia SA les 3.700 parts sociales constituant l'intégralité du capital social de la société SARL Société d'exploitation du parc éolien de la Champagne Berrichonne, moyennant un prix de cession de 35.142€. Le même jour, la Société a décidé de modifier la dénomination de la société nouvellement acquise pour « Parc Eolien de la Champagne Berrichonne » et de nommer M. Spyridon Martinis en qualité de Gérant.

Par ailleurs, la Société a décidé, après la clôture de l'exercice, d'exercer un recours en excès de pouvoir à l'encontre du refus de permis de construire un parc éolien sur les communes de Louvières et de Poulangy intervenu par arrêtés préfectoraux du 17 juin 2015.

Enfin, quatre nouvelles sociétés ont été créées au cours de l'exercice, portant chacune un projet développé jusqu'alors en direct par EDPR France Holding et dont le stade d'avancement a justifié la création d'une entité juridique propre. Ces quatre entités sont détenues à 100% par EDPR France Holding. Il s'agit de :

- Parc Eolien de Flavin,
- Parc Eolien de Citerne,
- Parc Eolien de Prouville,
- Parc Eolien de Louvières.

III- FAITS SIGNIFICATIFS POSTERIEURS A LA PERIODE

M. Frédéric Lanoë, agissant en tant que directeur général de la Société, a démissionné de ses fonctions en janvier 2017 et a cessé ses activités opérationnelles à la fin de ce même mois. M. Spyridon Martinis assure l'interim dans l'attente de la nomination d'un successeur.

IV- REGLES ET METHODES COMPTABLES

1- CONVENTIONS GENERALES DE BASE

Les conventions générales comptables ont été appliquées dans le respect du principe de prudence, conformément aux hypothèses de base :

- Continuité de l'exploitation,
- Permanence des méthodes d'un exercice à l'autre,
- Indépendance des exercices.

Et conformément aux règles générales d'établissement et de présentation des comptes édictées par le règlement comptable 2014-03 de l'Autorité des Normes Comptables homologué par arrêté ministériel du 8 septembre 2014 relatif au Plan Comptable Général.

2- CONVENTIONS SPECIFIQUES

Immobilisations Incorporelles et Corporelles

Les immobilisations incorporelles sont composées de l'écart d'acquisition résultant de la convention de successeur de 2013 et des acquisitions de titres réalisées au cours de l'année 2014. Cet écart d'acquisition est rattachable aux actifs corporels des sociétés détenues par la société et aux projets en développement comptabilisés en immobilisations en cours.

• **Coût d'entrée des immobilisations corporelles**

Les immobilisations sont enregistrées pour leur coût d'achat net, augmenté le cas échéant des taxes non récupérables et des frais accessoires ou de leur coût de production si elles ont été produites par l'entité, conformément au Règlement CRC 2004-06, abrogé et repris par le règlement ANC 2014-03.

L'entité a pris l'option globale d'incorporer les frais d'acquisition dans le coût d'entrée des immobilisations. L'entité a opté pour la comptabilisation des coûts d'emprunt dans le coût d'entrée des immobilisations.

• **Cas particuliers des composants**

L'entité n'a pas identifié d'immobilisation ayant la nature de composants.

• **Amortissements**

Les immobilisations ont été amorties selon le mode linéaire en fonction de la durée de consommation des avantages économiques attendus, conformément au Règlement CRC 2002-10, abrogé et repris par le règlement ANC 2014-03.

La base amortissable est éventuellement réduite de sa valeur résiduelle dès lors que cette dernière se trouve être significative et déterminée à l'origine.

Les immobilisations sont amorties à compter de la date de début de consommation des avantages économiques attendus qui leurs sont attachés. Les durées d'amortissement retenues sont les suivantes :

- Les aérogénérateurs	25 ans
- Le génie civil et installations électriques	25 ans
- Le raccordement électrique	25 ans
- Les différentes démarches administratives	25 ans
- Les coûts de démantèlement	25 ans

Il est à noter que les études réalisées par le groupe ont abouti à une réestimation de la durée de vie économique des immobilisations relatives aux parcs éoliens de 25 ans à 30 ans. Cette augmentation prend effet à compter du 1^{er} janvier 2017 et n'ont d'impact que sur les éléments prospectifs de calcul tel que l'évaluation de la provision pour démantèlement.

• **Dépréciations**

Les immobilisations sont, le cas échéant, dépréciées par voie de provision lorsque leur valeur actuelle devient inférieure à leur valeur nette comptable, conformément au Règlement CRC 2002-10, abrogé et repris par le règlement ANC 2014-03.

– Immobilisations incorporelles

L'entreprise doit apprécier à chaque clôture s'il existe un indice quelconque de perte de valeur (PCG, art. 322-5.1). Les immobilisations incorporelles font le sujet, le cas échéant, d'une provision si la capacité d'EDPR France Holding à générer des projets de parc éoliens suffisamment profitable pour permettre d'absorber les coûts d'exploitation et les charges liées aux projets abandonnés.

– Immobilisations corporelles

Les coûts de développement activités doivent le cas échéant faire l'objet d'une dépréciation dès lors que les conditions d'activation des projets ne sont plus respectées à savoir :

- la faisabilité technique nécessaire à l'achèvement de l'immobilisation incorporelle en vue de sa mise en service ou de sa vente ;
- l'intention d'achever l'immobilisation incorporelle et de l'utiliser ou de la vendre ;
- la capacité à utiliser ou à vendre l'immobilisation incorporelle ;
- la façon dont l'immobilisation incorporelle générera des avantages économiques futurs probables ;
- la disponibilité de ressources
- la capacité à évaluer de façon fiable les dépenses attribuables à l'immobilisation incorporelle au cours de son développement.

– Immobilisations financières

• Coût d'entrée

Ces titres, acquis à titre onéreux, sont comptabilisés à leur coût d'acquisition. Ceux acquis à titre gratuit, par voie d'échange ou reçus à titre d'apport en nature sont comptabilisés à leur valeur vénale. Le cas échéant est intégré dans le coût d'entrée les éventuels montants induits par des clauses d'earn-out dès lors que ceux-ci peuvent être évalués avec une fiabilité suffisante.

Les titres acquis sur l'exercice sont présentés dans le paragraphe II-1 de cette annexe, par ailleurs le tableau des filiales et participations est présenté dans cette même annexe.

• Dépréciations

La valeur d'inventaire des titres de participation s'apprécie notamment par rapport à leur valeur d'utilité et à leur valeur de marché.

La valeur d'utilité s'apprécie notamment par rapport aux perspectives de rentabilité et d'activité de l'entreprise et ou du secteur de l'entreprise ainsi que la valeur stratégique de la participation pour le groupe.

Lorsque la valeur d'inventaire est inférieure à la valeur d'utilité, une provision pour dépréciation est constituée du montant de la différence.

Au 31 décembre 2016, en raison des perspectives de rentabilité futures ainsi qu'en raison de l'avancée des autorisations administratives obtenues permettant la construction des parcs, la valeur d'utilité de ces parcs est au moins égale à la valeur d'inventaire de ces mêmes parcs.

Créances

Les créances sont enregistrées à leur valeur nominale. Elles sont, le cas échéant, dépréciées par voie de provision pour tenir compte des risques de non recouvrement auxquelles elles sont exposées ou lorsque leur valeur actuelle devient inférieure à leur valeur nominale.

Provisions pour risques et charges

Des provisions pour risques et charges sont, le cas échéant, constatées conformément au Règlement CRC 2000-06, abrogé et repris par le règlement ANC 2014-03.

Provisions réglementées

Au 31/12/2016, aucun montant n'a été imputé dans le compte de provision réglementée pour amortissement dérogatoire.

Notion d'exceptionnel

Les éléments des activités ordinaires, même exceptionnels par leur fréquence ou leur montant, sont compris dans le résultat courant.

Au 31 décembre 2016, le résultat exceptionnel déficitaire à hauteur de 543.485€ se décompose principalement de la manière suivante :

- provisions pour pénalités de TVA pour 401.000€;
- valeur nette comptable des immobilisations liées à des projets abandonnés pour 137.387€.

V- INFORMATIONS COMPLEMENTAIRES ET ESTIMATIONS COMPTABLES

Identité de l'entité consolidante

L'entité fait partie, du périmètre de consolidation de EDP Renewables Europe (56 Centro Empresarial Parque Norte Edificio Encina, 28033, Madrid, Espagne) selon la méthode globale.

Opération de trésorerie

Les opérations de trésorerie interviennent non seulement entre la société mère et ses filiales ou sous-filiales mais aussi directement entre ou sous filiales (le lien en capital n'étant exigé qu'à l'égard de la société dominante).

- L'emprunt auprès d'EDP Renewables S.F., qui s'établissait à 4.763.192€ au 31 décembre 2015, a été soldé courant 2016. Cet emprunt a généré des charges d'intérêts pour un total de 21.771€ sur l'exercice 2016.
- Au cours de l'exercice, la société EDPR France Holding a contracté une avance en compte courant de 727€ auprès d'EDP Renewables France. Cette avance n'a généré aucune charge d'intérêts sur l'année 2016.

Activité en matière de développement

Conformément au CRC 2004-06, abrogé et repris par le règlement ANC 2014-03, les frais de développement peuvent être :

- soit comptabilisés en immobilisations s'ils se rapportent à des projets nettement individualisés ayant de sérieuses chances de réussite technique et de rentabilité commerciale (méthode préférentielle) ;
- soit comptabilisés en charges même s'ils répondent à ces critères.

La société a effectué des dépenses en matière de recherche et de développement éolien au cours de l'exercice écoulé :

- 137K€ ont été comptabilisés en charges et correspondent à des projets abandonnés.
- 836K€ relatifs à des coûts externes ont été activés en immobilisation en cours et correspondent à des projets individualisés offrant une perspective de succès.
- 492K€ relatifs à des coûts salariaux qui ont été activés en immobilisation en cours et correspondent à des projets individualisés offrant une perspective de succès.

Engagements financiers

La société n'a contracté aucun emprunt bancaire.

Déficits fiscaux reportables

La société dispose de déficits fiscaux reportables s'élevant à 2.120.774€ au 31 décembre 2016.

VI- TABLEAU DE VARIATION DES CAPITAUX PROPRES

EDPR France Holding	31/12/2016	Affectation du résultat 31/12/2015	Résultat 31/12/2016	Autres mouvements	31/12/2016
Capital	8 500 000	-	-	-	8 500 000
Réserve légale	-	-	-	-	-
Report à nouveau	-5 502 888	-5 253 733	-	-	-10 756 621
Résultat 31/12/2015	-5 253 733	5 253 733	-	-	-
Résultat 31/12/2016	-	-	19 353 404	-	19 353 404
Provisions réglementées	-	-	-	-	-
Total	-2 256 621	-	19 353 404	-	17 096 783

VII- LISTE DES FILIALES ET PARTICIPATIONS

En €

Filiales	% de détenion	Activité	Chiffre d'affaires	Résultat net	Capitaux propres
EDPR Belgium	0,16%	Production d'électricité	-	-76 998	-843 488
ETALONDES	100%	Production d'électricité	-	-3 138	-46 592
LONGS CHAMPS	100%	Production d'électricité	-	-7 602	-89 284
CALLENGEVILLE	100%	Production d'électricité	-	-1 879	-2 045
MANCHEVILLE	100%	Production d'électricité	-	-28 718	-81 374
LA HETROYE	100%	Production d'électricité	-	-1 802	-7 286
MONTS DE LA MADELEINE	100%	Production d'électricité	-	-5 081	22 745
MONTS DU FOREZ ENERGIE	100%	Production d'électricité	-	-11 485	10 916
BOURBRIAC II	100%	Production d'électricité	-	-2 689	-4 578
BOQUEHO	100%	Production d'électricité	-	-8 607	-9 301
SALVAGEONS	51%	Production d'électricité	1 205 681	377 938	480 845
LE MEE	51%	Production d'électricité	1 685 147	527 498	783 815
PETITE PIECE	51%	Production d'électricité	533 912	174 380	207 818
QUINZE MINES	51%	Production d'électricité	2 365 578	410 275	-1 883 261
FLAVIN	100%	Production d'électricité	-	-59	941
CITERNES	100%	Production d'électricité	-	-59	941
PROUVILLE	100%	Production d'électricité	-	-59	941
LOUVIERES	100%	Production d'électricité	-	-59	941
CHAMPAGNE BERRICHONNE	100%	Production d'électricité	-	-322	5 064

Immobilisations

Période du 01/01/16 au 31/12/16
Edition du 15/05/17
Tenue de compte

EDPR France Holding

RUBRIQUES	Valeur brute début exercice	Augmentations par réévaluation	Acquisitions apports, création virements
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES			
Frais d'établissement et de développement			
Autres immobilisations incorporelles	1 966 977		
TOTAL immobilisations incorporelles :	1 966 977		
IMMOBILISATIONS CORPORELLES			
Terrains			
Constructions sur sol propre			
Constructions sur sol d'autrui			
Constructions installations générales			
Installations techniques et outillage industriel			
Installations générales, agencements et divers	6 994		
Matériel de transport			
Matériel de bureau, informatique et mobilier	636		
Emballages récupérables et divers			
Immobilisations corporelles en cours	2 816 060		1 308 314
Avances et acomptes			
TOTAL immobilisations corporelles :	2 823 690		1 308 314
IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES			
Participations évaluées par mises en équivalence			
Autres participations	1 763 517		5 962 381
Autres titres immobilisés			
Prêts et autres immobilisations financières	38 622		49 845
TOTAL immobilisations financières :	1 802 139		6 012 226
TOTAL GÉNÉRAL	6 592 806		7 320 540

RUBRIQUES	Diminutions par virement	Diminutions par cessions mises hors service	Valeur brute fin d'exercice	Réévaluations légalés
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES				
Frais d'étab. et de développement				
Autres immobilisations incorporelles			1 966 977	
TOTAL immobilisations incorporelles :			1 966 977	
IMMOBILISATIONS CORPORELLES				
Terrains				
Constructions sur sol propre				
Constructions sur sol d'autrui				
Constructions installations générales				
Inst. techn., matériel et out. industriels				
Inst. générales, agencements et divers			6 994	
Matériel de transport				
Mat. de bureau, informatique et mobil.			636	
Emballages récupérables et divers				
Immobilisations corporelles en cours		316 544	3 807 830	
Avances et acomptes				
TOTAL immobilisations corporelles :		316 544	3 815 460	
IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES				
Participations mises en équivalence				
Autres participations			7 725 898	
Autres titres immobilisés				
Prêts et autres immo. financières			88 467	
TOTAL immobilisations financières :			7 814 366	
TOTAL GÉNÉRAL		316 544	13 596 802	

Amortissements

EDPR France Holding

Période du 01/01/16 au 31/12/16
Edition du 15/05/17
Tenue de compte

SITUATIONS ET MOUVEMENTS DE L'EXERCICE				
IMMOBILISATIONS AMORTISSABLES	Montant début exercice	Augmentations dotations	Diminutions reprises	Montant fin exercice
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES Frais d'étab. et de développement Autres immobilisations incorporelles TOTAL immobilisations incorporelles :				
IMMOBILISATIONS CORPORELLES Terrains Constructions sur sol propre Constructions sur sol d'autrui Constructions installations générales Installations techn. et outillage industriel Inst. générales, agencements et divers Matériel de transport Mat. de bureau, informatique et mobil. Emballages récupérables et divers TOTAL immobilisations corporelles :	1 838 636 2 474	848 848		2 686 636 3 322
TOTAL GÉNÉRAL	2 474	848		3 322

VENTILATIONS DES DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS DE L'EXERCICE			
IMMOBILISATIONS AMORTISSABLES	Amortissements linéaires	Amortissements dégressifs	Amortissements exceptionnels
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES Frais d'établissement et de développement Autres immobilisations incorporelles TOTAL immobilisations incorporelles :			
IMMOBILISATIONS CORPORELLES Terrains Constructions sur sol propre Constructions sur sol d'autrui Constructions installations générales Installations techniques et outillage industriel Installations générales, agencements et divers Matériel de transport Matériel de bureau, informatique et mobilier Emballages récupérables et divers TOTAL immobilisations corporelles :			
Frais d'acquisition de titres de participations			
TOTAL GÉNÉRAL			

Provisions Inscrites au Bilan

EDPR France Holding

Période du 01/01/16 au 31/12/16
Edition du 15/05/17
Tenue de compte

RUBRIQUES	Montant début exercice	Augmentations dotations	Diminutions reprises	Montant fin exercice
Prov. pour reconstitution des gisements Provisions pour investissement Provisions pour hausse des prix Amortissements dérogatoires Dont majorations exceptionnelles de 30% Provisions pour prêts d'installation Autres provisions réglementées				
PROVISIONS RÉGLEMENTÉES				
Provisions pour litiges Prov. pour garant, données aux clients Prov. pour pertes sur marchés à terme Provisions pour amendes et pénalités Provisions pour pertes de change Prov. pour pensions et obligat. simil. Provisions pour impôts Prov. pour renouvellement des immo. Provisions pour gros entretien et grandes révisions Provisions pour charges sociales et fiscales sur congés à payer Autres prov. pour risques et charges	293 779	706 847		1 000 626
PROV. POUR RISQUES ET CHARGES	293 779	706 847		1 000 626
Prov. sur immobilisations incorporelles Prov. sur immobilisations corporelles Prov. sur immo. titres mis en équival. Prov. sur immo. titres de participation Prov. sur autres immo. financières Provisions sur stocks et en cours Provisions sur comptes clients Autres provisions pour dépréciation	1 336 929	76 764	76 764	1 336 929 1 000
PROVISIONS POUR DÉPRÉCIATION	1 336 929	76 764	76 764	1 337 929
TOTAL GÉNÉRAL	1 630 708	783 611	76 764	2 338 555

État des Échéances des Créances et Dettes

EDPR France Holding

Période du 01/01/16 au 31/12/16
Edition du 15/05/17
Tenue de compte

ÉTAT DES CRÉANCES	Montant brut	A 1 an au plus	A plus d'1 an
DE L'ACTIF IMMOBILISÉ			
Créances rattachées à des participations	5 962 241		5 962 241
Prêts			
Autres immobilisations financières	88 467		88 467
TOTAL de l'actif immobilisé :	6 050 708		6 050 708
DE L'ACTIF CIRCULANT			
Clients douteux ou litigieux			
Autres créances clients	5 445 187	5 445 187	
Créance représent. de titres prêtés ou remis en garantie			
Personnel et comptes rattachés	7 126	7 126	
Sécurité sociale et autres organismes sociaux			
État - Impôts sur les bénéfices			
État - Taxe sur la valeur ajoutée	3 321 385	3 321 385	
État - Autres impôts, taxes et versements assimilés			
État - Divers			
Groupe et associés	6 457 578	6 457 578	
Débiteurs divers			
TOTAL de l'actif circulant :	15 231 276	15 231 276	
CHARGES CONSTATÉES D'AVANCE			
TOTAL GÉNÉRAL	21 281 984	15 231 276	6 050 708

ÉTAT DES DETTES	Montant brut	A 1 an au plus	A plus d'1 an et 5 ans au plus	A plus de 5 ans
Emprunts obligataires convertibles				
Autres emprunts obligataires				
Auprès des établissements de crédit :				
- à 1 an maximum à l'origine				
- à plus d' 1 an à l'origine	16 699		16 699	
Emprunts et dettes financières divers				
Fournisseurs et comptes rattachés	4 488 935	4 488 935		
Personnel et comptes rattachés	741 724	741 724		
Sécurité sociale et autres organismes	329 677	329 677		
Impôts sur les bénéfices	1 970 363	1 970 363		
Taxe sur la valeur ajoutée	3 792 466	3 792 466		
Obligations cautionnées				
Autres impôts, taxes et assimilés	110 206	110 206		
Dettes sur immo. et comptes rattachés				
Groupe et associés	727	727		
Autres dettes	2 752	2 752		
Dettes représentat. de titres empruntés				
Produits constatés d'avance				
TOTAL GÉNÉRAL	11 453 548	11 436 849	16 699	

Produits à Recevoir

EDPR France Holding

Période du 01/01/16 au 31/12/16
Edition du 15/05/17
Tenue de compte

MONTANT DES PRODUITS À RECEVOIR INCLUS DANS LES POSTES SUIVANTS DU BILAN	Montant
Immobilisations financières	
Créances rattachées à des participations	
Autres immobilisations financières	
Créances	
Créances clients et comptes rattachés	1 047 216
Personnel	
Organismes sociaux	
État	
Divers, produits à recevoir	
Autres créances	
Valeurs Mobilières de Placement	
Disponibilités	
TOTAL	1 047 216

10.2. Comptes annuels relatifs à l'exercice clos au 31 décembre 2017

10.2.1. Bilan

BILAN - EDPR France Holding	31.12.2017	31.12.2016
SITUATION NETTE		
Capital social ou individuel	8 500 000	8 500 000
Primes d'émission, de fusion, d'apport, ...	0	0
Écarts de réévaluation	0	0
Réserve légale	850 000	0
Réserves réglementées	0	0
Autres réserves	0	0
Report à nouveau	7 746 783	-10 756 621
Résultat de l'exercice	-3 135 391	19 353 404
SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT	0	0
PROVISIONS RÉGLEMENTÉES	0	0
CAPITAUX PROPRES	13 961 392	17 096 783
Provisions pour risques	305 847	706 847
Provisions pour charges	293 779	293 779
PROVISIONS POUR RISQUES ET CHARGES	599 626	1 000 626
DETTES FINANCIÈRES		
Emprunts obligataires convertibles	0	0
Autres emprunts obligataires	0	0
Emprunts et dettes auprès des établissements de crédit	0	16 699
Emprunts et dettes financières divers	3 858 235	727
TOTAL dettes financières	3 858 235	17 427
AVANCES ET ACOMPTES RECUS SUR COMMANDES EN COURS	0	0
DETTES DIVERSES		
Dettes fournisseurs et comptes rattachés	7 399 801	4 488 935
Dettes fiscales et sociales	2 138 627	6 944 435
Autres dettes	1 267 990	2 752
Dettes sur immobilisations et comptes rattachés	0	0
TOTAL dettes diverses	10 806 418	11 436 122
PRODUITS CONSTATÉS D'AVANCE	0	0
DETTES	14 664 653	11 453 548
TOTAL PASSIF	29 225 671	29 550 957

BILAN - EDPR France Holding	31.12.2017	31.12.2016
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES		
Frais d'établissement	0	0
Frais de développement	0	0
Concessions, brevets et droits similaires	0	0
Fonds commercial	1 966 977	1 966 977
Autres immobilisations incorporelles	0	0
Avances et acomptes sur immobilisations incorporelles	0	0
TOTAL immobilisations incorporelles	1 966 977	1 966 977
IMMOBILISATIONS CORPORELLES		
Terrains	0	0
Constructions	0	0
Installations techniques, matériel et outillage industriel	0	0
Autres immobilisations corporelles	18 611	4 308
Immobilisations en cours	5 109 341	3 807 830
Avances et acomptes	0	0
TOTAL immobilisations corporelles	5 127 951	3 812 139
IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES		
Participations évaluées par mise en équivalence	0	0
Autres participations	3 718 926	426 728
Créances rattachées à des participations	0	5 962 241
Autres titres immobilisés	0	0
Prêts	0	0
Autres immobilisations financières	216 875	88 467
TOTAL immobilisations financières	3 935 801	6 477 436
ACTIF IMMOBILISÉ	11 030 729	12 256 552
STOCKS ET EN-COURS		
Matières premières et approvisionnement	0	0
Stocks produits intermédiaires et finis	0	0
Stocks de marchandises	0	0
TOTAL stocks et en-cours	0	0
CRÉANCES		
Avances et acomptes versés sur commandes	1 128 795	1 206 815
Créances clients et comptes rattachés	8 516 203	5 445 187
Autres créances	7 837 668	9 786 438
TOTAL créances	17 482 666	16 438 440
DISPONIBILITÉS ET DIVERS		
Valeurs mobilières de placement	0	0
Disponibilités	712 276	855 965
Charges constatées d'avance	0	0
TOTAL disponibilités et divers	712 276	855 965
ACTIF CIRCULANT	18 194 942	17 294 405
TOTAL ACTIF	29 225 671	29 550 957

10.2.1. Comptes de résultat

Compte de Résultat (Première Partie)

EDPR France Holding

Période du 01/01/17 au 31/12/17
Edition du 22/05/18
Tenue de compte

RUBRIQUES	France	Export	Net (N) 31/12/2017	Net (N-1) 31/12/2016
Ventes de marchandises				
Production vendue de biens				
Production vendue de services	6 097 575		6 097 575	5 733 818
Chiffres d'affaires nets	6 097 575		6 097 575	5 733 818
Production stockée				
Production immobilisée			793 572	1 327 564
Subventions d'exploitation				
Reprises sur amortissements et provisions, transfert de charges			1 819 723	323 399
Autres produits			412 824	25 791 669
PRODUITS D'EXPLOITATION			9 123 695	33 176 450
CHARGES EXTERNES				
Achats de marchandises [et droits de douane]				
Variation de stock de marchandises				
Achats de matières premières et autres approvisionnements				
Variation de stock [matières premières et approvisionnements]				
Autres achats et charges externes			6 144 293	6 710 305
TOTAL charges externes :			6 144 293	6 710 305
IMPOTS, TAXES ET VERSEMENTS ASSIMILÉS			138 771	69 789
CHARGES DE PERSONNEL				
Salaires et traitements			3 388 040	2 413 582
Charges sociales			1 720 105	2 068 204
TOTAL charges de personnel :			5 108 144	4 481 786
DOTATIONS D'EXPLOITATION				
Dotations aux amortissements sur immobilisations			709	848
Dotations aux provisions sur immobilisations				
Dotations aux provisions sur actif circulant				
Dotations aux provisions pour risques et charges				
TOTAL dotations d'exploitation :			709	848
AUTRES CHARGES D'EXPLOITATION			561 072	
CHARGES D'EXPLOITATION			11 952 989	11 262 728
RÉSULTAT D'EXPLOITATION			(2 829 295)	21 913 721

Compte de Résultat (Seconde Partie)

EDPR France Holding

Période du 01/01/17 au 31/12/17
Edition du 22/05/18
Tenue de compte

RUBRIQUES	Net (N) 31/12/2017	Net (N-1) 31/12/2016
RÉSULTAT D'EXPLOITATION	(2 829 295)	21 913 721
Bénéfice attribué ou perte transférée		
Perte supportée ou bénéfice transféré		
PRODUITS FINANCIERS		
Produits financiers de participation	1 136	4 242
Produits des autres valeurs mobilières et créances de l'actif immobilisé		
Autres intérêts et produits assimilés		
Reprises sur provisions et transferts de charges		
Différences positives de change		
Produits nets sur cessions de valeurs mobilières de placement		
	1 136	4 242
CHARGES FINANCIÈRES		
Dotations financières aux amortissements et provisions		
Intérêts et charges assimilées	32 180	21 771
Différences négatives de change		
Charges nettes sur cessions de valeurs mobilières de placement		
	32 180	21 771
RÉSULTAT FINANCIER	(31 043)	(17 528)
RÉSULTAT COURANT AVANT IMPÔTS	(2 860 338)	21 896 193
PRODUITS EXCEPTIONNELS		
Produits exceptionnels sur opérations de gestion	17 428	
Produits exceptionnels sur opérations en capital		2 000
Reprises sur provisions et transferts de charges	401 000	
	418 428	2 000
CHARGES EXCEPTIONNELLES		
Charges exceptionnelles sur opérations de gestion	707 831	408 096
Charges exceptionnelles sur opérations en capital		137 387
Dotations exceptionnelles aux amortissements et provisions		
	707 831	545 485
RÉSULTAT EXCEPTIONNEL	(289 403)	(543 485)
Participation des salariés aux résultats de l'entreprise		
Impôts sur les bénéfices	(14 351)	1 999 305
TOTAL DES PRODUITS	9 543 259	33 182 692
TOTAL DES CHARGES	12 678 649	13 829 288
BÉNÉFICE OU PERTE	(3 135 391)	19 353 404

10.2.2. Annexe aux comptes annuels

EDPR France Holding : Annexes des comptes au 31 décembre 2017

Les notes et tableaux ci-après font parties intégrantes des comptes relatifs à l'exercice couvrant la période allant du 1^{er} janvier 2017 au 31 décembre 2017. Elles accompagnent le bilan dont le total s'élève à 29.225.671€ et le compte de résultat dégageant une perte d'un montant de 3.135.391€.

I- PRESENTATION DE L'ENTITE ET DES SPECIFICITES LIEES A L'ACTIVITE

La société EDPR France Holding a été immatriculée le 1^{er} octobre 2013. Elle a pour objet le développement, la construction et l'exploitation d'installations éoliennes ainsi que toutes opérations commerciales, industrielles, financières, mobilières ou immobilières pouvant s'y rattacher directement ou indirectement, ce qui comprend les engagements financiers de toute nature, relatifs notamment à l'octroi de sûretés intragroupes ayant pour objet ou pour conséquence de favoriser la poursuite de l'objet social et la préservation des intérêts de la société, appréciés, le cas échéant, au regard du groupe auquel elle appartient au sens de l'article L233-3 du code de commerce.

La société emploie 56 salariés au 31 décembre 2017.

II- FAITS SIGNIFICATIFS DE L'EXERCICE

En janvier 2017, M. Frédéric Lanoë, Directeur Général d'EDPR en France a quitté la société et, suite à une période d'interim, M. Patrick Simon lui a succédé en novembre 2017.

Un contrat de cession entre Nordex France et EDPR France Holding a été signé en août 2017, portant sur le rachat de 100% des actions de la société Parc éolien Nordex XXVII SAS, pour un montant après ajustements de 3.292.198€. Le closing de cette transaction a eu lieu le 13 décembre 2017, transférant officiellement le contrôle de cette société à l'acquéreur.

III- FAITS SIGNIFICATIFS POSTERIEURS A LA PERIODE

En janvier 2018, la société a signé un nouveau bail pour son siège, désormais situé au 25 quai Panhard et Levasor, 75013 Paris. EDPR France Holding met à disposition ces locaux pour héberger à titre d'établissement principal toutes les entités juridiques françaises du groupe EDPR.

A compter du 1^{er} avril 2018, les salariés relevant de l'activité offshore en France ont été transférés à la société EDPR Offshore France pour faciliter la gestion administrative et aligner la gestion des ressources en France sur le découpage des branches d'activité du Groupe entre onshore et offshore. Seuls quelques salariés dont le départ est prévu courant 2018 ont été conservés sur la société EDPR France Holding pour des raisons de facilité administrative.

En avril 2018, un accord de cession a été signé entre EDPR France Holding et RP Global, portant sur l'acquisition de 4 entités juridiques portant 9 projets en cours de développement. Suite à des évolutions sur certains de ces projets, la finalisation de la transaction a pris du retard et est prévue pour juin 2018.

IV- REGLES ET METHODES COMPTABLES

1- CONVENTIONS GENERALES DE BASE

Les conventions générales comptables ont été appliquées dans le respect du principe de prudence, conformément aux hypothèses de base:

- Continuité de l'exploitation,
- Permanence des méthodes d'un exercice à l'autre,
- Indépendance des exercices.

Et conformément aux règles générales d'établissement et de présentation des comptes édictées par le règlement comptable 2014-03 de l'Autorité des Normes Comptables homologué par arrêté ministériel du 8 septembre 2014 relatif au Plan Comptable Général.

2- CONVENTIONS SPECIFIQUES

Immobilisations Incorporelles et Corporelles

Les immobilisations incorporelles sont composées de l'écart d'acquisition résultant de la convention de successeur de 2013 et des acquisitions de titres réalisées au cours de l'année 2014. Cet écart d'acquisition est rattachable aux actifs corporels des sociétés détenues par la société et aux projets en développement comptabilisés en immobilisations en cours.

• Coût d'entrée des immobilisations corporelles

Les immobilisations sont enregistrées pour leur coût d'achat net, augmenté le cas échéant des taxes non récupérables et des frais accessoires ou de leur coût de production si elles ont été produites par l'entité, conformément au Règlement CRC 2004-06, abrogé et repris par le règlement ANC 2014-03.

L'entité a pris l'option globale d'incorporer les frais d'acquisition dans le coût d'entrée des immobilisations. L'entité a opté pour la comptabilisation des coûts d'emprunt dans le coût d'entrée des immobilisations.

• Cas particuliers des composants

L'entité n'a pas identifié d'immobilisation ayant la nature de composants.

• Amortissements

Les immobilisations ont été amorties selon le mode linéaire en fonction de la durée de consommation des avantages économiques attendus, conformément au Règlement CRC 2002-10, abrogé et repris par le règlement ANC 2014-03.

La base amortissable est éventuellement réduite de sa valeur résiduelle dès lors que cette dernière se trouve être significative et déterminée à l'origine.

Les immobilisations sont amorties à compter de la date de début de consommation des avantages économiques attendus qui leurs sont attachés. Les durées d'amortissement retenues sont les suivantes :

- Les aérogénérateurs	30ans
- Le génie civil	30ans
- Le raccordement électrique	30ans
- Promotion et développement	30ans
- Les différentes démarches administratives	30ans
- Les coûts de démantèlement	30ans
- Et des installations et agencements divers	10 à 20 ans

Il est à noter que les études réalisées par le groupe ont abouti à une réestimation de la durée de vie économique des immobilisations relatives aux parcs éoliens de 25 ans à 30 ans. Cette augmentation prend effet à compter du 1^{er} janvier 2017 et n'ont d'impact que sur les éléments prospectifs de calcul tel que l'évaluation de la provision pour démantèlement.

• Dépréciations

Les immobilisations sont, le cas échéant, dépréciées par voie de provision lorsque leur valeur actuelle devient inférieure à leur valeur nette comptable, conformément au Règlement CRC 2002-10, abrogé et repris par le règlement ANC 2014-03.

- Immobilisations incorporelles

L'entreprise doit apprécier à chaque clôture s'il existe un indice quelconque de perte de valeur (PCG, art. 322-5.1). Les immobilisations incorporelles font le sujet, le cas échéant, d'une provision si la capacité d'EDPR France Holding à générer des projets de parc éoliens suffisamment profitable pour permettre d'absorber les coûts d'exploitation et les charges liées aux projets abandonnés.

- Immobilisations corporelles

Les coûts de développement activités doivent le cas échéant faire l'objet d'une dépréciation dès lors que les conditions d'activation des projets ne sont plus respectées à savoir :

- la faisabilité technique nécessaire à l'achèvement de l'immobilisation incorporelle en vue de sa mise en service ou de sa vente ;
- l'intention d'achever l'immobilisation incorporelle et de l'utiliser ou de la vendre ;
- la capacité à utiliser ou à vendre l'immobilisation incorporelle ;
- la façon dont l'immobilisation incorporelle générera des avantages économiques futurs probables ;
- la disponibilité de ressources
- la capacité à évaluer de façon fiable les dépenses attribuables à l'immobilisation incorporelle au cours de son développement.

- Immobilisations financières

• Coût d'entrée

Ces titres, acquis à titre onéreux, sont comptabilisés à leur coût d'acquisition. Ceux acquis à titre gratuit, par voie d'échange ou reçus à titre d'apport en nature sont comptabilisés à leur valeur vénale. Le cas échéant est intégré dans le coût d'entrée les éventuels montants induits par des clauses d'earn-out dès lors que ceux-ci peuvent être évalués avec une fiabilité suffisante.

Les titres acquis sur l'exercice sont présentés dans le paragraphe II-1 de cette annexe, par ailleurs le tableau des filiales et participations est présenté dans cette même annexe.

• Dépréciations

La valeur d'inventaire des titres de participation s'apprécie notamment par rapport à leur valeur d'utilité et à leur valeur de marché.

La valeur d'utilité s'apprécie notamment par rapport aux perspectives de rentabilité et d'activité de l'entreprise et ou du secteur de l'entreprise ainsi que la valeur stratégique de la participation pour le groupe.

Lorsque la valeur d'inventaire est inférieure à la valeur d'utilité, une provision pour dépréciation est constituée du montant de la différence.

Au 31 décembre 2017, en raison des perspectives de rentabilité futures ainsi qu'en raison de l'avancée des autorisations administratives obtenues permettant la construction des parcs, la valeur d'utilité de ces parcs est au moins égale à la valeur d'inventaire de ces mêmes parcs.

Créances

Les créances sont enregistrées à leur valeur nominale. Elles sont, le cas échéant, dépréciées par voie de provision pour tenir compte des risques de non recouvrement auxquelles elles sont exposées ou lorsque leur valeur actuelle devient inférieure à leur valeur nominale.

Provisions pour risques et charges

Des provisions pour risques et charges sont, le cas échéant, constatées conformément au Règlement CRC 2000-06, abrogé et repris par le règlement ANC 2014-03.

Provisions réglementées

Au 31/12/2017, aucun montant n'a été imputé dans le compte de provision réglementée pour amortissement dérogatoire.

Notion d'exceptionnel

Les éléments des activités ordinaires, même exceptionnels par leur fréquence ou leur montant, sont compris dans le résultat courant.

Au 31 décembre 2017, le résultat exceptionnel déficitaire à hauteur de 289K€ se décompose principalement de la manière suivante :

- reprise de provisions pour pénalités de TVA pour 401K€;
- valeur nette comptable des immobilisations liées à des projets abandonnés pour 708K€ ;
- produit exceptionnel sur autre opération de gestion pour 17K€.

V- INFORMATIONS COMPLEMENTAIRES ET ESTIMATIONS COMPTABLES

Identité de l'entité consolidante

L'entité fait partie, du périmètre de consolidation de EDP Renewables Europe (56 Centro Empresarial Parque Norte Edificio Encina, 28033, Madrid, Espagne) selon la méthode globale.

Opération de trésorerie

Les opérations de trésorerie interviennent non seulement entre la société mère et ses filiales ou sous-filiales mais aussi directement entre ou sous filiales (le lien en capital n'étant exigé qu'à l'égard de la société dominante).

Au cours de l'exercice, la société EDPR France Holding a contracté des avances en compte courant :

- De 15.978€ auprès de Parc éolien de la Hetroye,
- De 7.182€ auprès de la société Eolienne de Calengeville,
- De 85.691€ auprès de MONTAGNE DU HAUT FOREZ,
- De 45.403€ auprès de Boqueho,
- De 2.235€ auprès de Citernes,
- De 435€ auprès de Prouville,
- De 36€ auprès de PE de Louvières

Et accordé une avance en compte courant d'un montant de 47.454€ à EDP Renewables France. Ces avances n'ont généré aucune charge d'intérêts ni produit d'intérêts sur l'année 2017.

La société a par ailleurs souscrit un emprunt auprès de la société EDP Renewables Servicios Financieros (56 Centro Empresarial Parque Norte Edificio Encina, 28033 Madrid Espagne) dont le solde s'élève à 3.729.428€ au 31 décembre 2017. Cet emprunt a généré une charge d'intérêts de 31.776€ sur l'exercice 2017

Activité en matière de développement

Conformément au CRC 2004-06, abrogé et repris par le règlement ANC 2014-03, les frais de développement peuvent être :

- soit comptabilisés en immobilisations s'ils se rapportent à des projets nettement individualisés ayant de sérieuses chances de réussite technique et de rentabilité commerciale (méthode préférentielle) ;
- soit comptabilisés en charges même s'ils répondent à ces critères.

La société a effectué des dépenses en matière de recherche et de développement éolien au cours de l'exercice écoulé :

- 708K€ ont été comptabilisés en charges et correspondent à des projets abandonnés.
- 365K€ relatifs à des coûts externes ont été activés en immobilisation en cours et correspondent à des projets individualisés offrant une perspective de succès.

- 429K€ relatifs à des coûts salariaux qui ont été activés en immobilisation en cours et correspondent à des projets individualisés offrant une perspective de succès.

Engagements financiers

La société n'a contracté aucun emprunt bancaire.

Déficits fiscaux reportables

La société dispose de déficits fiscaux reportables s'élevant à 5.701.649€ au 31 décembre 2017.

VI- TABLEAU DE VARIATION DES CAPITAUX PROPRES

EDPR France HOLDING	01.01.2017	Affectation du résultat 2016	Résultat 2017	Distribution de dividendes	Autres mouvements	31.12.2017
Capital	8 500 000	-	-	-	-	8 500 000
Réserve légale		850 000				850 000
Report à nouveau	-10 756 621	18 503 404	-		-	7 746 783
Dividendes						0
Résultat 2016	19 353 404	-19 353 404	-		-	0
Résultat 2017	-	-	-3 135 391		-	-3 135 391
Provisions réglementées		-	-			0
Total	17 096 783	0	-3 135 391	0	0	13 961 392

VII- LISTE DES FILIALES ET PARTICIPATIONS

En €

Filiales	% de détention	Activité	Chiffre d'affaires	Résultat net	Capitaux propres
EDPR Belgium	0,16%	Production d'électricité	-	-249 578	-1 093 669
ETALONDES	100%	Production d'électricité	-	-4 041	-50 633
LONGS CHAMPS	100%	Production d'électricité	-	4 237	-85 048
CALLENGEVILLE	100%	Production d'électricité	-	-5 468	-7 513
MANCHEVILLE	100%	Production d'électricité	22 673	-44 797	-111 112
LA HETROYE	100%	Production d'électricité	-	-3 048	-10 334
MONTS DE LA MADELEINE	100%	Production d'électricité	-	9 878	32 623
MONTS DU FOREZ ENERGIE	100%	Production d'électricité	-	-6 589	4 327
BOURBRIAC II	100%	Production d'électricité	-	-6 523	-11 101
BOQUEHO	100%	Production d'électricité	812 884	48 617	213 135
SAUVAGEONS	51%	Production d'électricité	1 066 973	525 348	654 376
LE MEE	51%	Production d'électricité	1 614 740	754 329	995 347
PETITE PIECE	51%	Production d'électricité	513 789	214 055	264 160
QUINZE MINES	51%	Production d'électricité	2 175 787	498 955	-2 110 200
FLAVIN	100%	Production d'électricité	-	-3 301	-2 361
CITERNES	100%	Production d'électricité	-	-1 488	-548
PROUVILLE	100%	Production d'électricité	-	-1 488	-548
LOUVIERES	100%	Production d'électricité	-	-1 612	-671
CHAMPAGNE BERRICHONNE	100%	Production d'électricité	1 489 296	81 089	481 436
PAUDY	100%	Production d'électricité	-	-23 047	-11 867

VIII- TRANSACTIONS AVEC LES PARTIES LIEES

La société a réalisé les transactions avec les parties liées suivantes :

Avec la société EDP Renovaveis SA.

Achat de prestation de services en matière de gestion administrative, technique, financière, comptable et fiscale pour un montant annuel de 3.708.772€.

La société n'a pas réalisé d'autres transactions significatives et non courantes avec des sociétés qui lui sont liées et qu'elle ne détient pas en totalité.

Immobilisations

EDPR France Holding

Période du 01/01/17 au 31/12/17
Edition du 22/05/18
Tenue de compte

RUBRIQUES	Valeur brute début exercice	Augmentations par réévaluation	Acquisitions apports, création virements
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES			
Frais d'établissement et de développement			
Autres immobilisations incorporelles	1 966 977		
TOTAL immobilisations incorporelles :	1 966 977		
IMMOBILISATIONS CORPORELLES			
Terrains			
Constructions sur sol propre			
Constructions sur sol d'autrui			
Constructions installations générales			
Installations techniques et outillage industriel			
Installations générales, agencements et divers	6 994		15 012
Matériel de transport			
Matériel de bureau, informatique et mobilier	636		
Emballages récupérables et divers			
Immobilisations corporelles en cours	3 807 830		1 628 176
Avances et acomptes			
TOTAL immobilisations corporelles :	3 815 460		1 643 187
IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES			
Participations évaluées par mises en équivalence			
Autres participations	7 725 898		3 292 198
Autres titres immobilisés			
Prêts et autres immobilisations financières	88 467		128 408
TOTAL immobilisations financières :	7 814 366		3 420 606
TOTAL GÉNÉRAL	13 596 802		5 063 793

RUBRIQUES	Diminutions par virement	Diminutions par cessions mises hors service	Valeur brute fin d'exercice	Réévaluations légales
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES				
Frais d'étab. et de développement				
Autres immobilisations incorporelles			1 966 977	
TOTAL immobilisations incorporelles :			1 966 977	
IMMOBILISATIONS CORPORELLES				
Terrains				
Constructions sur sol propre				
Constructions sur sol d'autrui				
Constructions installations générales				
Install. techn., matériel et out. industriels			22 005	
Inst. générales, agencements et divers				
Matériel de transport			636	
Mat. de bureau, informatique et mobil.				
Emballages récupérables et divers				
Immobilisations corporelles en cours		326 666	5 109 341	
Avances et acomptes				
TOTAL immobilisations corporelles :		326 666	5 131 982	
IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES				
Participations mises en équivalence				
Autres participations		5 962 241	5 055 855	
Autres titres immobilisés				
Prêts et autres immo. financières			216 875	
TOTAL immobilisations financières :		5 962 241	5 272 730	
TOTAL GÉNÉRAL		6 288 907	12 371 689	

Page 17

Amortissements

EDPR France Holding

Période du 01/01/17 au 31/12/17
Edition du 22/05/18
Tenue de compte

SITUATIONS ET MOUVEMENTS DE L'EXERCICE				
IMMOBILISATIONS AMORTISSABLES	Montant début exercice	Augmentations dotations	Diminutions reprises	Montant fin exercice
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES				
Frais d'étab. et de développement				
Autres immobilisations incorporelles				
TOTAL immobilisations incorporelles :				
IMMOBILISATIONS CORPORELLES				
Terrains				
Constructions sur sol propre				
Constructions sur sol d'autrui				
Constructions installations générales				
Installations techn. et outillage industriel				
Inst. générales, agencements et divers	2 686	709		3 395
Matériel de transport				
Mat. de bureau, informatique et mobil.	636			636
Emballages récupérables et divers				
TOTAL immobilisations corporelles :	3 322	709		4 031
TOTAL GÉNÉRAL	3 322	709		4 031

VENTILATIONS DES DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS DE L'EXERCICE			
IMMOBILISATIONS AMORTISSABLES	Amortissements linéaires	Amortissements dégressifs	Amortissements exceptionnels
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES			
Frais d'établissement et de développement			
Autres immobilisations incorporelles			
TOTAL immobilisations incorporelles :			
IMMOBILISATIONS CORPORELLES			
Terrains			
Constructions sur sol propre			
Constructions sur sol d'autrui			
Constructions installations générales			
Installations techniques et outillage industriel			
Installations générales, agencements et divers			
Matériel de transport			
Matériel de bureau, informatique et mobilier			
Emballages récupérables et divers			
TOTAL immobilisations corporelles :			
Frais d'acquisition de titres de participations			
TOTAL GÉNÉRAL			

Page 18

Page 18

Amortissements (suite)

EDPR France Holding

Période du 01/01/17 au 31/12/17
Edition du 22/05/18
Tenue de compte

MOUVEMENTS AFFECTANT LA PROVISION POUR AMORTISSEMENTS DÉROGATOIRES		
IMMOBILISATIONS AMORTISSABLES	Dotations	Reprises
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES Frais d'établissement et de développement Autres immobilisations incorporelles TOTAL immobilisations incorporelles :		
IMMOBILISATIONS CORPORELLES Terrains Constructions sur sol propre Constructions sur sol d'autrui Constructions installations générales Installations techniques et outillage industriel Installations générales, agencements et divers Matériel de transport Matériel de bureau, informatique et mobilier Emballages récupérables et divers TOTAL immobilisations corporelles :		
Frais d'acquisition de titres de participations		
TOTAL GÉNÉRAL		

MOUVEMENTS DE L'EXERCICE AFFECTANT LES CHARGES RÉPARTIES SUR PLUSIEURS EXERCICES				
RUBRIQUES	Montant net début exercice	Augmentations	Dotations de l'exercice aux amortissements	Montant net fin exercice
Frais d'émission d'emprunts à étaler				
Primes de remboursem. des obligations				

Provisions Inscrites au Bilan

EDPR France Holding

Période du 01/01/17 au 31/12/17
Edition du 22/05/18
Tenue de compte

RUBRIQUES	Montant début exercice	Augmentations dotations	Diminutions reprises	Montant fin exercice
Prov. pour reconstitution des gisements Provisions pour investissement Provisions pour hausse des prix Amortissements dérogatoires Dont majorations exceptionnelles de 30% Provisions pour prêts d'installation Autres provisions réglementées				
PROVISIONS RÉGLEMENTÉES				
Provisions pour litiges Prov. pour garant. données aux clients Prov. pour pertes sur marchés à terme Provisions pour amendes et pénalités Provisions pour pertes de change Prov. pour pensions et obligat. simil. Provisions pour impôts Prov. pour renouvellement des immo. Provisions pour gros entretien et grandes révisions Provisions pour charges sociales et fiscales sur congés à payer Autres prov. pour risques et charges				
PROV. POUR RISQUES ET CHARGES	1 000 626		401 000	599 626
Prov. sur immobilisations incorporelles Prov. sur immobilisations corporelles Prov. sur immo. titres mis en équival. Prov. sur immo. titres de participation Prov. sur autres immo. financières Provisions sur stocks et en cours Provisions sur comptes clients Autres provisions pour dépréciation	1 336 929			1 336 929
PROVISIONS POUR DÉPRÉCIATION	1 336 929			1 336 929
TOTAL GÉNÉRAL	2 337 555		401 000	1 936 555

Charges à Payer

EDPR France Holding

Période du 01/01/17 au 31/12/17
Edition du 22/05/18
Tenue de compte

MONTANT DES CHARGES À PAYER INCLUS DANS LES POSTES SUIVANTS DU BILAN	Montant
Emprunts obligataires convertibles	
Autres emprunts obligataires	
Emprunts et dettes auprès des établissements de crédit	
Emprunts et dettes financières divers	404
Dettes fournisseurs et comptes rattachés	1 790 464
Dettes fiscales et sociales	1 008 534
Dettes sur immobilisations et comptes rattachés	
Disponibilités, charges à payer	
Autres dettes	
TOTAL	2 799 402

Produits à Recevoir

EDPR France Holding

Période du 01/01/17 au 31/12/17
Edition du 22/05/18
Tenue de compte

MONTANT DES PRODUITS À RECEVOIR INCLUS DANS LES POSTES SUIVANTS DU BILAN	Montant
Immobilisations financières	
Créances rattachées à des participations	
Autres immobilisations financières	
Créances	
Créances clients et comptes rattachés	1 030 101
Personnel	
Organismes sociaux	
État	
Divers, produits à recevoir	
Autres créances	
Valeurs Mobilières de Placement	
Disponibilités	
TOTAL	1 030 101

Charges et Produits Constatés d'Avance

EDPR France Holding

Période du 01/01/17 au 31/12/17
Edition du 22/05/18
Tenue de compte

RUBRIQUES	Charges	Produits
Charges ou produits d'exploitation		
Charges ou produits financiers		
Charges ou produits exceptionnels		
TOTAL		

Charges à Répartir sur Plusieurs Exercices

EDPR France Holding

Période du 01/01/17 au 31/12/17
Edition du 22/05/18
Tenue de compte

RUBRIQUES	Montant	Taux d'amortissem.
Charges différées		
Frais d'acquisition des immobilisations		
Frais d'émission des emprunts		
Charges à étaler		
TOTAL		

État des Échéances des Créances et Dettes

EDPR France Holding

Période du 01/01/2017 au 31/12/17
Edition du 22/05/2018
Tenue de compte EURO

ÉTAT DES CRÉANCES	Montant Brut	A 1 an au plus	A plus d'1 an
DE L'ACTIF IMMOBILISÉ			
Créances rattachées à des participations			
Prêts			
Autres immobilisations financières	216 875		
TOTAL de l'actif immobilisé :	216 875		
DE L'ACTIF CIRCULANT			
Clients douteux ou litigieux			
Autres créances clients	8 516 203	8 516 203	
Créance représent. de titres prêtés ou remis en garantie			
Personnel et comptes rattachés			
Sécurité sociale et autres organismes sociaux			
État - Impôts sur les bénéfices	2 089 863	2 089 863	
État - Taxe sur la valeur ajoutée	0	0	
État - Autres impôts, taxes et versements assimilés			
État - Divers			
Groupe et associés	4 873 652	4 873 652	
Débiteurs divers	572 238		
TOTAL de l'actif circulant :	16 051 955	15 479 718	0
CHARGES CONSTATÉES D'AVANCE			0
TOTAL GÉNÉRAL	16 268 830	15 479 718	0

ÉTAT DES DETTES	Montant Brut	A 1 an au plus	A plus d'1 an et 5 ans au plus	A plus de 5 ans
Emprunts obligataires convertibles				
Autres emprunts obligataires				
Après des établissements de crédit :				
- à 1 an maximum à l'origine				
- à plus d'1 an à l'origine			0	
Emprunts et dettes financières divers	3 855 527		3 855 527	
Fournisseurs et comptes rattachés	7 399 801	7 399 801		
Personnel et comptes rattachés	894 566	894 566		
Sécurité sociale et autres organismes	449 514	449 514		
Impôts sur les bénéfices	22 457	22 457		
Taxe sur la valeur ajoutée	783 557	783 557		
Obligations cautionnées				
Autres impôts, taxes et assimilés	88 079	88 079		
Dettes sur immo. et comptes rattachés				
Groupe et associés	156 960	156 960		
Autres dettes				
Dettes représentat. de titres empruntés				
Produits constatés d'avance				
TOTAL GÉNÉRAL	13 650 460	9 794 933	3 855 527	0

État des Échéances des Créances et Dettes

EDPR France Holding

Période du 01/01/2017 au 31/12/17
Edition du 22/05/2018
Tenue de compte EURO

ÉTAT DES CRÉANCES	Montant Brut	A 1 an au plus	A plus d'1 an
DE L'ACTIF IMMOBILISÉ			
Créances rattachées à des participations			
Prêts			
Autres immobilisations financières	216 875		
TOTAL de l'actif immobilisé :	216 875		
DE L'ACTIF CIRCULANT			
Clients douteux ou litigieux			
Autres créances clients	8 516 203	8 516 203	
Créance représent. de titres prêtés ou remis en garantie			
Personnel et comptes rattachés			
Sécurité sociale et autres organismes sociaux			
État - Impôts sur les bénéfices	2 089 863	2 089 863	
État - Taxe sur la valeur ajoutée	0	0	
État - Autres impôts, taxes et versements assimilés			
État - Divers			
Groupe et associés	5 175 567	5 175 567	
Débiteurs divers	572 238		
TOTAL de l'actif circulant :	16 353 870	16 353 870	0
CHARGES CONSTATÉES D'AVANCE			0

TOTAL GÉNÉRAL	16 570 745	16 353 870	0
----------------------	-------------------	-------------------	----------

ÉTAT DES DETTES	Montant Brut	A 1 an au plus	A plus d'1 an et 5 ans au plus	A plus de 5 ans
Emprunts obligataires convertibles				
Autres emprunts obligataires				
Après des établissements de crédit :				
- à 1 an maximum à l'origine				
- à plus d'1 an à l'origine			0	
Emprunts et dettes financières divers	3 855 527		3 855 527	
Fournisseurs et comptes rattachés	7 399 801	7 399 801		
Personnel et comptes rattachés	894 566	894 566		
Sécurité sociale et autres organismes	449 514	449 514		
Impôts sur les bénéfices	22 457	22 457		
Taxe sur la valeur ajoutée	783 557	783 557		
Obligations cautionnées				
Autres impôts, taxes et assimilés	88 079	88 079		
Dettes sur immo. et comptes rattachés				
Groupe et associés	156 960	156 960		
Autres dettes				
Dettes représentat. de titres empruntés				
Produits constatés d'avance				

TOTAL GÉNÉRAL	13 650 460	9 794 933	3 855 527	0
----------------------	-------------------	------------------	------------------	----------

10.3. Comptes annuels relatifs à l'exercice clos au 31 décembre 2018

10.3.1. Bilan

Bilan Actif		Période du 01/01/18 au 12/31/18		
EDPR France Holding		Edition du 05/07/19		
		Tenue de compte		
RUBRIQUES	BRUT	Amortissements	Net (N) 12/31/2018	Net (N-1) 12/31/2017
CAPITAL SOUSCRIT NON APPELÉ				
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES				
Frais d'établissement				
Frais de développement				
Concession, brevets et droits similaires				
Fonds commercial	1 966 977		1 966 977	1 966 977
Autres immobilisations incorporelles				
Avances et acomptes sur immobilisations incorporelles				
TOTAL immobilisations incorporelles :	1 966 977		1 966 977	1 966 977
IMMOBILISATIONS CORPORELLES				
Terrains				
Constructions				
Installations techniques, matériel et outillage industriel				
Autres immobilisations corporelles	208 845	4 448	204 398	18 611
Immobilisations en cours	6 983 438		6 983 438	5 109 341
Avances et acomptes				
TOTAL immobilisations corporelles :	7 192 283	4 448	7 187 836	5 127 951
IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES				
Participations évaluées par mise en équivalence				
Autres participations	63 657 851	1 336 929	62 320 922	3 718 926
Créances rattachées à des participations				
Autres titres immobilisés				
Prêts				
Autres immobilisations financières	218 372		218 372	216 875
TOTAL immobilisations financières :	63 876 223	1 336 929	62 539 294	3 935 801
ACTIF IMMOBILISÉ	73 035 483	1 341 377	71 694 106	11 030 729
STOCKS ET EN-COURS				
Matières premières et approvisionnement				
Stocks d'en-cours de production de biens				
Stocks d'en-cours production de services				
Stocks produits intermédiaires et finis				
Stocks de marchandises				
TOTAL stocks et en-cours :				
CRÉANCES				
Avances, acomptes versés sur commandes	813 923		813 923	1 128 795
Créances clients et comptes rattachés	4 563 543		4 563 543	8 516 203
Autres créances	18 104 749		18 104 749	11 805 806
Capital souscrit et appelé, non versé				
TOTAL créances :	23 482 216		23 482 216	21 450 804
DISPONIBILITÉS ET DIVERS				
Valeurs mobilières de placement				
Disponibilités				
Charges constatées d'avance	173 235		173 235	
TOTAL disponibilités et divers :	173 235		173 235	
ACTIF CIRCULANT	23 655 450		23 655 450	21 450 804
Frais d'émission d'emprunts à étaler				
Primes remboursement des obligations				
Écarts de conversion actif				
TOTAL GÉNÉRAL	96 690 933	1 341 377	95 349 556	32 481 533

Bilan Passif

EDPR France Holding

Période du 01/01/18 au 12/31/18
Edition du 05/07/19
Tenue de compte

RUBRIQUES	Net (N) 12/31/2018	Net (N-1) 12/31/2017
SITUATION NETTE		
Capital social ou individuel dont versé	8 500 000	8 500 000
Primes d'émission, de fusion, d'apport, ...		
Écarts de réévaluation dont écart d'équivalence		
Réserve légale	850 000	850 000
Réserves statutaires ou contractuelles		
Réserves réglementées		
Autres réserves		
Report à nouveau	4 611 392	7 746 783
Résultat de l'exercice	(5 436 920)	(3 135 391)
TOTAL situation nette :	8 524 473	13 961 392
SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT		
PROVISIONS RÉGLEMENTÉES		
CAPITAUX PROPRES	8 524 473	13 961 392
Produits des émissions de titres participatifs		
Avances conditionnées		
AUTRES FONDS PROPRES		
Provisions pour risques		
Provisions pour charges		
PROVISIONS POUR RISQUES ET CHARGES	599 626	599 626
DETTES FINANCIÈRES		
Emprunts obligataires convertibles		
Autres emprunts obligataires		
Emprunts et dettes auprès des établissements de crédit		
Emprunts et dettes financières divers	70 079 861	4 012 488
TOTAL dettes financières :	70 079 861	4 012 488
AVANCES ET ACOMPTES RECUS SUR COMMANDES EN COURS		
DETTES DIVERSES		
Dettes fournisseurs et comptes rattachés	7 764 706	6 827 563
Dettes fiscales et sociales	8 365 904	7 080 464
Dettes sur immobilisations et comptes rattachés		
Autres dettes	14 986	
TOTAL dettes diverses :	16 145 597	13 908 027
PRODUITS CONSTATÉS D'AVANCE		
DETTES	86 225 458	17 920 515
Écarts de conversion passif		
TOTAL GÉNÉRAL	95 349 556	32 481 533

10.3.2. Comptes de résultat

Compte de Résultat (Première Partie)

EDPR France Holding

Période du 01/01/18 au 12/31/18
Edition du 05/07/19
Tenue de compte

RUBRIQUES	France	Export	Net (N) 12/31/2018	Net (N-1) 12/31/2017
Ventes de marchandises				
Production vendue de biens				
Production vendue de services	6 239 505		6 239 505	6 097 575
Chiffres d'affaires nets	6 239 505		6 239 505	6 097 575
Production stockée			1 912 610	793 572
Production immobilisée				
Subventions d'exploitation				
Reprises sur amortissements et provisions, transfert de charges			329 415	1 819 723
Autres produits			453 937	412 824
PRODUITS D'EXPLOITATION			8 935 467	9 123 695
CHARGES EXTERNES				
Achats de marchandises [et droits de douane]				
Variation de stock de marchandises				
Achats de matières premières et autres approvisionnements				
Variation de stock [matières premières et approvisionnements]				
Autres achats et charges externes			9 011 630	6 144 293
TOTAL charges externes :			9 011 630	6 144 293
IMPOTS, TAXES ET VERSEMENTS ASSIMILÉS			273 755	138 771
CHARGES DE PERSONNEL				
Salaires et traitements			3 308 501	3 388 040
Charges sociales			1 425 976	1 720 105
TOTAL charges de personnel :			4 734 478	5 108 144
DOTATIONS D'EXPLOITATION				
Dotations aux amortissements sur immobilisations			417	709
Dotations aux provisions sur immobilisations				
Dotations aux provisions sur actif circulant				
Dotations aux provisions pour risques et charges				
TOTAL dotations d'exploitation :			417	709
AUTRES CHARGES D'EXPLOITATION			274 274	561 072
CHARGES D'EXPLOITATION			14 294 554	11 952 989
RÉSULTAT D'EXPLOITATION			(5 359 087)	(2 829 295)

Compte de Résultat (Seconde Partie)

EDPR France Holding

Période du 01/01/18 au 12/31/18
Edition du 05/07/19
Tenue de compte

RUBRIQUES	Net (N) 12/31/2018	Net (N-1) 12/31/2017
RÉSULTAT D'EXPLOITATION	(5 359 087)	(2 829 295)
Bénéfice attribué ou perte transférée Perte supportée ou bénéfice transféré		
PRODUITS FINANCIERS		1 136
Produits financiers de participation		
Produits des autres valeurs mobilières et créances de l'actif immobilisé		
Autres intérêts et produits assimilés		
Reprises sur provisions et transferts de charges		
Différences positives de change	21	
Produits nets sur cessions de valeurs mobilières de placement		
	21	1 136
CHARGES FINANCIÈRES		
Dotations financières aux amortissements et provisions		
Intérêts et charges assimilées	209 876	32 180
Différences négatives de change	98	
Charges nettes sur cessions de valeurs mobilières de placement		
	209 974	32 180
RÉSULTAT FINANCIER	(209 953)	(31 043)
RÉSULTAT COURANT AVANT IMPÔTS	(5 569 040)	(2 860 338)
PRODUITS EXCEPTIONNELS		
Produits exceptionnels sur opérations de gestion	205 421	17 428
Produits exceptionnels sur opérations en capital		401 000
Reprises sur provisions et transferts de charges		
	205 421	418 428
CHARGES EXCEPTIONNELLES		
Charges exceptionnelles sur opérations de gestion	73 300	707 831
Charges exceptionnelles sur opérations en capital		
Dotations exceptionnelles aux amortissements et provisions		
	73 300	707 831
RÉSULTAT EXCEPTIONNEL	132 121	(289 403)
Participation des salariés aux résultats de l'entreprise		
Impôts sur les bénéfices		(14 351)
TOTAL DES PRODUITS	9 140 908	9 543 259
TOTAL DES CHARGES	14 577 827	12 678 649
BÉNÉFICE OU PERTE	(5 436 920)	(3 135 391)

10.3.3. Annexe aux comptes annuels

EDPR France Holding : Annexes des comptes au 31 décembre 2018

Les notes et tableaux ci-après font parties intégrantes des comptes relatifs à l'exercice couvrant la période allant du 1^{er} janvier 2018 au 31 décembre 2018. Elles accompagnent le bilan dont le total s'élève à 95.349.556€ et le compte de résultat dégagant une perte d'un montant de 5.436.920€.

I- PRESENTATION DE L'ENTITE ET DES SPECIFICITES LIEES A L'ACTIVITE

La société EDPR France Holding a été immatriculée le 1^{er} octobre 2013. Elle a pour objet le développement, la construction et l'exploitation d'installations éoliennes ainsi que toutes opérations commerciales, industrielles, financières, mobilières ou immobilières pouvant s'y rattacher directement ou indirectement, ce qui comprend les engagements financiers de toute nature, relatifs notamment à l'octroi de sûretés intragroupes ayant pour objet ou pour conséquence de favoriser la poursuite de l'objet social et la préservation des intérêts de la société, appréciés, le cas échéant, au regard du groupe auquel elle appartient au sens de l'article L233-3 du code de commerce.

La société emploie 59 salariés au 31 décembre 2018.

II- FAITS SIGNIFICATIFS DE L'EXERCICE

En avril 2018, un accord de cession a été signé entre EDPR France Holding et RP Global, portant sur l'acquisition de 4 entités juridiques (La Plaine de Nouaille, Le Chemin de Saint Druon, Parc Eolien des 7 Domaines, Le Chemin de la Corvée, portant 9 projets en cours de développement pour un montant après ajustements de 34.684.668€.

En août 2018, un accord de cession a été signé entre EDPR France Holding et Gamesa, portant sur l'acquisition d'un entité juridique (Parc Eolien de la Cote du Cerisat), portant de un projet en cours de développement pour un montant après ajustements de 23.913.328€.

III- FAITS SIGNIFICATIFS POSTERIEURS A LA PERIODE

Néant

IV- PRINCIPES, REGLES ET METHODES COMPTABLES

1- CONVENTIONS GENERALES DE BASE

Les comptes annuels ont été établis conformément aux dispositions du règlement ANC n°2014-03 modifié relatif au Plan Comptable Général. Le règlement ANC n°2018-01 du 20 avril 2018, modifiant le règlement n°2014-03 du 5 juin 2014, a été homologué par l'arrêté du 8 octobre 2018 publié au Journal officiel du 9 octobre 2018. Ce nouveau règlement complète des règlements publiés avant cette date et les principes comptables précédemment admis.

La méthode de base retenue pour l'évaluation des éléments du patrimoine est la méthode des coûts historiques

Les conventions générales comptables ont été appliquées dans le respect du principe de prudence, conformément aux hypothèses de base :

- Continuité de l'exploitation,
- Permanence des méthodes d'un exercice à l'autre,
- Indépendance des exercices.

Les modes d'évaluation sont restés constants d'un exercice à l'autre. Les données comparatives ont également pu faire l'objet de certains reclassements de présentation afin de les aligner sur la présentation des données de la période.

2- CONVENTIONS SPECIFIQUES

Immobilisations Incorporelles et Corporelles

Les immobilisations incorporelles sont composées de l'écart d'acquisition résultant de la convention de successeur de 2013 et des acquisitions de titres réalisées au cours de l'année 2014. Cet écart d'acquisition est rattachable aux actifs corporels des sociétés détenues par la société et aux projets en développement comptabilisés en immobilisations en cours.

• Coût d'entrée des immobilisations corporelles

Les immobilisations sont enregistrées pour leur coût d'achat net, augmenté le cas échéant des taxes non récupérables et des frais accessoires ou de leur coût de production si elles ont été produites par l'entité, conformément au Règlement CRC 2004-06, abrogé et repris par le règlement ANC n°2018-01.

L'entité a pris l'option globale d'incorporer les frais d'acquisition dans le coût d'entrée des immobilisations. L'entité a opté pour la comptabilisation des coûts d'emprunt dans le coût d'entrée des immobilisations.

• Cas particuliers des composants

L'entité n'a pas identifié d'immobilisation ayant la nature de composants.

• Amortissements

Les immobilisations ont été amorties selon le mode linéaire en fonction de la durée de consommation des avantages économiques attendus, conformément au Règlement CRC 2002-10, abrogé et repris par le règlement ANC 2014-03 modifié.

La base amortissable est éventuellement réduite de sa valeur résiduelle dès lors que cette dernière se trouve être significative et déterminée à l'origine.

Les immobilisations sont amorties à compter de la date de début de consommation des avantages économiques attendus qui leurs sont attachés. Les durées d'amortissement retenues sont les suivantes :

- Les installations techniques	30 ans
- Les aérogénérateurs	30 ans
- Le génie civil et installations électriques	30 ans
- Le raccordement électrique	30 ans
- Les différentes démarches administratives	30 ans
- Les coûts de démantèlement	30 ans
- Les installations et agencements divers	10 à 20 ans

Il est à noter que les études réalisées par le groupe ont abouti à une réestimation de la durée de vie économique des immobilisations relatives aux parcs éoliens de 25 ans à 30 ans. Cette augmentation prend effet à compter du 1^{er} janvier 2017 et n'ont d'impact que sur les éléments prospectifs de calcul tel que l'évaluation de la provision pour démantèlement.

• Dépréciations

Les immobilisations sont, le cas échéant, dépréciées par voie de provision lorsque leur valeur actuelle devient inférieure à leur valeur nette comptable, conformément au Règlement CRC 2002-10, abrogé et repris par le règlement ANC 2014-03 modifié.

- Immobilisations incorporelles

L'entreprise doit apprécier à chaque clôture s'il existe un indice quelconque de perte de valeur (PCG, art. 322-5.1). Les immobilisations incorporelles font le sujet, le cas échéant, d'une provision si la capacité d'EDPR France Holding à générer des projets de parc éoliens suffisamment profitable pour permettre d'absorber les coûts d'exploitation et les charges liées aux projets abandonnés.

– Immobilisations corporelles

Les coûts de développement activités doivent le cas échéant faire l'objet d'une dépréciation dès lors que les conditions d'activation des projets ne sont plus respectées à savoir :

- la faisabilité technique nécessaire à l'achèvement de l'immobilisation incorporelle en vue de sa mise en service ou de sa vente ;
- l'intention d'achever l'immobilisation incorporelle et de l'utiliser ou de la vendre ;
- la capacité à utiliser ou à vendre l'immobilisation incorporelle ;
- la façon dont l'immobilisation incorporelle générera des avantages économiques futurs probables ;
- la disponibilité de ressources
- la capacité à évaluer de façon fiable les dépenses attribuables à l'immobilisation incorporelle au cours de son développement.

– Immobilisations financières

• Coût d'entrée

Ces titres, acquis à titre onéreux, sont comptabilisés à leur coût d'acquisition. Ceux acquis à titre gratuit, par voie d'échange ou reçus à titre d'apport en nature sont comptabilisés à leur valeur vénale. Le cas échéant est intégré dans le coût d'entrée les éventuels montants induits par des clauses d'earn-out dès lors que ceux-ci peuvent être évalués avec une fiabilité suffisante.

Les titres acquis sur l'exercice sont présentés dans le paragraphe II-1 de cette annexe, par ailleurs le tableau des filiales et participations est présenté dans cette même annexe.

• Dépréciations

La valeur d'inventaire des titres de participation s'apprécie notamment par rapport à leur valeur d'utilité et à leur valeur de marché.

La valeur d'utilité s'apprécie notamment par rapport aux perspectives de rentabilité et d'activité de l'entreprise et ou du secteur de l'entreprise ainsi que la valeur stratégique de la participation pour le groupe.

Lorsque la valeur d'inventaire est inférieure à la valeur d'utilité, une provision pour dépréciation est constituée du montant de la différence.

Au 31 décembre 2018, en raison des perspectives de rentabilité futures ainsi qu'en raison de l'avancée des autorisations administratives obtenues permettant la construction des parcs, la valeur d'utilité de ces parcs est au moins égale à la valeur d'inventaire de ces mêmes parcs.

Créances

Les créances sont enregistrées à leur valeur nominale. Elles sont, le cas échéant, dépréciées par voie de provision pour tenir compte des risques de non recouvrement auxquelles elles sont exposées ou lorsque leur valeur actuelle devient inférieure à leur valeur nominale.

Provisions pour risques et charges

Des provisions pour risques et charges sont, le cas échéant, constatées conformément au Règlement CRC 2000-06, abrogé et repris par le règlement ANC 2014-03 modifié.

Provisions réglementées

Au 31/12/2018, aucun montant n'a été imputé dans le compte de provision réglementée pour amortissement dérogatoire.

V- INFORMATIONS COMPLEMENTAIRES ET ESTIMATIONS COMPTABLES

Identité de l'entité consolidante

L'entité fait partie, du périmètre de consolidation de EDP Renewables Europe (56 Centro Empresarial Parque Norte Edificio Encina, 28033, Madrid, Espagne) selon la méthode globale.

Opération de trésorerie

Les opérations de trésorerie interviennent non seulement entre la société mère et ses filiales ou sous-filiales mais aussi directement entre ou sous filiales (le lien en capital n'étant exigé qu'à l'égard de la société dominante).

Au cours de l'exercice, la société EDPR France Holding a contracté des avances en compte courant d'un montant de 2.818.112€ avec ses filiales. Ces avances n'ont généré aucune charge d'intérêts ni produit d'intérêts sur l'année 2018.

La société a par ailleurs souscrit un emprunt auprès de la société EDP Renewables Servicios Financieros (56 Centro Empresarial Parque Norte Edificio Encina, 28033 Madrid Espagne) dont le solde s'élève à 57.000.000€ au 31 décembre 2018. Cet emprunt a généré une charge d'intérêts de 99.916€ sur l'exercice 2017

Activité en matière de développement

Conformément au CRC 2004-06, abrogé et repris par le règlement ANC 2014-03 modifié., les frais de développement peuvent être :

- soit comptabilisés en immobilisations s'ils se rapportent à des projets nettement individualisés ayant de sérieuses chances de réussite technique et de rentabilité commerciale (méthode préférentielle) ;
- soit comptabilisés en charges même s'ils répondent à ces critères.

La société a effectué des dépenses en matière de recherche et de développement éolien au cours de l'exercice écoulé :

- 1.363K€ relatifs à des coûts externes ont été activés en immobilisation en cours et correspondent à des projets individualisés offrant une perspective de succès.
- 549K€ relatifs à des coûts salariaux qui ont été activés en immobilisation en cours et correspondent à des projets individualisés offrant une perspective de succès.

Engagements financiers

La société n'a contracté aucun emprunt bancaire.

Charges et produits exceptionnels

Au 31 décembre 2018, le résultat exceptionnel de 132.121€ se décompose de la manière suivante :

- charges exceptionnelles sur opération de gestion pour 73.300€.
- reprises exceptionnelles sur opération de gestion pour 205.421€.

Déficits fiscaux reportables

La société dispose de déficits fiscaux reportables s'élevant à 11.091.115€ au 31 décembre 2018.

VI- TABLEAU DE VARIATION DES CAPITAUX PROPRES

Le capital social est composé de 8.500.000 parts sociales d'une valeur nominales de 1€.

EDPR France HOLDING	01.01.2018	Affectation du résultat 2017	Résultat 2018	Distribution de dividendes	Autres mouvements	31.12.2018
Capital	8 500 000	-	-	-	-	8 500 000
Réserve légale	850 000	-	-	-	-	850 000
Report à nouveau	7 746 783	-3 135 391	-	-	-	4 611 392
Dividendes	-	-	-	-	-	-
Résultat 2017	-3 135 391	3 135 391	-	-	-	-
Résultat 2018	-	-	-5 436 920	-	-	-5 436 920
Provisions réglementées	-	-	-	-	-	-
Total	13 961 392	-	-5 436 920	-	-	8 524 473

VII- LISTE DES FILIALES ET PARTICIPATIONS

Filiales	% de détention	Activité	Chiffre d'affaires	Résultat net	Capitaux propres
SOCPE Sauvageons	51%	Production d'électricité	824.401	300.179	602.737
SOCPE Quinze Mines	51%	Production d'électricité	1.783.405	336.460	-2.499.634
SOCPE Le Mée	51%	Production d'électricité	1.144.026	351.898	804.449
SOCPE Petite Pièce	51%	Production d'électricité	317.745	39.363	145.809
Eolienne d'Etalondes	100%	Production d'électricité	0	-10.775	-61.409
Parc Eolien des Longs Champs	100%	Production d'électricité	0	-15.396	-100.443
Parc Eolien de Mancheville	100%	Production d'électricité	720.065	-3.036	131.606
Parc Eolien de la Hetroye	100%	Production d'électricité	0	-5.142	-15.476
Eolienne de Callengeville	100%	Production d'électricité	0	-5.019	-12.532
Monts de la Madeleine Energie	100%	Production d'électricité	0	-5.185	27.438
Monts du Forez Energie	100%	Production d'électricité	0	-3.360	967
Bourbriac II	100%	Production d'électricité	0	-5.904	-17.004
Parc Eolien de Boqueho-Plouagat	100%	Production d'électricité	1.556.966	85.474	785.815
Parc Eolien de Flavin	100%	Production d'électricité	324.414	-286.778	12.378
Parc Eolien de Citermes	100%	Production d'électricité	0	-6.237	-6.784
Parc éolien de Prouville	100%	Production d'électricité	0	-5.037	-5.584
Parc éolien de Louvières	100%	Production d'électricité	0	-5.652	-6.323
Parc Eolien Champagne Berrichonne	100%	Production d'électricité	2.128.382	179.380	1.488.815
Parc Eolien de Paudy	100%	Production d'électricité	0	-128.425	-140.291
La Plaine de Nouaille	100%	Production d'électricité	0	-20.695	-12.638
Le Chemin de Saint Druon	100%	Production d'électricité	0	-12.031	80.025
Parc Eolien des 7 Domaines	100%	Production d'électricité	0	-14.442	-5.375
Le Chemin de la Corvée	100%	Production d'électricité	0	-58.989	64.067
Parc Eolien de la Cote du Cerisat	100%	Production d'électricité	0	-11.762	13.317
EDPR Belgium	0,16%	Production d'électricité	0	-170.680	985.651

VIII- TRANSACTIONS AVEC LES PARTIES LIEES

La société a réalisé les transactions avec les parties liées suivantes :

Achat de prestation de services avec la société EDP Renovaveis SA en matière de gestion administrative, technique, financière, comptable et fiscale pour un montant annuel de 4.796.731€.

Prestation de services avec son filiales en matière de gestion administrative, technique, financière, comptable et fiscale pour un montant annuel de 5.946.632€.

Immobilisations

EDPR France Holding

Période du 01/01/18 au 31/12/18
Edition du 01/07/19
Tenue de compte

RUBRIQUES	Valeur brute début exercice	Augmentations par réévaluation	Acquisitions apports, création virements
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES			
Frais d'établissement et de développement			
Autres immobilisations incorporelles	1 966 977		
TOTAL immobilisations incorporelles :	1 966 977		
IMMOBILISATIONS CORPORELLES			
Terrains			
Constructions sur sol propre			
Constructions sur sol d'autrui			
Constructions installations générales			
Installations techniques et outillage industriel			
Installations générales, agencements et divers	22 005		186 204
Matériel de transport			
Matériel de bureau, informatique et mobilier	636		
Emballages récupérables et divers			
Immobilisations corporelles en cours	5 109 341		1 874 097
Avances et acomptes			
TOTAL immobilisations corporelles :	5 131 982		2 060 301
IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES			
Participations évaluées par mises en équivalence			
Autres participations	5 055 855		58 601 996
Autres titres immobilisés			
Prêts et autres immobilisations financières	216 875		1 497
TOTAL immobilisations financières :	5 272 730		58 603 493
TOTAL GÉNÉRAL	12 371 689		60 663 794

RUBRIQUES	Diminutions par virement	Diminutions par cessions mises hors service	Valeur brute fin d'exercice	Réévaluations légales
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES				
Frais d'étab. et de développement				
Autres immobilisations incorporelles			1 966 977	
TOTAL immobilisations incorporelles :			1 966 977	
IMMOBILISATIONS CORPORELLES				
Terrains				
Constructions sur sol propre				
Constructions sur sol d'autrui				
Constructions installations générales				
Install. techn., matériel et out. industriels			208 209	
Inst. générales, agencements et divers				
Matériel de transport				
Mat. de bureau, informatique et mobil.			636	
Emballages récupérables et divers				
Immobilisations corporelles en cours			6 983 438	
Avances et acomptes				
TOTAL immobilisations corporelles :			7 192 283	
IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES				
Participations mises en équivalence				
Autres participations			63 657 851	
Autres titres immobilisés				
Prêts et autres immo. financières			218 372	
TOTAL immobilisations financières :			63 876 223	
TOTAL GÉNÉRAL			73 035 483	

Amortissements

EDPR France Holding

Période du 01/01/18 au 12/31/18
Edition du 05/07/19
Tenue de compte

SITUATIONS ET MOUVEMENTS DE L'EXERCICE				
IMMOBILISATIONS AMORTISSABLES	Montant début exercice	Augmentations dotations	Diminutions reprises	Montant fin exercice
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES				
Frais d'étab. et de développement				
Autres immobilisations incorporelles				
TOTAL immobilisations incorporelles :				
IMMOBILISATIONS CORPORELLES				
Terrains				
Constructions sur sol propre				
Constructions sur sol d'autrui				
Constructions installations générales				
Installations techn. et outillage industriel				
Inst. générales, agencements et divers	3 395	417		3 812
Matériel de transport				
Mat. de bureau, informatique et mobil.	636			636
Emballages récupérables et divers				
TOTAL immobilisations corporelles :	4 031	417		4 448
TOTAL GÉNÉRAL	4 031	417		4 448

VENTILATIONS DES DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS DE L'EXERCICE			
IMMOBILISATIONS AMORTISSABLES	Amortissements linéaires	Amortissements dégressifs	Amortissements exceptionnels
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES			
Frais d'établissement et de développement			
Autres immobilisations incorporelles			
TOTAL immobilisations incorporelles :			
IMMOBILISATIONS CORPORELLES			
Terrains			
Constructions sur sol propre			
Constructions sur sol d'autrui			
Constructions installations générales			
Installations techniques et outillage industriel			
Installations générales, agencements et divers			
Matériel de transport			
Matériel de bureau, informatique et mobilier			
Emballages récupérables et divers			
TOTAL immobilisations corporelles :			
Frais d'acquisition de titres de participations			
TOTAL GÉNÉRAL			

Sage

Provisions Inscrites au Bilan

EDPR France Holding

Période du 01/01/18 au 12/31/18
Edition du 05/07/19
Tenue de compte

RUBRIQUES	Montant début exercice	Augmentations dotations	Diminutions reprises	Montant fin exercice
Prov. pour reconstitution des gisements Provisions pour investissement Provisions pour hausse des prix Amortissements dérogatoires Dont majorations exceptionnelles de 30% Provisions pour prêts d'installation Autres provisions réglementées				
PROVISIONS RÉGLEMENTÉES				
Provisions pour litiges Prov. pour garant. données aux clients Prov. pour pertes sur marchés à terme Provisions pour amendes et pénalités Provisions pour pertes de change Prov. pour pensions et obligat. simil. Provisions pour impôts Prov. pour renouvellement des immo. Provisions pour gros entretien et grandes révisions Provisions pour charges sociales et fiscales sur congés à payer Autres prov. pour risques et charges				
PROV. POUR RISQUES ET CHARGES	599 626			599 626
Prov. sur immobilisations incorporelles Prov. sur immobilisations corporelles Prov. sur immo. titres mis en équival. Prov. sur immo. titres de participation Prov. sur autres immo. financières Provisions sur stocks et en cours Provisions sur comptes clients Autres provisions pour dépréciation				
PROVISIONS POUR DÉPRÉCIATION	1 336 929			1 336 929
TOTAL GÉNÉRAL	1 936 555			1 936 555

État des Échéances des Créances et Dettes

EDPR France Holding

Période du 01/01/18 au 12/31/18
Edition du 05/07/19
Tenue de compte

ÉTAT DES CRÉANCES	Montant brut	A 1 an au plus	A plus d'1 an	
DE L'ACTIF IMMOBILISÉ				
Créances rattachées à des participations				
Prêts				
Autres immobilisations financières	218 372		218 372	
TOTAL de l'actif immobilisé :	218 372		218 372	
DE L'ACTIF CIRCULANT				
Clients douteux ou litigieux				
Autres créances clients	4 563 543	4 563 543		
Créance représent. de titres prêtés ou remis en garantie				
Personnel et comptes rattachés	1 069	1 069		
Sécurité sociale et autres organismes sociaux				
État - Impôts sur les bénéfices	124 276	124 276		
État - Taxe sur la valeur ajoutée	6 840 833	6 840 833		
État - Autres impôts, taxes et versements assimilés				
État - Divers				
Groupe et associés	11 118 667	11 118 667		
Débiteurs divers	19 904	19 904		
TOTAL de l'actif circulant :	22 668 293	22 668 293		
CHARGES CONSTATÉES D'AVANCE	173 235	173 235		
TOTAL GÉNÉRAL	23 059 900	22 841 527	218 372	
ÉTAT DES DETTES	Montant brut	A 1 an au plus	A plus d'1 an et 5 ans au plus	A plus de 5 ans
Emprunts obligataires convertibles				
Autres emprunts obligataires				
Auprès des établissements de crédit :				
- à 1 an maximum à l'origine				
- à plus d'1 an à l'origine				
Emprunts et dettes financières divers	67 261 749		67 261 749	
Fournisseurs et comptes rattachés	7 764 706	7 764 706		
Personnel et comptes rattachés	742 909	742 909		
Sécurité sociale et autres organismes	406 190	406 190		
Impôts sur les bénéfices	50 913	50 913		
Taxe sur la valeur ajoutée	7 133 275	7 133 275		
Obligations cautionnées				
Autres impôts, taxes et assimilés	32 617	32 617		
Dettes sur immo. et comptes rattachés				
Groupe et associés	2 818 112	2 818 112		
Autres dettes	14 986	14 986		
Dettes représentat. de titres empruntés				
Produits constatés d'avance				
TOTAL GÉNÉRAL	86 225 458	18 963 709	67 261 749	

Charges à Payer

EDPR France Holding

Période du 01/01/18 au 12/31/18
Edition du 05/07/19
Tenue de compte

MONTANT DES CHARGES À PAYER INCLUS DANS LES POSTES SUIVANTS DU BILAN	Montant
Emprunts obligataires convertibles	
Autres emprunts obligataires	
Emprunts et dettes auprès des établissements de crédit	
Emprunts et dettes financières divers	1 416
Dettes fournisseurs et comptes rattachés	6 031 853
Dettes fiscales et sociales	992 581
Dettes sur immobilisations et comptes rattachés	
Disponibilités, charges à payer	
Autres dettes	14 986
TOTAL	7 040 836

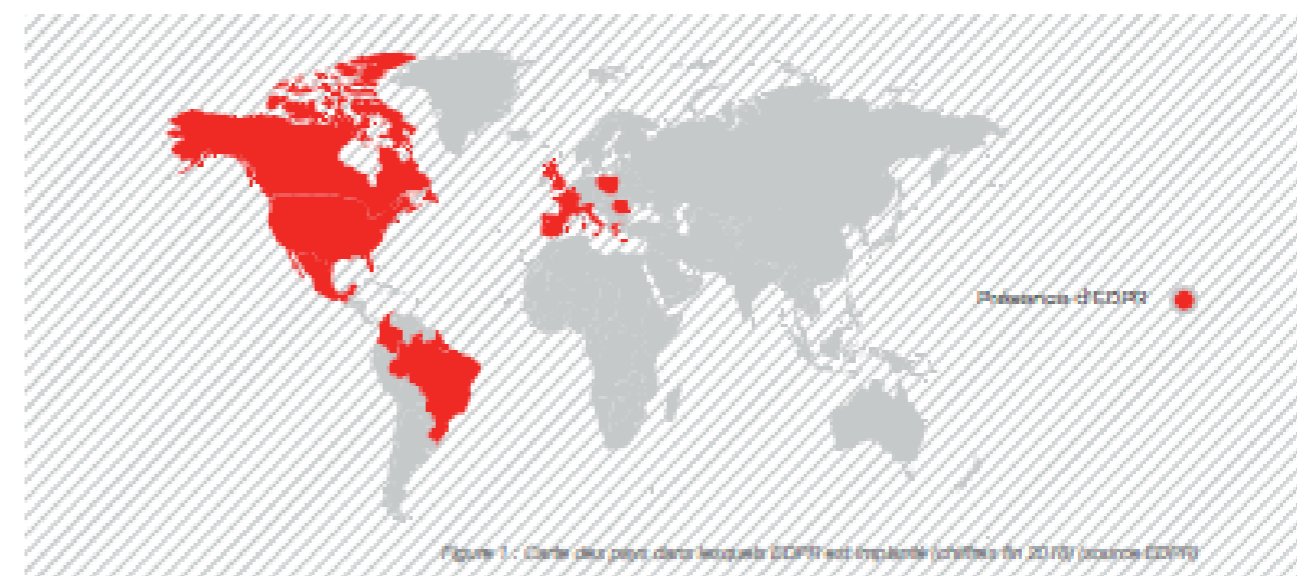
11. Extrait du rapport annuel 2018 d'EDP Renovaveis SA (à titre d'information)

Résultats les plus marquants

Capacité installée (MW)	2018	2017	Δ18/17
EBITDA MW	11 301	10676	+625
Autres participations mises en équivalence	371	331	+40
EBITDA MW + mises en équivalence	11 672	11 007	+665
Données opérationnelles - Données EBITDA MW	2018	2017	Δ18/17
Facteur de charge (%)	30%	31%	(1pp)
Production (GWh)	28 359	27 621	+3%
Prix moyen de l'électricité (€/MWh)	53,7	59,2	9%
Compte de résultat consolidé (en Mio €)	2018	2017	Δ18/17
Produits	1 697	1 827	(7%)
EBITDA	1 300	1 366	(5%)
EBITDA/Produits	77%	75%	+2pp
EBIT	754	803	(6%)
Charges financières nettes	(220)	(302)	(27%)
Quote-part du résultats des sociétés mises en équivalence	2	3	(39%)
Participations minoritaires	159	180	(12%)
Résultat net (actionnaires d'EDPR)	313	276	+14%
Flux de trésorerie (en Mio €)	2018	2017	Δ18/17
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	985	981	+0,4%
Flux de trésorerie non répartis	972	1 142	(15%)
Investissements nets	957	1 036	(8%)
Bilan (en Mio €)	2018	2017	Δ18/17
Immobilisations corporelles (montant net)	13 922	13 185	+6%
Fonds propres	8 122	7 895	+3%
Endettement net	3 060	2 806	+9%
Passif découlant des partenariats institutionnels	1 269	1 249	+2%

Extrait du rapport annuel 2018 (EDP Renovaveis). Le rapport annuel complet, incluant les comptes consolidés de l'année, est consultable et téléchargeable en ligne sur site : <https://www.edpr.com/en/edpr-annualreport-2018>.

En décembre 2018, EDPR gérait un portefeuille d'actifs d'exploitation de 11,7 GW répartis sur 11 pays, dont 11,3 GW consolidées par intégration globale et 371 MW consolidées par actions (participations en Espagne et aux États-Unis). En 2018, EDPR a construit 826 MW, dont 478 MW en Amérique du Nord, 211 MW en Europe et 137 MW au Brésil. Poursuivant sa stratégie de vente (« Sell-Down »), en décembre 2018, EDPR a vendu 80 % du capital (160 MW) du Meadow Lake VI, consolidant ainsi 20 % (40 MW) au niveau des fonds propres. Compte tenu de l'exécution de la stratégie de vente, qui visait à créer une cristallisation initiale permettant de réinvestir le produit en vue d'une croissance relative, le portefeuille d'EDPR a augmenté de 665 MW en 2018, dont 625 MW consolidés à l'EBITDA et 40 MW au niveau des capitaux propres.



EDPR a produit 28,4 TWh d'électricité propre (+3 % par rapport à l'exercice précédent), évitant ainsi 19,8 Mt d'émissions de CO². L'augmentation de la production est principalement le résultat des ajouts de capacité (+625 MW EBITDA par rapport à l'exercice précédent) avec une augmentation attendue du facteur de charge. Le facteur de charge atteint en 2018 est de 30 % (-1pp par rapport à l'exercice précédent), soit 94 % de la moyenne historique (P50 ; contre 98 % en 2017). Sur la période, EDPR a maintenu un niveau élevé de disponibilité technique (97 %), mais inférieur à celui de l'exercice précédent (97,8 % en 2017), en raison de conditions climatiques défavorables dans certaines régions (1T) et d'une maintenance plus importante dans certains parcs éoliens.

En conséquence de la hausse de la production (+3 % par rapport à l'exercice précédent ; +38 M€ par rapport à l'exercice précédent), de la baisse du prix de vente moyen (-9 % par rapport à l'exercice précédent ; -71 M€ par rapport à l'exercice précédent), de l'impact négatif des écarts de conversion (-46 M€ par rapport à l'exercice précédent) et de l'expiration prévue de certaines structures fiscales relatives à des crédits d'impôt de production (PTC) d'une durée de vie de 10 ans (-51 M€), le total des revenus s'élève à 1 697 M€ (7 % par rapport à l'exercice précédent).

Les autres revenus d'exploitation s'élèvent à 192 M€, représentant une plus-value de 109 M€ réalisée en 2018, suite à la cession d'une part de 80 % d'un portefeuille de 499 MW en Amérique du Nord. Les coûts d'exploitation (Opex) s'élèvent à 589 M€ (+6 % par rapport à l'exercice précédent), portés par l'augmentation de la capacité en exploitation, avec un Core Opex moyen par MW de 43 K€ en exploitation (contre 42 K€ en 2017).

En 2018, l'EBITDA déclaré s'élevait à 1 300 M€ (- 5 % par rapport à l'exercice précédent ; 2 % hors change par rapport à l'exercice précédent) et l'EBIT a diminué pour atteindre 754 M€ (contre 803 M€ en 2017), sous l'effet des discontinuités de chiffre d'affaires, des variations de change et des faibles ressources de vent.

Les Frais financiers nets ont diminué pour atteindre 220 M€ (contre 302 M€ en 2017, et -82 M€ par rapport à l'exercice précédent), du fait principalement de la stabilité du coût financier net de la dette par rapport à l'exercice précédent (à 139 M€), de la réduction des coûts des partenariats institutionnels (81 M€, 8 M€ par rapport à l'exercice précédent) et des résultats de la vente des participations dans des projets offshore (87 M€).

En définitive, le Résultat net s'élève à 313 M€ (contre 276 M€ en 2017). Les intérêts minoritaires s'élèvent à 159 M€ sur la période, en baisse de 22 M€ par rapport à l'exercice précédent en raison de la performance du chiffre d'affaires.

En termes de génération de trésorerie, suite à l'EBITDA, à l'impôt sur le résultat de la période, aux intérêts, aux frais bancaires et dérivés et aux paiements de dividendes/intérêts minoritaires ainsi qu'aux plus-values résultant de l'exécution de la stratégie de vente, les flux de trésorerie conservés (« Retained Cash Flow – RCF ») en 2018 atteint 972 M€, soit 15 % par rapport à l'exercice précédent (-9 % contre ajusté 2017).

En décembre 2018, l'Endettement net s'élevait à 3 060 M€ (+ 254 M€ par rapport à décembre 2017) reflétant, d'une part, la trésorerie générée par les actifs et l'exécution de la stratégie de vente et, d'autre part, les investissements réalisés sur la période, le règlement d'un swap de taux croisé mis en place pour couvrir l'investissement en dollars aux États-Unis des écarts de change et de conversion. Le Passif des partenariats institutionnels s'élève à 1 269 M€ (+ 20 M€ par rapport à décembre 2017), les bénéfices des projets et des partenaires d'équité fiscale ayant été compensés par la conversion des devises (- 45 M\$ par rapport à décembre 2017) et par les nouveaux financements d'équité fiscale institutionnels au cours de la période.

Le Conseil d'administration proposera une distribution de dividendes dans l'assemblée générale annuelle de 61,1 M€, soit 7 ¢/action.