



Projet éolien de Plémet (22)
Capacités techniques et financières
Mise à jour de juin 2022

Table des matières

Identité du Pétitionnaire	4
1. Capacités techniques	5
2. Capacités financières	6
3. Modalités de constitution des garanties financières	7
4. Conclusion	8
Annexes	9
5. KBIS de la société EDPR France Holding.....	9
6. Lettre d’engagement d’EDP Renewables Europe au profit de EDPR France Holding en vue du financement du projet éolien de Plémet	10
7. Situation comptable et financière de la société EDP Renewables Europe	11
8. Situation comptable et financière de la société EDPR France Holding.....	166
9. Extrait du rapport annuel 2018 d’EDP Renovaveis SA (à titre d’information)	193

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 service.

Identité du Pétitionnaire

Dénomination : EDPR France Holding

Forme juridique : Société par actions simplifiée

SIREN : 797.610.730 R.C.S. Paris

Capital social : 79 900 000 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 Plémet est déposée par la société EDPR France Holding, société par actions simplifiée au capital social de 79 900 000 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. La société EDPR France Holding appartient au groupe EDPR. Elle bénéficiera ainsi de l'intégralité des capacités de cette dernière. Un Kbis est joint à la présente demande en vue de présenter plus en détail le Pétitionnaire.

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

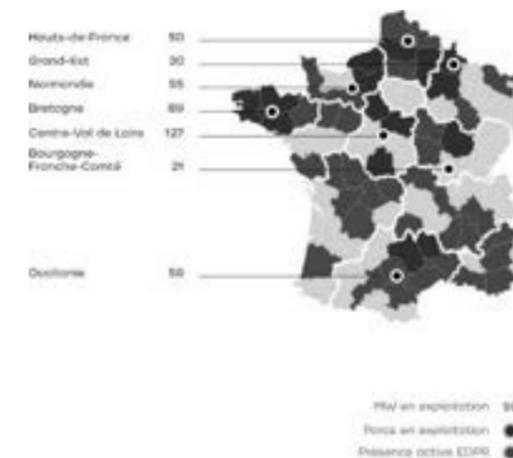
sur une solide expertise dans le développement, la construction et l'exploitation de centrales solaires. Parmi les parcs en exploitation, le groupe EDP Renewables dispose de toutes les technologies existantes du marché : 50 MWc ont été réalisés en technologie fixe, 30 MW en Tracker 1 axe (en partenariat 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 79,9 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.



1. Capacités techniques

La construction et l'exploitation du projet de parc éolien de Plémet 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 Plémet 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 Plémet 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.

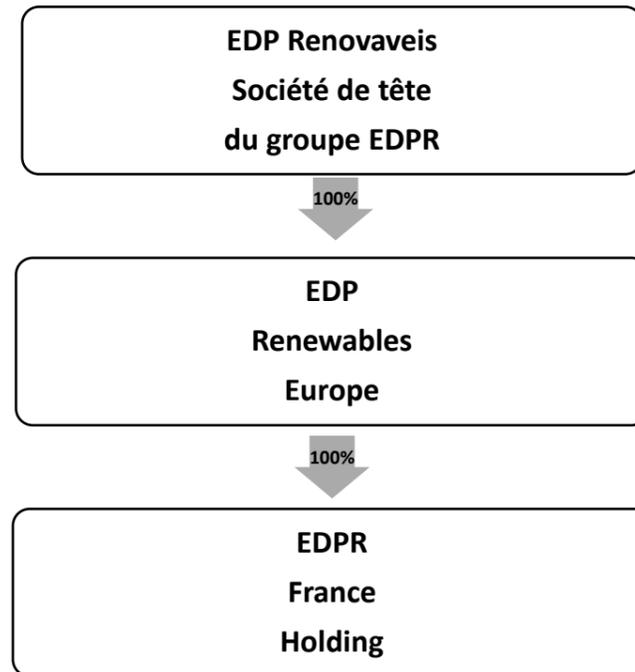
D'un point de vue humain, le Pétitionnaire dispose, grâce aux salariés d'EDPR en France, d'équipes compétentes (développement de projets éolien, gestion d'actifs éoliens, opération et maintenance, juridique, communication, finance) démontrant un savoir-faire et une expertise dans le développement, la 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 parc éolien de Plémet.

2. Capacités financières

Le Pétitionnaire bénéficie du soutien financier du groupe EDPR pour le développement, la construction et l'exploitation du projet de Plémet. 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 Plémet). 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 Plémet.

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 Plémet.

Pour information, les informations financières partagées dans ce document sont classées par société et ordre chronologique. Le dernier exercice disponible a été clôturée le 31 décembre 2020, l'année 2021 étant en cours de consolidation.

3. 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, dans leurs versions issues de l'arrêté modificatif du 10 décembre 2021 :

I.-Le montant initial de la garantie financière d'une installation correspond à la somme du coût unitaire forfaitaire (Cu) de chaque aérogénérateur composant cette installation :

$$M = \sum (Cu)$$

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. 515-106 du code de l'environnement.

II.-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 2,0 MW :

$$Cu = 50\,000$$

b) lorsque sa puissance unitaire installée de l'aérogénérateur est supérieure à 2,0 MW :

$$Cu = 50\,000 + 25\,000 \times (P-2)$$

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 parc éolien de Plémet est de : 250 000,00€.

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 :

M_n 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.

4. 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

5. KBIS de la société EDPR France Holding

Greffes du Tribunal de Commerce de Paris

1 QUAI DE LA CORSE
75198 PARIS CEDEX 04

N° de gestion 2013B18485

Code de vérification : e92zV8R212Z
<https://www.infogreffe.fr/controler>



Extrait Kbis

EXTRAIT D'IMMATRICULATION PRINCIPALE AU REGISTRE DU COMMERCE ET DES SOCIÉTÉS
à jour au 29 mai 2022

IDENTIFICATION DE LA PERSONNE MORALE

<i>Immatriculation au RCS, numéro</i>	797 610 730 R.C.S. Paris
<i>Date d'immatriculation</i>	01/10/2013
<i>Dénomination ou raison sociale</i>	EDPR FRANCE HOLDING
<i>Forme juridique</i>	Société par actions simplifiée (Société à associé unique)
<i>Capital social</i>	79 900 000,00 EUROS
<i>Adresse du siège</i>	25 quai Panhard et Levassor 75013 Paris
<i>Activités principales</i>	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.
<i>Durée de la personne morale</i>	Jusqu'au 30/09/2112
<i>Date de clôture de l'exercice social</i>	31 décembre

GESTION, DIRECTION, ADMINISTRATION, CONTRÔLE, ASSOCIÉS OU MEMBRES

Président

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

Directeur général

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

Commissaire aux comptes titulaire

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

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

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

IMMATRICULATIONS HORS RESSORT

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

Greffes du Tribunal de Commerce de Paris

1 QUAI DE LA CORSE
75198 PARIS CEDEX 04

N° de gestion 2013B18485

R.C.S. Dijon
R.C.S. Saint-Brieuc
R.C.S. Périgueux
R.C.S. Chartres
R.C.S. Toulouse
R.C.S. Rennes
R.C.S. Châteauroux
R.C.S. Grenoble
R.C.S. Orléans
R.C.S. Châlons-en-Champagne
R.C.S. Chamonix
R.C.S. Metz
R.C.S. Nevers
R.C.S. Dieppe
R.C.S. Amiens
R.C.S. Poitiers
R.C.S. Limoges

Le Greffier



FIN DE L'EXTRAIT

6. Lettre d'engagement d'EDP Renewables Europe au profit de EDPR France Holding en vue du financement du projet éolien de Plémet

DocuSign Envelope ID: D3B8D58D-8840-44E5-ABF0-C53FCC6E997A



EDPR France Holding
25 Quai Panhard et Levassor
75013 PARIS

A l'attention du représentant légal

Madrid, le 07 juin 2022

**Autorisation environnementale du parc éolien de Plémet
Lettre d'engagement**

La soussignée,

La société EDP Renewables Europe SL, 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 Ana Lidia Cunha de Vasconcelos Alves 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 79.900.000 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 parc éolien dénommé « parc éolien de Plémet » composé de 5 éoliennes, situé sur la commune de Plémet (22210) et autorisé par un arrêté préfectoral ICPE du 30 octobre 2020 (ci-après le « **Parc Eolien** »),

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 de l'exploitation du Parc Eolien, 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.

DocuSign Envelope ID: D3B8D58D-8840-44E5-ABF0-C53FCC6E997A



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, 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 prend effet rétroactivement à la date de l'arrêté d'autorisation ICPE 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 Parc Eolien.

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 07 juin 2022...

En deux (2) exemplaires originaux,

Pour EDP Renewables Europe

DocuSigned by:
Ana Lidia Alves

Madame Ana Lidia Cunha
de Vasconcelos Alves
Corporate Finance Director
Dûment habilitée

DocuSigned by:
Joao Pedro Burnay Summavielle

Monsieur Joao Pedro
Burnay Summavielle
EDPR Finance Director
Dûment habilité

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

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

7.1.1. 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		<u>2 713 573</u>	<u>2 897 040</u>
Actifs non courants maintenus pour la vente	(12)	174 983	-
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	(14)		
Trésorerie		99 465	494
Total des actifs courants		<u>348 053</u>	<u>96 538</u>
Total de l'actif		<u>3 061 626</u>	<u>2 993 578</u>

<u>Capitaux propres et passif</u>	<u>Note</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Fonds propres	(15)		
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		3 061 626	2 993 578

7.1.2. 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		169 304	169 753
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		(100 760)	(63 286)
Résultat avant impôts		68 544	106 467
Impôts sur les bénéfices	(19)	25 611	17 374
Résultat de l'exercice		94 155	123 841

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	Réserve légale	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 actionnaires ou propriétaires						
Augmentations de capital						
Affectation du bénéfice	-	-	-	-	-	-
Dividendes	-	-	-	-	(186 181)	(186 181)
Réserves	-	-	4 850	-	(4 850)	-
Solde au 31 décembre 2017	249 499	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 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	-
Flux de trésorerie des activités d'investissement		(1 518)	(7 079)
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)
Flux de trésorerie des activités de financement		(78 803)	(372 523)
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		99 465	494

7.1.3. 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	Réserve légale	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		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	-
Flux de trésorerie des activités d'investissement		(1 518)	(7 079)
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 83)
Autres passifs financiers (-)		-	(300)
Décaissements sur dividendes			
Dividendes (-)		(123 841)	(186 180)
Flux de trésorerie des activités de financement		(78 803)	(372 523)
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		99 465	494

(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
	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
	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
	49 900	49 900

(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 classe 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 événement 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 événement 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 desquels 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	
	Applications informatiques	
	2018	2017
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 et machines	Équipement pour le traitement de l'information	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 et machines	Équipement pour le traitement de l'information	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 :

	Milliers d'euros	
	2018	2017
Société du groupe		
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				
		Milliers d'euros		
		Participation couverte	Participation non couverte	Total
Société				
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				
		Milliers d'euros		
		Participation couverte	Participation non couverte	Total
Société				
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						
		Milliers de PLN		Milliers d'euros		
		Date contrat	Année échéance	Montant notionnel	Montant notionnel	Juste valeur
Société						
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)

				525 819	123 436	949
				Milliers de GBP	Milliers d'euros	
		Date contrat	Année échéance	Montant notionnel	Montant notionnel	Juste valeur
Société						
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 milliers d'euros, soit 20 700 milliers de livres sterling.

2017						
				Milliers de PLN		
					Milliers d'euros	
		Date contrat	Année échéance	Montant notionnel	Montant notionnel	Juste valeur
Société						
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
	1 333	(184)

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

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	
	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	281 475	288 858	58 061	58 061

	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	21 983	23 176	421	81 557	81 557	421

(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	et Actifs détenus à des fins de transaction	Prêts et créances	et Actifs détenus à des fins de transaction
Chiffre d'affaires net	1 298	-	1 879	-
Produits financiers	-	-	-	1
Variation de la juste valeur	-	-	-	420
	1 298	-	1 879	421

(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	69 908	629	21 876	6 535

Le poste du compte courant au 31 décembre 2018 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 %

Le détail des principales caractéristiques des crédits est le suivant :

2018

							Milliers d'euros	
							Valeur comptable	
Société	Devise	Taux nominal	Année échéance	Valeur nominale	Courant	Non courant		
EDP Renewables SGPS, SA	€	Fixe	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.	€	Fixe	3,00	2024	1 541	257	1 284	
EDPR PT - Promoção e Operação, S.A.	€	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	

							Milliers d'euros	
							Valeur comptable	
Société	Devise	Taux nominal	Année échéance	Valeur nominale	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 :

	Milliers d'euros	
	2018	2017
Groupe (Note 21)		
Clients	39 036	43 406
Autres débiteurs	18 326	19 489
	57 362	62 895
Liées		
Autres débiteurs	-	8 972
Non liées		
Autres débiteurs	70	155
Autres crédits auprès des Administrations publiques (Note 19)	136	658
	206	813
Total	57 568	72 680

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 courante	part 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

	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)	-

Total	81 978	478	478	478	20 970	(81 978)	22 404

(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						
	Montant notionnel	Juste valeur				
		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	
Milliers d'euros						
2017						
	Montant notionnel	Juste valeur				
		Actif		Passif		
		Non courant	Courant	Non courant	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 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
	1 333	(184)

Durant l'exercice 2018, la Société a enregistré une perte financière nette de 171 milliers 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							
		Prix fixe		Juste valeur			
				Milliers d'euros			
Pays	MWh	(Eur/MWh)	2019	2020	2021	Années suivantes	Total
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							
				Juste valeur			
				Milliers d'euros			
Pays	MWh	Prix fixe (Eur/MWh)	2018	2019	2020	Années suivantes	Total
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 milliers d'euros correspondant au règlement de dérivés sur la vente d'énergie future (positif de 27 783 milliers d'euros en 2017). Au 31 décembre 2018, la Société a enregistré un produit financier s'élevant à 53 543 milliers d'euros au titre des variations de la juste valeur des instruments financiers (29 912 milliers 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 milliers 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).

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.

(13) 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.

(14) 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	Nombre de participations	Pourcentage 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 équivalent 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.

(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 :

2018								
Milliers d'euros								
Non courant					Courant			
À coût amorti ou coût				À coût amorti ou coût				
Valeur comptable	Juste valeur	À juste valeur	Total	Valeur comptable	Juste valeur	À juste valeur	Total	
Débits 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								
Instrumentés dérivés	-	-	34 621	34 621	-	-	65 420	65 420
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 comptable	Juste valeur	À juste valeur	Total	Valeur comptable	Juste valeur	À juste valeur	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							
Instrumentés dérivés	-	-	20 575	20 575	-	-	29 547
Total des passifs financiers							
	6 517	6 472	20 575	27 092	439 447	439 447	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	et Passifs détenus pour être négociés	Dettes passifs	et Passifs détenus 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

(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			
	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 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 0,9 % 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 :

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

	Devise	Taux nominal (%)	Année échéance	Valeur nominale	2017	
					Milliers d'euros	
					Courant	Non courant
						Valeur comptable
Société						
	€	2,34	Fixe	2022	3 850	-
	€	2,90	Fixe	2027	2 102	221
EDP Renováveis Serviços Financieros, S.A.S	€	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 courante	Total non courant
Dettes et intérêts envers les entreprises du groupe et associées	812	15 320	234	31 780	400 117	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 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

(17) 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

(18) 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
Impôt sur les activités économiques	2015-2018

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

	2018		
	Milliers d'euros		
	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			
	Augmenta- tions	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
	Résultat	Résultat
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 bénéficiaires	(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 fiscale du fonds de commerce implicite	(317)	(317)
	25 611	17 374

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	Additions	Sorties	Solde au 31/12/2017	Additions	Sorties	Solde au 31/12/2018
Actifs							
Crédits d'impôts	9 730	-	-	9 730	12 573	-	22 303
Immobilisations corporelles	689	-	(70)	619	-	(70)	549
Autres	-	381	-	381	-	(160)	221
	10 419	381	(70)	10 730	12 573	(230)	23 073
Passifs							
Fonds de commerce implicite	2 793	317	-	3 110	317	-	3 427
Total	2 793	317	-	3 110	317	-	3 427

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	55 158	39 819

(19) 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.

(20) Soldes et transactions avec des parties liées

(a) Soldes avec des parties liées

Les soldes sont détaillés de la manière suivante :

	2018			
	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				Total
	Milliers d'euros				
	Société mère	Sociétés du groupe	Autres parties liées		
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				
Autres services fournis	-	168 283	-	168 283
Produits sur cessions des instruments financiers	-	482	-	482
	-	-	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				
Autres services fournis	-	213 831	-	213 831
Produits sur cessions des instruments financiers	-	4	-	4
	-	-	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 :

	Milliers d'euros	
	2018	2017
Société du groupe		
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 garanti. 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.

(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 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).

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
	163	158

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
	129	39	125	39

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

(23) 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
Total	164

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
Total	164

(24) 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.

(25) 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

Filiales	Domicile	Activité	Auditeur	% de la participation							Milliers d'euros							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, constr.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, constr.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 Renewables 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 Renovables 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 audité	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	99,9 %	-	99,9 %	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	99,9 %	-	99,9 %	772	(240)	-	(35)	-	(35)	498	1 853	-
Wind Park Aerorrachi	Grèce	Production d'énergie éolienne	Non audité	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 îles 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						Total des capitaux propres
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	
		Mini-hydraulique :											
Ceprastur, A.I.E.	Espagne	Production d'énergie électrique.	audité	-	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	PwC	-	100 %	100 %	6 860	6 911	-	1 689	-	1 689	15 460

		éolienne.											
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 audité	-	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 audité	-	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	Milliers d'euros										
				% de la participation			Résultat							Total des capitaux propres
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres 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 audité	-	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 audité	-	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 audité	-	61,5 %	61,5 %	131	(165)	-	1 683	-	1 683	1 649	
P.e.Valdelugo	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	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	Espagne	Production d'énergie	Non audité	-	28,27 %	28,27 %	1 994	(1 979)	-	(3)	-	(3)	12	

D'Energies Renovables de la Tierra Alta S.A.		éolienne.	e										
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 audité	-	100 %	100 %	1	(86)	-	(15)	-	(15)	(100)
Parc Eolien de Mancheville, SARL	France	Éolienne : Promotion de projets	Non audité	-	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				Résultat					
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres capitaux propres	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 audité	-	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	PwC	-	26,01 %	26,01 %	131	6 092	-	1 044	-	1 044	7 267

		éolienne.											
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						Total des capitaux propres
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	
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	France	Production d'énergie	PwC	-	51 %	51 %	1	1 140	-	933	-	933	2 074

SAS		éolienne.												
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						Total des capitaux propres
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	
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 limitata	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,	Pologne	Production	PwC	-	51 %	51 %	10 832	15 301	-	761	-	761	26 894

SP.z.o.o		d'énergie éolienne.																	
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						
MFV 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	20 597						
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 wiaStarozber y 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						Total des capitaux propres
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	
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 Espigão, 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							Dividendes perçus	
				Directe	Indirecte	Total	Résultat			Total	Valeur nette dans les registres des actionnaires				
				Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Activités poursuivies	Activités abandonnées							
EDP Renovables España, SL	Espagne	Holding construet prod. énergie éolienne	KPM G	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.	KPM G	100 %	-	100 %	121 284	106 575	-	10 289	-	10,289	238 148	210 498	
EDPR International Investments, B.V	Pays-Bas	Holding	KPM G	100 %	-	100 %	20	23 012	-	4 989	-	4 989	28 021	77 187	
EDPR France Holding SAS	France	Holding	KPM G	100 %	-	100 %	8 500	8 576	-	(3 191)	-	(3 191)	13 885	8 500	
EDPR Yield, S.A.U	Espagne	Production d'énergie éolienne	KPM G	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	KPM G	100 %	-	100 %	347	10 780	-	(5 681)	-	(5 681)	5 447	22 536	
EDP Renewables SGPS, Sa	Portugal	Holding	KPM G	100 %	-	100 %	50	10	-	137 960	-	137 960	138 020	50	127 447
EDP Renewables Belgium, S. A	Belgique	Holding	KPM G	99,84 %	-	99,84 %	62	(906)	-	(250)	-	(250)	(1 094)	(606)	

EDPR PT-Operacao e S. A	Portugal	Éolienne : Promotion de parcs d'éoliennes	KPM G	100 %	-	100 %	50	7 045	2	(778)	-	(778)	6 319	8 850	
Cernavoda Power, SRL	Roumanie	Production d'énergie éolienne	KPM G	85 %	-	85 %	83 454	(27 989)	-	3 425	-	3 425	58 890	69 192	
VS Wind Farm S.A.	Roumanie	Production d'énergie éolienne	KPM G	85 %	-	85 %	53 740	(12 550)	-	4 342	-	4 342	45 532	37 472	
Pestera Wind Farm, S.A.	Roumanie	Production d'énergie éolienne.	KPM G	85 %	-	85 %	67 111	(30 142)	-	3 212	-	3 212	40 180	44 156	
Edpr Romania, S.R.L	Roumanie	Production d'énergie éolienne	KPM G	99,99 %	-	99,99 %	208 827	(20 539)	-	12 685	-	12 685	200 973	203 236	
Sibioara Wind Farm	Roumanie	Production d'énergie éolienne.	KPM G	85 %	-	85 %	20 361	(12 832)	-	661	-	661	8 190	8 601	
Vanju Mare Solar, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	KPM G	25 %	74,99 %	99,99 %	9 611	1 293	-	944	-	944	11 848	2 171	
Studina Solar, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	KPM G	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	KPM G	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	KPM G	25 %	74,99 %	99,99 %	7 574	2 104	-	860	-	860	10 538	1 730	
Foton Delta, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	KPM G	25 %	74,99 %	99,99 %	3 556	1 065	-	331	-	331	4 953	1 184	

Foton Epsilon, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	KPM G	25 %	74,99 %	99,99 %	4 302	3 081	-	880	-	880	8 263	1 630	
Gravitangle-Fotovoltaica Unipessoal, Lda	Portugal	Production d'énergie photovoltaïque	KPM G	100 %	-	100 %	5	1 550	-	553	-	553	2 108	1 664	446
EDP Renewables Italia, S.r.l	Italie	Holding et prod. énergie éolienne	KPM G	51 %	-	51 %	34 439	8 340	-	10 331	-	10 331	53 110	22 025	
EDPR Participaciones, S.L.U	Espagne	Holding	KPM G	51 %	-	51 %	7 969	318 229	-	27 424	-	27 424	353,622	174 983	9 466
EDPR Uk Limited	Royaume-Uni	Holding	KPM G	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 Renováveis Servicios Financieros, S.A	Espagne	Autres activités économiques	KPM G	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	Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	Total des capitaux propres
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.z.o.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 audité	100 %	100 %	1	(90)	4	4	(85)
Parc Eolien de Mancheville, SARL	France	Production d'énergie éolienne	Non audité	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 audité	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 Salazar 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	Holder 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

7.2. Comptes annuels relatifs à l'exercice clos au 31 décembre 2019

7.2.1. Bilans comptables

Bilan de l'exercice annuel clos le 31 décembre 2019
(Exprimé en milliers d'euros)

	Actif	Note	2019	2018
Immobilisations incorporelles				
Applications informatiques		(5)	12 269	9 710
Immobilisations corporelles				
Installations techniques, matériel informatique et autres immobilisations corporelles		(6)	8 794	7 699
Investissements à long terme dans des sociétés du groupe et des sociétés affiliées				
Instruments de capitaux propres		(8)	2 367 810	2 565 576
Prêts aux entreprises		(10a)	50 421	69 908
Produits dérivés		(11)	-	1 023
Investissements financiers à long terme				
Crédits à des tiers			15	21
Autres actifs financiers			36 563	36 563
Actifs d'impôts différés		(18)	18 454	23 073
Total des actifs non courants			2 494 326	2 713 573
Actifs non courants destinés à la vente				
Stocks		(12)	35 155	174 983
		(13)	13 541	14 694
Créances commerciales et autres créances				
Clients, sociétés du groupe et sociétés affiliées à court terme		(10b)	33 123	39 830
Débiteurs divers		(10b)	242	17 602
Autres créances sur les administrations publiques		(19)	1 386	136
Placements à court terme dans des sociétés du groupe et des sociétés affiliées		(10a)	16 754	629
Placements financiers à court terme				
Produits dérivés		(11)	5 367	-
Comptes de régularisation à court terme			712	714
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Trésorerie		(14)	226 195	99 465
Total des actifs courants			332 475	348 053
Total de l'actif			2 826 801	3 061 626

Bilan de l'exercice annuel clos le 31 décembre 2019
(Exprimé en milliers d'euros)

	Capitaux propres et passif	Note	2019	2018
Fonds propres				
Capital		(15)	249 499	249 499
Prime d'émission			2 058 730	2 068 730
Réserves			54 537	51 893
Résultat de l'exercice			336 704	94 155
Total des capitaux propres			2 699 470	2 464 277
Dettes à long terme				
Autres passifs financiers		(16a)	3 160	2 180
Produits dérivés		(11)	11 027	34 621
Dettes à long terme envers le groupe et les sociétés affiliées		(17a)	33 706	453 366
Passifs d'impôts différés		(19)	11 100	3 427
Total des passifs non courants			58 993	493 594
Dettes à court terme				
Autres passifs financiers		(16a)	3 719	2 200
Produits dérivés		(11)	10 570	65 420
Dettes à court terme envers le groupe et les sociétés affiliées		(17a)	17 208	1 142
Dettes fournisseurs et autres dettes à court terme				
Créanciers, sociétés du groupe et sociétés affiliées		(17b)	28 598	22 295
Créditeurs divers		(17b)	6 274	10 321
Personnel (rémunérations exceptionnelles à payer)		(17b)	1 614	1 967
Autres dettes envers les administrations publiques		(19)	355	410
Total des passifs courants			68 338	103 755
Total des capitaux propres et du passif			2 826 801	3 061 626

7.2.2. Comptes de résultat

Compte de résultat de l'exercice clos le 31 décembre 2019

(Exprimé en milliers d'euros)

ACTIVITÉS POURSUIVIES	Note	2019	2018
Chiffre d'affaires net	(22a)		
Ventes		15 730	14 188
Prestations de services		48 383	42 761
Dividendes		141 664	110 036
Produits financiers	(9b)	3 073	1 298
Achats	(22b)	(13 849)	(11 110)
Autres produits d'exploitation			
Produits divers d'exploitation		1 259	735
Frais de personnel			
Salaires, traitements et assimilés		(8 663)	(10 012)
Charges sociales		(3 255)	(2 744)
Autres charges d'exploitation			
Services externes	(22c)	(41 822)	(31 770)
Taxes		(40)	(41)
Autres charges de gestion courantes		(361)	(2 193)
Amortissement des immobilisations	(5, 6)	(4 943)	(4 364)
Dépréciation et gain ou perte sur cessions D'immobilisations		(259)	190
De participations	(12)	153 031	62 330
Résultat d'exploitation		289 948	169 304
Produits financiers			
Titres négociables et autres instruments financiers			
De tiers	(9b)	-	21
Frais financiers			
Sur les dettes envers les sociétés du groupe et les sociétés affiliées	(16b)	(9 846)	(8 587)
Variation de la juste valeur des instruments financiers	(11)	85 240	(53 543)
Différences de change	(8)	(329)	2 002
Dépréciation et gains ou pertes sur les cessions d'instruments financiers	(11)	(14 299)	(40 653)
Résultat financier		60 766	(100 760)
Résultat avant impôt		350 714	68 544
Impôts sur le résultat	(19)	(14 010)	25 611
Résultat de l'exercice		336 704	94 155

État des variations des capitaux propres pour l'exercice clos le 31 décembre 2019.

(Exprimé en milliers d'euros)

A) Compte de résultat de l'exercice clos le 31 décembre 2019

	2019	2018
Résultat du compte de résultat	336 704	94 155
Total des profits et pertes comptabilisés	336 704	94 155

B) État des variations du total des capitaux propres pour l'exercice clos le 31 décembre 2019.

	Capital souscrit	Prime d'émission	Réserve légale	Réserves volontaires	Résultat de l'exercice	Total
Solde au 1 ^{er} janvier 2018	249 499	2 068 730	49 900	1 993	123 841	2 493 963
Produits et charges comptabilisés	-	-	-	-	94 155	94 155
Transactions avec les actionnaires ou les propriétaires						
Distribution 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
Produits et charges comptabilisés	-	-	-	-	336 704	336 704
Transactions avec les actionnaires ou les propriétaires						
Distribution du bénéfice						
Dividendes	-	-	-	-	(94 155)	(94 155)
Autres variations des capitaux propres	-	(10 000)	-	2 644	-	(7 356)
Solde au 31 décembre 2019	249 499	2 058 730	49 900	4 637	336 704	2 699 470

État des flux de trésorerie pour l'exercice clos le 31 décembre 2019

(Exprimé en milliers d'euros)

	Note	2019	2018
Flux de trésorerie provenant des activités opérationnelles			
Résultat de l'exercice avant impôts		350 714	68 544
Ajustements du résultat			
Dotations aux amortissements (+)	(5)y(6)	4 943	4 364
Résultat des mises au rebut et cessions d'immobilisations (+/-)		259	(190)
Résultat des décomptabilisations et cessions d'instruments financiers (+/-)		(153 031)	(21 677)
Produits financiers (-)		(3 073)	(1 319)
Charges financières (+)		9 846	8 587
Écarts de change (*)		329	(2 002)
Variation de la juste valeur des instruments financiers (+/-)		(85 240)	53 543
Variations du fonds de roulement			
Stocks (+/-)		1 153	(1 897)
Débiteurs et autres créances (+/-)		504 860	63 104
Autres actifs courants (+/-)		2	(103)
Créditeurs et autres dettes à court terme (+/-)		(9 975)	3 072
Autres flux de de trésorerie provenant des activités d'exploitation			
Intérêts payés (-)		(9 855)	(8 508)
Intérêts perçus (-)		1 227	341
Impôt sur les bénéfices remboursé (payé) (+/-)		22 082	13 433
Flux de trésorerie provenant des activités opérationnelles		634 241	179 292
Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement			
Paiements pour investissements (-)			
Immobilisations incorporelles		(4 491)	(3 666)
Immobilisations corporelles		(3 125)	(852)
Produits des investissements (+)			
Autres actifs financiers		-	3 000
Flux de trésorerie provenant des activités d'investissement		(7 616)	(1 518)
Flux de trésorerie liés aux activités de financement			
Encaissements et paiements d'instruments de capitaux propres			
a) Émission			
Dettes envers des entreprises du groupe et sociétés affiliées		75 451	481 882
Autres passifs financiers (+)		(952)	959
b) Remboursement et amortissement :			
Dettes envers des entreprises du groupe et sociétés affiliées		(480 233)	(437 803)
Autres passifs financiers (-)			-
Paiement de dividendes			
Dividendes (-)		(94 155)	(123 841)

Flux de trésorerie liés aux activités de financement		(499 889)	(78 803)
Effet des variations de taux de change		(6)	-
Augmentation/diminution nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie		126 730	98 971
Trésorerie ou équivalents de trésorerie au début de l'exercice		99 465	494
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de l'exercice		226 195	99 465

7.2.3. Annexes aux comptes annuels

31 décembre 2019

(1) Nature et activités principales

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. Le 1^{er} mars 2010, l'assemblée générale des actionnaires a décidé de changer le nom de la société pour le nom actuel, EDP Renewables Europe, S.L.U.

Le siège social de la société est situé à Oviedo, Plaza del Fresno, 2 et son numéro d'identification fiscale est B74137100.

L'objet social de la société est :

- L'exploitation d'installations de production d'électricité, notamment celles relevant du régime spécial, avec un accent particulier sur le développement et l'exploitation de parcs éoliens.
- La promotion et le développement de tout type de projets liés aux ressources énergétiques et aux activités de production d'électricité, notamment dans le cadre du régime spécial, et dans les domaines de la cogénération, de la production d'énergie hydraulique et éolienne, de l'utilisation des déchets industriels et urbains pour la production d'énergie, des énergies renouvelables, des économies d'énergie et similaires, par la construction et l'exploitation d'unités de production et la commercialisation des produits qui en résultent.
- La réalisation pour le compte de tiers d'études, d'analyses et de tests en relation avec l'optimisation des installations destinées à l'utilisation, la production et le transport d'énergie.
- La réalisation d'études, la supervision de montage, les contrôles de qualité, l'organisation de la maintenance, la maintenance préventive, l'homologation de produits, la certification de processus et la mise en œuvre d'organisations pour des tiers, visant à optimiser l'utilisation et la production d'énergie.
- La modélisation pour des tiers de méthodes et de formules en rapport avec les activités susmentionnées.
- La fourniture de services de conseil, d'audit, de consultation et de formation en rapport avec les mêmes activités.
- La fourniture de services complets en relation avec les activités d'optimisation de l'usage, du transport et de l'utilisation de l'énergie. Recherche et développement dans tous les types de processus liés à l'utilisation et à l'économie d'énergie.
- L'adjudication et l'exécution de travaux de construction publics et privés liés en général aux économies d'énergie, à la diversification des sources d'énergie et à l'environnement et, en particulier, à la production, à l'utilisation et au transport d'énergie, la construction d'ouvrages hydrauliques, la construction et le montage de tout type d'installations électriques de climatisation et mécaniques, la construction d'ouvrages pour le traitement des eaux, ainsi que de tout autre type de déchets urbains et industriels et tous les travaux et installations civils complémentaires à ces activités.

- La recherche et la réalisation d'activités liées à la santé et à la sécurité au travail et à l'environnement sous toutes ses formes, ainsi que la fourniture à des tiers de services liés à la prévention des dommages aux personnes et aux biens contre tout risque.
- Les activités qui constituent l'objet social sont réalisées par les professionnels correspondants nécessaires. Sont exclues toutes les activités pour l'exercice desquelles la loi exige des exigences particulières auxquelles la Société ne satisfait pas.

Les activités qui constituent l'objet social peuvent être exercées par la Société soit directement, soit indirectement par la détention d'actions ou de participations dans des sociétés ayant un objet similaire ou par tout autre moyen autorisé par la loi.

L'activité principale de la société consiste à détenir, administrer et gérer les sociétés dans lesquelles elle détient une participation, en apportant principalement des services de gestion, de conseil et de financement. L'activité principale des entreprises détenues est la production d'énergie par le biais de parcs éoliens et de centrales photovoltaïques, tant en Espagne que dans le reste de l'Europe. Cette activité est considérablement affectée par la réglementation du secteur de l'énergie.

Comme décrit dans la note 8, la Société a des intérêts dans des filiales et des sociétés affiliées. Par conséquent, la Société est la société mère d'un groupe de sociétés (EDP Renewables Europe Group ou le Groupe) conformément à la législation en vigueur. La présentation d'états financiers consolidés est nécessaire, conformément aux principes et normes comptables généralement admis, pour donner une image fidèle de la situation financière et des résultats d'exploitation, des variations des capitaux propres et des flux de trésorerie du Groupe. Les informations relatives aux participations dans les sociétés du groupe et les sociétés affiliées sont présentées à l'annexe I.

Cependant, la Société ne présente pas de comptes annuels consolidés car elle en est exemptée en vertu de l'article 43.2 du Code de commerce espagnol et fait partie du groupe espagnol EDP Renováveis, S.A. (le groupe EDPR), qui présente des comptes annuels consolidés. L'adresse fiscale et sociale de EDP Renováveis, S.A. est Oviedo, Plaza del Fresno, numéro 2. Le 19 février 2020, les administrateurs ont établi les états financiers consolidés d'EDP Renováveis, S.A. et Filiales pour l'exercice 2019 (2^e 6 février 2019 pour l'exercice 2018), qui présentent un bénéfice consolidé de 622 667 milliers d'euros et des capitaux propres consolidés de 8 334 700 milliers d'euros (respectivement 472 169 milliers d'euros et 8 122 404 milliers d'euros en 2018).

Les comptes annuels consolidés du groupe EDPR pour 2018 ont été approuvés par l'assemblée générale annuelle des actionnaires qui s'est tenue le 11 avril 2019 et déposés au registre du commerce d'Oviedo.

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

Réglementation du secteur

La production d'énergie par le biais de technologies renouvelables est fortement réglementée dans les différents pays dans lesquels opèrent les entreprises du Groupe. Ce règlement favorise la rémunération de l'énergie produite de différentes manières, dont les principales sont les suivantes :

- Obtention d'une prime en sus du prix du marché ;
- Tarif réglementé, et
- Obtention de certificats verts.

L'impact des changements dans la législation sur l'énergie 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 sur la base des registres comptables d'EDP Renewables Europe, S.L.U. Les comptes annuels de l'exercice 2019 ont été établis conformément à la législation mercantile en vigueur et aux règles énoncées dans le Plan comptable général, afin de présenter une image fidèle du patrimoine et de la situation financière au 31 décembre 2019, ainsi que des résultats de ses opérations, des variations des capitaux propres et de l'état des flux de trésorerie pour l'exercice clos à cette date.

Les administrateurs de la Société sont d'avis que ces états financiers individuels pour l'exercice 2019, dont la publication a été autorisée le 31 mars 2020 seront approuvés par l'Actionnaire unique sans modification.

(b) Informations comparatives

Les comptes annuels présentent à des fins de comparaison, avec chacun des postes du bilan, du compte de résultat, de l'état des variations des capitaux propres, de l'état des flux de trésorerie et des notes annexes, outre les chiffres de 2019, ceux de l'année précédente, qui faisaient partie des comptes annuels de 2018 approuvés par l'Actionnaire unique le 26 juin 2019.

(c) Monnaie fonctionnelle et monnaie de présentation

Les états financiers sont présentés en milliers d'euros, arrondis au millier le plus proche, qui est la monnaie fonctionnelle et de présentation de la Société.

(d) Aspects critiques de l'évaluation et de l'estimation des incertitudes et des jugements pertinents dans l'application des méthodes comptables.

La préparation des états financiers nécessite l'application d'estimations comptables significatives et la formulation de jugements, d'estimations et d'hypothèses dans le processus d'application des méthodes comptables de la Société. A cet égard, un détail des aspects qui ont impliqué un plus grand degré de jugement ou de complexité pour l'évaluation des investissements en instruments de capitaux propres est résumé ci-dessous.

- La Société soumet les investissements dans les sociétés du groupe à un test de dépréciation annuel lorsqu'il existe une indication objective de dépréciation ou que les investissements dans les instruments de capitaux propres comprennent un montant significatif de goodwill implicite. Les estimations, y compris la méthodologie utilisée, peuvent avoir un impact significatif sur les valeurs et la perte de valeur.
- La juste valeur des instruments financiers est basée sur les cotations du marché, pour autant qu'elles soient disponibles, et en l'absence de cotation, elle est déterminée sur la base de l'utilisation des prix de transactions récentes et similaires effectuées dans les conditions du marché ou sur la base de méthodologies d'évaluation basées sur des techniques d'actualisation des flux de trésorerie futurs prenant en compte les conditions du marché, la valeur temps, la courbe des taux et les facteurs de volatilité. Ces méthodologies peuvent nécessiter l'utilisation d'hypothèses ou de jugements pour estimer la juste valeur.

Par ailleurs, bien que les estimations réalisées par les administrateurs de la Société aient été calculées sur la base des meilleures informations disponibles au 31 décembre 2019, il est possible que des événements susceptibles de se produire par la suite rendent nécessaire la modification de ces estimations dans les années à venir. L'effet éventuel sur les comptes annuels de toute modification découlant des ajustements à effectuer dans les années à venir sera enregistré de manière prospective.

(3) Distribution des résultats

La proposition de distribution du résultat de la Société pour l'exercice clos le 31 décembre 2019 à soumettre à l'approbation de l'Actionnaire unique est la suivante :

	<u>Milliers d'euros</u>
<u>Base de répartition</u>	
Profit et perte (bénéfice)	336 704
<u>Distribution</u>	
Dividendes	336 704
	<u>336 704</u>

La distribution des résultats de la Société pour l'exercice clos le 31 décembre 2018, telle qu'approuvée par l'actionnaire unique le 26 juin 2019, a été la suivante :

	<u>Milliers d'euros</u>
<u>Base de répartition</u>	
Profit et perte (bénéfice)	94 155
<u>Distribution</u>	
Dividendes	94 155
	<u>94 155</u>

Au 31 décembre, les montants des réserves non distribuables sont les suivants :

	Milliers d'euros	
	2019	2018
Réserves non distribuables :		
Réserve légale	49 900	49 900
	49 900	49 900

(4) Normes d'enregistrement et d'évaluation

(a) Immobilisations incorporelles

(i) Applications informatiques

Les logiciels informatiques acquis, y compris les coûts de développement de sites Web, sont comptabilisés dans la mesure où ils remplissent les conditions énoncées pour les coûts de développement. Les dépenses engagées pour le développement d'un site web à des fins promotionnelles ou pour faire la publicité des produits ou services de la Société sont comptabilisées en tant que charges lorsqu'elles sont encourues. Les coûts de maintenance des logiciels informatiques sont comptabilisés en charges lorsqu'ils sont encourus.

Les logiciels informatiques sont amortis selon la méthode linéaire sur cinq ans.

(b) Immobilisations corporelles

Les immobilisations corporelles sont comptabilisées à leur coût d'acquisition ou de production, selon les mêmes principes que ceux utilisés pour déterminer le coût de production des stocks. L'amortissement des immobilisations corporelles est calculé en répartissant systématiquement le montant amortissable sur leur durée d'utilité. A ces fins, le montant amortissable s'entend comme étant le coût d'acquisition moins la valeur résiduelle.

L'amortissement des immobilisations corporelles est déterminé en appliquant les critères suivants :

	Méthode d'amortissement	Années de vie utile estimée
Installations techniques	Linéaire	10-14
Autres installations et machines	Linéaire	10
Mobilier	Linéaire	10
Matériel informatique	Linéaire	4

La Société examine la valeur résiduelle, la durée de vie utile et la méthode d'amortissement des immobilisations corporelles à la fin de chaque exercice. Les changements dans les critères initialement établis sont comptabilisés comme un changement d'estimation.

Les mises hors service et les cessions sont comptabilisées en éliminant le coût de l'actif et l'amortissement cumulé correspondant.

Après la comptabilisation initiale de l'actif, seuls les coûts encourus dans la mesure où ils conduisent à une

augmentation de la capacité, de la productivité ou à un allongement de la durée de vie de l'actif sont capitalisés, et la valeur comptable des éléments remplacés est décomptabilisée. À cet égard, les coûts de l'entretien courant des immobilisations corporelles sont comptabilisés en résultat lorsqu'ils sont encourus.

La Société évalue et détermine les pertes de valeur et les reprises de pertes de valeur sur les immobilisations corporelles conformément aux critères mentionnés dans la section (c) (dépréciation).

(c) Dépréciation d'actifs non financiers soumis à amortissement ou dépréciation

La Société évalue s'il existe des indices de dépréciation des actifs non financiers soumis à amortissement ou dépréciation, afin de déterminer si leur valeur comptable est supérieure à leur valeur recouvrable, qui est la valeur la plus élevée entre la juste valeur diminuée des coûts de vente et la valeur d'utilité.

Aux 31 décembre 2019 et 2018, il n'y a pas d'indications qui pourraient mettre en évidence une éventuelle dépréciation des actifs non financiers soumis à amortissement ou dépréciation.

(d) Instruments financiers

(i) Instruments financiers

Après la comptabilisation initiale, ils sont comptabilisés à leur juste valeur, les variations étant comptabilisées en résultat. La juste valeur est réduite de tous les coûts de transaction susceptibles d'être encourus lors de la cession. Les intérêts et dividendes courus sont inclus dans les postes correspondant à leur nature.

(ii) Classement y séparation des instruments financiers

Les instruments financiers sont classés lors de leur comptabilisation initiale en tant qu'actif financier, passif financier ou instrument de capitaux propres, en fonction de la substance économique de l'accord contractuel et des définitions d'un actif financier, d'un passif financier ou d'un instrument de capitaux propres.

La Société classe les instruments financiers dans les différentes catégories sur la base de leurs caractéristiques et des intentions de la direction lors de la comptabilisation initiale.

Principe de compensation

Un actif financier et un passif financier sont compensés uniquement lorsque la Société a un droit exécutoire de compenser les montants comptabilisés et qu'elle a l'intention soit de procéder au règlement sur une base nette, soit de réaliser l'actif et de régler le passif simultanément.

(iii) Prêts et créances

Les prêts et créances comprennent les créances commerciales et les créances non commerciales avec des paiements fixes ou déterminables qui ne sont pas cotées sur un marché actif, autres que celles classées dans d'autres catégories d'actifs financiers. Ces actifs sont initialement comptabilisés à leur juste valeur, y compris les coûts de transaction encourus, et sont ensuite évalués au coût amorti selon la méthode du taux d'intérêt effectif.

Nonobstant ce qui précède, les créances commerciales dont l'échéance est inférieure à un an sont initialement

et ultérieurement évaluées à leur valeur nominale, à condition que l'effet de leur non-actualisation ne soit pas significatif.

(iv) Investissements dans les sociétés du groupe

Les investissements dans les sociétés du Groupe sont initialement comptabilisés au coût, qui est la juste valeur de la contrepartie donnée, à l'exclusion des coûts de transaction encourus, et sont ensuite évalués au coût, moins les pertes de valeur cumulées. Les investissements dans les sociétés du Groupe acquis avant le 1^{er} janvier 2010 comprennent les coûts de transaction encourus dans le coût d'acquisition.

Les investissements dans les sociétés du groupe libellés en monnaies étrangères faisant l'objet d'une couverture des investissements nets dans des activités à l'étranger sont retraités pour tenir compte des fluctuations des taux de change.

(v) Apports non monétaires en échange de participations dans d'autres sociétés

Dans le cas d'apports non monétaires d'activités, y compris de participations dans des sociétés du Groupe, à des sociétés du Groupe, les participations reçues sont évaluées à la date de la transaction à la valeur comptable des actifs et passifs transférés dans les états financiers consolidés du Groupe ou à la valeur comptable du pourcentage de participation dans les capitaux propres de l'entreprise apportée si elle est supérieure. De même, les produits et charges différés comptabilisés au titre des actifs et passifs livrés sont comptabilisés dans les capitaux propres, mais sont liés à l'investissement reçu.

(vi) Intérêts et dividendes

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

Les revenus de dividendes provenant d'investissements dans des instruments de capitaux propres sont comptabilisés lorsque les droits de la Société à les recevoir sont nés. Si les dividendes distribués proviennent sans équivoque de résultats générés avant la date d'acquisition parce que des montants supérieurs aux bénéfices générés par l'entreprise détenue depuis l'acquisition ont été distribués, ils réduisent la valeur comptable de la participation.

Sur la base de la consultation de l'I.C.A.C. N° 2 publié dans le B.O.I.C.C.A.C. 79 pour les entités dont l'activité ordinaire est la détention de participations dans le capital de sociétés du groupe et le financement des activités de leurs entités émettrices, les dividendes et autres revenus (coupons, intérêts) provenant du financement accordé aux entités émettrices, ainsi que les bénéfices obtenus de la cession des participations, constituent le « chiffre d'affaires net » du compte de résultat.

(vii) Mise hors service d'actifs financiers

Les actifs financiers sont décomptabilisés lorsque les droits à recevoir les flux de trésorerie correspondants ont expiré ou ont été transférés et que la société a transféré de manière substantielle les risques et les avantages liés à la propriété.

(viii) Dépréciation de la valeur des actifs financiers

Un actif financier ou un groupe d'actifs financiers sont dépréciés et une perte de valeur a été encourue s'il existe une indication objective de dépréciation résultant d'un ou plusieurs événements survenus après la comptabilisation initiale de l'actif et si ce ou ces événements ont un impact sur les flux de trésorerie futurs estimés de l'actif financier ou du groupe d'actifs financiers qui peut être estimé de manière fiable.

La Société comptabilise les pertes de valeur appropriées sur les prêts et créances et les instruments de dette lorsqu'il y a eu une réduction ou un retard dans les flux de trésorerie futurs estimés en raison de l'insolvabilité du débiteur.

De même, dans le cas des instruments de capitaux propres, il y a dépréciation lorsque la valeur comptable de l'actif n'est plus recouvrable en raison d'une baisse prolongée ou significative de sa juste valeur.

Dépréciation 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 actualisée des flux de trésorerie futurs estimés, à l'exclusion des pertes de crédit futures qui n'ont pas été encourues, actualisés au taux d'intérêt effectif initial de l'actif. Pour les actifs financiers à taux d'intérêt variable, le taux d'intérêt utilisé est le taux effectif qui correspond à la date d'évaluation selon les conditions contractuelles. Pour les instruments de dette classés comme placements détenus jusqu'à leur échéance, la Société utilise leur valeur de marché, à condition qu'elle soit suffisamment fiable pour être considérée comme représentative de la valeur qui pourrait être recouvrée.

Une perte de valeur est comptabilisée en résultat et est réversible au cours des périodes ultérieures si la diminution peut être objectivement liée à un événement survenant après sa comptabilisation. Toutefois, la reprise de la perte est limitée au coût amorti que les actifs auraient eu si la perte de valeur n'avait pas été comptabilisée.

■ Investissements dans les sociétés du groupe et les sociétés affiliées

La dépréciation est calculée en comparant la valeur comptable de l'investissement avec sa valeur recouvrable, c'est-à-dire la valeur la plus élevée entre sa juste valeur diminuée des coûts de vente et la valeur actualisée des flux de trésorerie de l'investissement, calculée sur la base de la part de la Société dans la valeur actualisée des flux de trésorerie estimés provenant des activités ordinaires et de la cession finale. À ces fins, la valeur comptable de l'investissement comprend tout élément monétaire à recevoir ou à payer, dont le règlement n'est ni envisagé ni probable dans un avenir prévisible, à l'exclusion des éléments de nature commerciale.

Au cours des exercices suivants, les reprises de dépréciation sont comptabilisées dans la mesure où il y a une augmentation de la valeur recouvrable, à hauteur de la valeur comptable que l'investissement aurait eu si aucune dépréciation n'avait été comptabilisée.

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

La correction d'évaluation pour dépréciation de la valeur de l'investissement est limitée à la valeur de l'investissement, sauf dans les cas où la Société a assumé des obligations contractuelles, légales ou implicites ou a effectué des paiements au nom des sociétés.

(ix) Passif financiers

Les passifs financiers, y compris les fournisseurs et autres créiteurs, sont initialement comptabilisés à leur juste valeur, diminuée des coûts de transaction directement attribuables à l'émission des passifs. Après la comptabilisation initiale, les passifs classés dans cette catégorie sont évalués au coût amorti en utilisant la méthode du taux d'intérêt effectif.

Toutefois, les passifs financiers qui n'ont pas de taux d'intérêt établi, dont le montant arrive à échéance ou devrait être reçu à court terme et pour lesquels l'effet de l'actualisation n'est pas significatif, sont évalués à leur valeur nominale.

(x) Décomptabilisation de passifs financiers

Une entreprise décomptabilise un passif financier ou une partie d'un passif financier lorsqu'elle s'est acquittée de l'obligation contenue dans le passif ou lorsqu'elle est légalement libérée de la responsabilité première contenue dans le passif, soit par voie de justice, soit par le créancier.

(xi) Juste valeur

La juste valeur est le montant pour lequel un actif pourrait être échangé ou un passif réglé entre un acheteur et un vendeur bien informés et consentants dans des conditions de concurrence normale. Pour déterminer la juste valeur, des prix cotés sur un marché actif sont utilisés, 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, telles que l'actualisation des flux de trésorerie attendus, sont appliquées.

Les produits financiers dérivés sont évalués, tant initialement que lors des évaluations ultérieures, à leur juste valeur. La méthode de comptabilisation du gain ou de la perte qui en résulte dépend du fait que le dérivé a été désigné ou non comme un instrument de couverture et, le cas échéant, du type de couverture.

Les variations de la juste valeur sont comptabilisées dans le compte de résultat, sauf si le dérivé a été désigné à des fins comptables comme un instrument de couverture. La Société désigne certains dérivés comme étant :

Couverture d'un investissement net dans des opérations à l'étranger Les opérations de couverture d'investissements nets dans des opérations à l'étranger dans des filiales, des entités contrôlées conjointement et des sociétés affiliées sont traitées comme des couvertures de juste valeur pour la composante taux de change.

Les instruments de couverture sont évalués et comptabilisés conformément à leur nature dans la mesure où ils ne sont pas, ou cessent d'être, des couvertures efficaces.

Dans le cas des dérivés qui ne répondent pas aux critères de la comptabilité de couverture, les gains et les pertes de leur juste valeur sont comptabilisés dans le compte de résultat. Dérivés sur l'électricité

La Société a conclu des contrats à terme pour l'achat et la vente de produits électriques. Les variations de la valeur de ces instruments sont comptabilisées dans le compte de résultat car ils ne sont pas classés comme instruments de couverture.

(e) Stocks

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

Le coût d'acquisition comprend le montant facturé par le vendeur après déduction des rabais, remises ou autres éléments similaires, ainsi que les intérêts incorporés dans le montant nominal des débits, de même que les impôts indirects non récupérables auprès des autorités fiscales.

Les avances sur les stocks sont initialement comptabilisées au 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.

La valeur d'acquisition des stocks fait l'objet d'une correction de valeur dans les cas où leur coût est supérieur à leur valeur nette de réalisation.

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

(f) Trésorerie et équivalents de trésorerie

La trésorerie et les équivalents de trésorerie comprennent les espèces en caisse et les dépôts à vue auprès des banques et des établissements de crédit. Les autres placements à court terme, très liquides, sont également inclus dans cette rubrique à condition qu'ils soient facilement convertibles en des montants connus de liquidités et qu'ils soient soumis à un risque insignifiant de changement de valeur. À ces fins, les placements dont l'échéance est inférieure à 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, constructive ou implicite résultant d'un événement passé, qu'il est probable qu'une sortie de ressources représentatives d'avantages économiques sera nécessaire pour régler l'obligation et qu'une estimation fiable peut être faite du montant de l'obligation.

L'effet financier des provisions est comptabilisé en tant que charges financières dans le compte de résultat.

Les provisions sont reprises en résultat lorsqu'il n'est pas probable qu'une sortie de ressources soit nécessaire pour éteindre l'obligation.

(h) Produits des ventes et prestations 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 pour ceux-ci. Les remises, ainsi que les intérêts incorporés au montant nominal des créances, sont enregistrés en réduction des créances.

Les produits provenant des prestations de services sont comptabilisés en fonction du degré d'avancement à la date de clôture lorsque le montant des produits, le degré d'avancement, les coûts encourus et les coûts à encourir peuvent être évalués de manière fiable et qu'il est probable que les avantages économiques découlant de la prestation du service seront reçus

(i) Impôt sur le résultat

La charge ou le produit d'impôt sur le résultat comprend l'impôt courant et l'impôt différé.

Les actifs ou passifs d'impôt sur le résultat courant sont évalués aux montants que l'on s'attend à payer aux autorités fiscales ou à récupérer auprès de celles-ci, en utilisant les taux d'imposition et les règlements en vigueur ou approuvés et en attente de publication à la fin de l'exercice.

L'impôt sur le résultat courant ou différé est comptabilisé dans le résultat, sauf s'il résulte d'une transaction ou d'un événement économique qui a été comptabilisé au cours du même exercice ou d'un exercice différent, en contrepartie des capitaux propres ou d'un regroupement d'entreprises.

La Société dépose des déclarations fiscales consolidées dans le cadre du Groupe 385/08 dirigé par EDP Energias de Portugal, S.A., succursale espagnole.

La charge d'impôt sur les sociétés des sociétés qui présentent des déclarations consolidées est déterminée en tenant compte, en plus des paramètres à considérer dans le cas de l'imposition individuelle exposés ci-dessus, des éléments suivants :

- Différences temporaires et permanentes résultant de l'élimination des résultats des transactions entre les sociétés du Groupe, découlant du processus de détermination de l'assiette fiscale consolidée.
- Les déductions et abattements qui correspondent à chaque société du groupe fiscal dans le cadre du système de déclaration fiscale consolidée ; à ces fins, les déductions et abattements seront attribués à la société qui a exercé l'activité ou obtenu les revenus nécessaires pour obtenir le droit à la déduction ou à l'abattement fiscal.

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

Pour la partie des pertes fiscales de certaines sociétés du Groupe qui ont été compensées par les autres sociétés consolidées du Groupe, un crédit et un débit réciproques se produisent entre les sociétés auxquelles elles se rapportent et les sociétés qui les compensent. S'il existe une perte fiscale non compensable par les autres sociétés du Groupe consolidé, ces pertes fiscales reportées sont reconnues comme des actifs d'impôts différés conformément aux critères établis pour leur reconnaissance, en considérant le groupe fiscal comme le contribuable.

La Société mère du Groupe comptabilise le montant total à payer (à rembourser) pour l'impôt sur les sociétés consolidé avec une charge (un crédit) dans les Créances (Dettes) avec les sociétés du Groupe et sociétés affiliées.

Le montant de la dette (créance) correspondant aux filiales est crédité (débité) dans les dettes (créances) avec les sociétés du groupe et les sociétés affiliées.

(i) Comptabilisation des différences temporaires imposables

Les différences temporaires imposables sont comptabilisées dans tous les cas, sauf lorsqu'elles résultent de la comptabilisation initiale du goodwill ou d'un actif ou d'un 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

La société comptabilise les actifs d'impôt différé lorsqu'il est probable qu'elle disposera d'un bénéfice imposable futur suffisant duquel elle pourra les déduire ou lorsque la législation fiscale prévoit la possibilité d'une conversion future des actifs d'impôt différé en une créance sur les autorités fiscales.

La Société comptabilise la conversion d'un actif d'impôt différé en une créance sur les autorités fiscales lorsqu'elle est recevable conformément à la législation fiscale en vigueur. A ces fins, l'actif d'impôt différé est décomptabilisé avec une charge à la charge de l'impôt différé sur le revenu et la créance avec un crédit à l'impôt sur le revenu courant. De même, la Société comptabilise l'échange d'un actif d'impôt différé pour des titres de dette publique lorsque la propriété de ces titres est acquise.

La Société comptabilise l'obligation de paiement découlant de l'avantage comme une charge d'exploitation avec un crédit à la créance sur les autorités publiques lorsqu'elle est acquise conformément à la loi sur l'impôt sur les sociétés.

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 résultat comptable ni l'assiette fiscale, ne sont pas comptabilisés.

Sauf preuve du contraire, il n'est pas considéré comme probable que la Société disposera de gains fiscaux futurs lorsque leur recouvrement est attendu plus de dix ans après la date de clôture de l'exercice, quelle que soit la nature de l'actif d'impôt différé, ou dans le cas de crédits d'impôt et d'autres avantages fiscaux qui ne sont pas encore disponibles à des fins fiscales en raison d'un bénéfice imposable insuffisant, lorsque l'activité a été menée ou le revenu obtenu qui donne droit au crédit d'impôt ou à l'allègement fiscal et qu'il existe des doutes raisonnables quant à la satisfaction des conditions requises pour bénéficier du crédit d'impôt ou de l'allègement fiscal.

La Société ne comptabilise les actifs d'impôts différés résultant des reports de pertes fiscales que dans la mesure où il est probable qu'elle disposera de bénéfices imposables futurs sur lesquels ils pourront être imputés dans un délai n'excédant pas celui fixé par la législation fiscale applicable, avec une limite maximale de dix ans, sauf s'il existe des preuves que leur récupération est probable dans un délai plus long, lorsque la législation fiscale permet leur utilisation dans un délai plus long ou ne fixe aucune limite temporelle à leur imputation.

D'autre part, il est considéré comme probable que la Société dispose de bénéfices imposables suffisants pour recouvrer les actifs d'impôt différé, à condition qu'il existe suffisamment de différences temporaires imposables liées à la même autorité fiscale et se rapportant au même contribuable, dont le renversement est attendu au cours du même exercice fiscal que celui au cours duquel les différences temporaires déductibles sont censées s'inverser ou au cours d'exercices au cours desquels une perte fiscale découlant d'une différence temporaire déductible peut être compensée par des bénéfices antérieurs ou ultérieurs.

La Société comptabilise les actifs d'impôt différé qui n'ont pas été comptabilisés parce qu'ils dépassent la période de récupération de dix ans, dans la mesure où la période de reprise future ne dépasse pas dix ans à

compter de la date de clôture de l'exercice ou lorsqu'il existe suffisamment de différences temporaires imposables.

Pour déterminer les bénéfices imposables futurs, la société tient compte des possibilités de planification fiscale lorsqu'elle a l'intention de les saisir ou qu'il est probable qu'elle le fera.

(iii) Évaluation

Les actifs et passifs d'impôts différés sont évalués aux taux d'imposition qui s'appliqueront aux exercices au cours desquels on s'attend à ce que les actifs soient réalisés ou les passifs réglés, sur la base des taux d'imposition et des lois fiscales en vigueur ou approuvées et en attente de publication, en tenant compte des conséquences fiscales qui résulteront de la manière dont la Société prévoit de recouvrer les actifs ou de régler les passifs. À ces fins, la Société a considéré la déduction pour l'inversion des mesures temporaires prévues par la trente-septième disposition transitoire de la loi 27/2014, du 27 novembre, sur l'impôt sur les sociétés, comme un ajustement du taux d'imposition applicable à la différence temporaire déductible associée à la non-déductibilité des amortissements imputés en 2013 et 2014.

(iv) Compensation et classification

Les actifs et passifs d'impôts différés sont comptabilisés au bilan en tant qu'actifs ou passifs non courants, indépendamment de la date prévue de réalisation ou de règlement.

La Société comptabilise des passifs d'impôt différé dans tous les cas, sauf lorsqu'ils résultent de la comptabilisation initiale du goodwill ou d'un actif ou d'un 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.

Les actifs et passifs fiscaux sont compensés si, à ce moment-là, la Société a le droit exécutoire de compenser les montants comptabilisés et a l'intention soit de régler les montants sur une base nette, soit de réaliser l'actif et de régler le passif simultanément.

(j) Classification des actifs et passifs en courants et non courants

La société présente le bilan en classant les actifs et les passifs en courants et non courants. A ces fins, les actifs ou passifs courants sont ceux qui répondent aux critères suivants :

- Les actifs sont classés comme courants lorsqu'ils sont destinés à être réalisés ou à être vendus ou consommés dans le cadre du cycle d'exploitation normal de la Société, lorsqu'ils sont détenus principalement à des fins de transaction, lorsqu'il est prévu qu'ils soient réalisés dans les douze mois suivant la date de clôture ou lorsqu'ils constituent de la trésorerie ou un équivalent de trésorerie, sauf s'ils ne peuvent être échangés ou utilisés pour régler un passif dans les douze mois suivant la date de clôture.
- Les passifs sont classés comme courants lorsqu'on s'attend à ce qu'ils soient réglés dans le cadre du cycle d'exploitation normal de la société, qu'ils sont détenus principalement à des fins de transaction, qu'ils doivent être réglés dans les douze mois suivant la date de clôture ou que la société ne dispose pas d'un droit inconditionnel de différer le règlement des passifs au-delà des douze mois à compter de la date de clôture.

- Les passifs financiers sont classés comme courants lorsqu'ils doivent être réglés dans les douze mois suivant la date de clôture, même si l'échéance initiale est supérieure à douze mois et s'il existe un accord de refinancement ou de restructuration pour les paiements à long terme qui a été conclu après la date de clôture et avant l'autorisation de publication des comptes annuels.

(k) Environnement

(i) Actifs à caractère environnemental

Les éléments incorporés à l'actif de la Société pour une utilisation à long terme dans le cadre de ses activités commerciales, dont l'objectif principal est de minimiser l'impact environnemental et de protéger et améliorer l'environnement, y compris la réduction ou l'élimination de la pollution future résultant de ses activités, sont comptabilisés au poste « Immobilisations corporelles » du bilan et sont valorisés à leur coût d'acquisition ou de production et amortis sur leur durée de vie utile estimée.

Les dépenses environnementales découlant des activités susmentionnées sont traitées comme des charges d'exploitation au cours de l'exercice où elles sont encourues.

(ii) Dépenses à caractère environnemental

Les montants provisionnés pour la gestion des effets environnementaux des activités de la Société, ainsi que ceux découlant des engagements environnementaux existants, sont considérés comme des dépenses environnementales. Il s'agit des coûts encourus pour la prévention de la pollution liée aux activités opérationnelles actuelles, le traitement des déchets et des effluents, la décontamination, la restauration, la gestion environnementale ou l'audit environnemental.

Les dépenses environnementales découlant des activités susmentionnées sont traitées comme des charges d'exploitation au cours de l'exercice où elles sont encourues.

(iii) Provisions environnementales

Une provision de nature environnementale est enregistrée lorsque des dépenses sont probables ou certaines mais indéterminées quant au montant ou à la date. Une provision sera également constituée, le cas échéant, pour les actions en faveur de l'environnement, résultant d'obligations légales ou contractuelles de la Société, ainsi que pour les engagements pris pour la prévention et la réparation des dommages à l'environnement.

(l) Transactions entre parties liées

Les transactions entre les sociétés du Groupe, à l'exception de celles liées aux regroupements d'entreprises, aux fusions, aux scissions et aux apports non monétaires d'entreprises mentionnés dans les sections précédentes, sont comptabilisées à la juste valeur de la contrepartie donnée ou reçue. La différence entre cette valeur et le montant convenu est enregistrée conformément à la substance économique sous-jacente.

Nonobstant ce qui précède, lors de fusions, de scissions ou d'apports non monétaires d'une activité, les éléments composant l'activité acquise sont évalués au montant qui leur correspond dans les états financiers consolidés du groupe ou du sous-groupe une fois la transaction achevée.

Lorsque la société mère du groupe ou du sous-groupe et sa filiale n'interviennent pas, les comptes annuels à considérer à ces fins seront ceux du groupe ou du sous-groupe principal dans lequel les actifs et les passifs sont inclus, dont la société mère est espagnole

(m) Couverture d'un investissement net d'une activité à l'étranger

La Société couvre le risque de change découlant des investissements dans les sociétés du Groupe libellés en monnaies étrangères. Les variations de la valeur de l'instrument de couverture ou les différences de change liées 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 investissements liées au montant sous-jacent en monnaies étrangères dans les comptes annuels sont comptabilisées comme des différences de change dans le compte de résultat et comme un ajustement de la valeur des investissements pour la partie considérée comme efficace.

(5) Immobilisations incorporelles

La ventilation et le mouvement des comptes inclus dans les immobilisations incorporelles sont les suivants :

	Milliers d'euros	
	2019	2018
	Applications informatiques	
Coût au 1 ^{er} janvier	27 077	24 220
Acquisitions	5 731	2 981
Sorties	-	(124)
Coût au 31 décembre	32 808	27 077
Amortissement cumulé au 1 ^{er} janvier	(17 367)	(14 952)
Dotations aux amortissements	(3 172)	(2 537)
Sorties	-	122
Amortissement cumulé au 31 décembre	(20 539)	(17 367)
Valeur comptable nette au 31 décembre	12 269	9 710

Comme acquisitions en 2019 et 2018, la Société a principalement enregistré des applications informatiques pour la gestion comptable et administrative.

Au 31 décembre 2019, il existe des immobilisations incorporelles entièrement amorties de 13 857 milliers d'euros (31 décembre 2018 : 12 070 milliers d'euros).

(6) Immobilisations corporelles

La composition et les mouvements des comptes inclus dans les immobilisations corporelles sont les suivants :

	2019				
	Milliers d'euros				
	Installations techniques	Autres installations et machines	Équipements informatiques	Mobilier	Total
Coût au 1 ^{er} janvier 2019	15 771	1 833	8 591	176	26 371
Acquisitions	-	2 583	542	-	3 125
Sorties	(1 943)	(259)	-	-	(2 202)
	13 828	4 157	9 133	176	27 294
Coût au 31 décembre 2019					
Amortissement cumulé au 1 ^{er} janvier 2019	(10 240)	(787)	(7 519)	(126)	(18 672)
Dotations aux amortissements	(1 189)	(61)	(506)	(15)	(1 771)
Sorties	1 943	-	-	-	1 943
Amortissement cumulé au 31 décembre 2019	(9 486)	(848)	(8 025)	(141)	(18 500)
Immobilisations corporelles au 31 décembre 2019	4 342	3 309	1 108	35	8 794

	2018				
	Milliers d'euros				
	Installations techniques	Autres installations et machines	Équipements informatiques	Mobilier	Total
Coût au 1 ^{er} janvier 2018	15 771	2 017	7 915	176	25 879
Acquisitions	-	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)
Dotations aux 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

	Milliers d'euros	
	2019	2018
Autres installations et machines	537	515
Équipements informatiques	6 984	6 725
Total	7 521	7 240

La Société a souscrit diverses polices d'assurance pour couvrir les risques auxquels sont soumises ses immobilisations corporelles. La couverture de ces polices est considérée comme suffisante.

(7) Politique et gestion des risques

Les activités d'EDP Renewables Europe, S.L.U. et des sociétés qui composent le groupe EDP Renewables Europe sont exposées à un certain nombre de risques financiers, notamment les effets des variations des prix du marché de l'électricité, des taux d'intérêt et des taux de change. L'imprévisibilité des marchés financiers est analysée en permanence, conformément à la politique de gestion des risques du groupe EDPR.

La gestion des risques financiers d'EDP Renewables Europe, S.L.U. et des entités du groupe est assurée par son département Finances et Gestion de l'énergie, conformément aux politiques approuvées par le Conseil d'administration exécutif du groupe EDPR. Le département des risques d'EDPR soutient les départements des finances et de la gestion de l'énergie dans l'identification et l'évaluation des risques, afin de proposer conjointement au conseil d'administration, pour approbation, les mécanismes de couverture appropriés pour chaque risque. Le conseil d'administration du groupe EDPR est chargé de définir les principes généraux de gestion des risques et de fixer les limites d'exposition aux risques.

(i) Risque lié au marché de l'électricité

Le risque lié au marché de l'électricité est le risque que les variations des prix de l'énergie et des certificats verts affectent les revenus des filiales ou la valeur des instruments financiers qu'elles détiennent. L'objectif de la gestion du risque du marché de l'électricité est de gérer et de contrôler l'exposition de la Société au risque du marché de l'électricité dans des paramètres raisonnables tout en optimisant la rentabilité.

L'impact du prix de l'énergie est très élevé sur les résultats et les dividendes des filiales et, par conséquent, la Société surveille régulièrement le prix de l'électricité et des certificats verts, ainsi que les prévisions futures de ce prix. Ce suivi comprend l'analyse des différentes réglementations dans les pays où le Groupe opère, qui ont souvent un impact significatif sur le prix de l'énergie.

La Société a contracté divers instruments dérivés pour la répartition des prix de l'énergie sur les marchés où elle n'a pas de rémunération fixe selon leur réglementation, qui sont principalement la Pologne et la Roumanie, et l'Espagne dans les cas où les filiales vendent l'énergie produite entièrement au pool.

(ii) Risque de taux d'intérêt

Les flux de trésorerie financiers et opérationnels de la société 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 due aux fluctuations des taux d'intérêt dans les flux de trésorerie de la dette par rapport aux fluctuations du marché.

Par conséquent, lorsque cela est jugé nécessaire et conformément à sa politique, des instruments financiers de taux d'intérêt seront contractés pour couvrir ce risque. La Société n'a pas jugé nécessaire de contracter ce type d'instrument puisque la quasi-totalité de ses dettes et prêts accordés sont à taux fixe.

(iii) Risque de liquidité

Le risque de liquidité est le risque que la Société ne soit pas en mesure de faire face à ses obligations financières avant leur échéance. L'approche du groupe EDP Renewables Europe en matière de gestion des liquidités consiste à s'assurer, dans la mesure du possible, qu'il disposera toujours des liquidités nécessaires pour payer ses dettes à leur échéance, tant dans des conditions normales que dans un environnement de difficultés financières, sans encourir de pertes inacceptables ni compromettre la réputation de la société.

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

Le groupe EDP Renováveis est responsable de la gestion du risque de liquidité par la mise en place et le maintien de lignes de crédit et de facilités de financement avec son actionnaire principal, ainsi que directement sur le marché avec des institutions financières nationales et internationales, garantissant les fonds nécessaires à la réalisation de ses activités.

(iv) Risque de taux de change

La Société opère à l'échelle internationale et est exposée au risque de conversion découlant des investissements dans les filiales étrangères, 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 des activités à l'étranger.

La note 8 (i) détaille les actifs financiers faisant l'objet de relations de couverture et les instruments financiers dérivés contractés pour les couvrir.

(8) Investissements dans des instruments de capitaux propres du groupe et des sociétés affiliées

Les détails des investissements dans les instruments de capitaux propres du groupe et des sociétés affiliées sont les suivants :

	Milliers d'euros	
	2019	2018

Sociétés du groupe		
Participations	2 304 310	2 502 078
Corrections de valeur pour dépréciation	(74 090)	(74 090)
Sociétés affiliées		
Participations	137 590	137 588
Total	2 367 810	2 565 576

Les informations relatives aux participations dans les sociétés du groupe et les sociétés affiliées sont présentées à l'annexe I. Aucune de ces entreprises n'est cotée en bourse.

(i) *Dépréciation*

Les détails de la provision pour dépréciation aux 31 décembre 2019 et 2018 sont les suivants :

Société du groupe	Milliers d'euros	
	2019	2018
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 Belgique	(668)	(668)
Total	(74 090)	(74 090)

Test de dépréciation des investissements dans les instruments de capitaux propres

Des tests de dépréciation sont effectués chaque année sur les investissements en instruments de capitaux propres. Dans le cas des parcs éoliens opérationnels, cela se fait par la détermination de la valeur recouvrable.

Une méthode d'actualisation des flux de trésorerie de l'actionnaire a été utilisée pour effectuer cette analyse. Cette méthode repose sur le principe que la valeur estimée d'une entité ou d'une entreprise est définie par sa capacité à générer des ressources financières dans le futur, en supposant que celles-ci puissent être retirées de l'entreprise et réparties entre les actionnaires de la société, sans compromettre la poursuite de l'activité. Par conséquent, l'évaluation a été basée sur les flux de trésorerie disponibles générés par les activités de chaque société, actualisés à des taux d'actualisation appropriés et après déduction de la dette nette.

La période de projection des flux de trésorerie futurs correspond à la durée de vie utile des actifs (30 ans), ce qui est conforme à la méthode d'amortissement actuelle. Les flux de trésorerie intègrent également le contrat d'exploitation à long terme et les estimations à long terme des prix de l'énergie, dans la mesure où l'actif présente un risque de prix du marché.

Les principales hypothèses utilisées pour les tests de dépréciation sont les suivantes :

- Énergie produite : les facteurs de capacité nets utilisés pour chaque parc s'appuient sur les études de vent

réalisées, qui tiennent compte de la prévisibilité à long terme de la production éolienne et du fait que la production d'énergie éolienne est soutenue dans presque tous les pays par des mécanismes réglementaires qui permettent la production et l'approvisionnement en priorité lorsque les conditions météorologiques le permettent.

- Rémunération de l'électricité : la rémunération approuvée ou contractée a été appliquée lorsqu'elle était disponible, pour les entreprises qui bénéficient d'une rémunération réglementée ou qui ont signé des contrats pour vendre leur production prédéterminée pendant tout ou partie de leur durée de vie ; lorsque cette option n'était pas disponible, les prix ont été calculés en utilisant les courbes de prix projetées par l'entreprise sur la base de son expérience, de modèles internes et de sources de données externes.

- Nouvelles capacités : les vérifications ont été effectuées sur la base des meilleures informations disponibles sur les parcs éoliens dont la construction est prévue dans les années à venir, qui sont ajustées en fonction de la probabilité que les projets prévus soient menés à bien et des perspectives de croissance de l'entreprise sur la base des objectifs du plan d'affaires, de sa croissance historique et des projections de la taille du marché. Les contrôles ont pris en compte les prix contractuels et prévus pour l'achat de turbines auprès de différents fournisseurs.
- Coûts d'exploitation : les contrats établis pour les locations de terrains et les accords de maintenance ont été utilisés ; les autres coûts d'exploitation ont été projetés de manière cohérente avec les modèles internes et l'expérience de la société.
- Valeur résiduelle : évaluée à 15 % de l'investissement initial dans chaque parc éolien, en tenant compte de l'inflation.
- Taux d'actualisation : les taux d'actualisation utilisés sont après impôts, reflètent la meilleure estimation des risques spécifiques par le Groupe EDPR et sont les suivants :



EDPR a réalisé les analyses de sensibilité suivantes sur les résultats des tests de dépréciation effectués.

- Réduction de 5 % des prix du marché utilisés dans le scénario de référence. L'analyse de sensibilité effectuée pour un tel scénario sur une base autonome n'entraînerait aucune dépréciation.
- Augmentation de 100 points de base du taux d'actualisation utilisé dans le scénario de base. L'analyse de sensibilité effectuée pour un tel scénario sur une base autonome n'entraînerait aucune dépréciation.
- Aucune perte de valeur n'est apparue à la suite des tests de dépréciation effectués en 2019 et 2018.

(ii) *Ajouts et sorties de l'exercice*

Les changements suivants dans les investissements en instruments de capitaux propres ont eu lieu au cours de l'exercice 2019 :

- Le 23 octobre 2019, la Société a formalisé une réduction de la prime d'émission de sa filiale EDPR Yield S.A.U. pour un montant de 226 000 milliers d'euros.
- Le 27 décembre 2019, la Société a augmenté sa participation dans la filiale EDPR France Holding, S.R.L., domiciliée en France, en formalisant une augmentation de capital social d'un montant de 57 000 milliers d'euros.
- Le 9 mai, la Société a formalisé l'acquisition des sociétés grecques EDPR Hellas 1 M.A.E. et EDPR Hellas 2 M.A.E. pour respectivement 1 150 milliers d'euros et 240 milliers d'euros.
- Le 31 octobre 2019, la Société a formalisé l'acquisition de la société grecque Aioliko Parko Fthiotidos Erimia E.P.E. pour 1 311 milliers d'euros.

- Le 30 janvier 2019, la Société a augmenté sa participation dans sa filiale grecque Wind Park Aerorrachi, A.E., en formalisant une augmentation de capital de 150 milliers d'euros.
 - Le 2 août 2019, la Société a augmenté sa participation de 15 % dans ses filiales roumaines Cernavora Power, S.A., Pestera Wind Farm, S.A., VS Wind Farm, S.A. et Sibiora Wind Farm, S.R.L. de respectivement 523 milliers d'euros, 420 milliers d'euros, 336 milliers d'euros et 127 milliers d'euros, pour atteindre 99,99 % du capital social.
 - À la date d'établissement des états financiers 2019, la Société a reclassé sa participation dans EDPR UK, d'un montant de 35 155 milliers d'euros, en actifs non courants destinés à la vente, suite au processus de négociation qu'elle mène avec le groupe Engie pour la constitution d'une coentreprise offshore (voir note 12).
- La variation totale des investissements en monnaies étrangères comptabilisée en 2019 s'est élevée à 2 128 milliers d'euros.

Les changements suivants dans les investissements en instruments de capitaux propres ont eu lieu en 2018 :

- Le 31 mai 2018, la Société a formalisé l'acquisition de la société grecque Energiaki Arvanikou pour 1 853 milliers d'euros.
- Le 1^{er} juin 2018, la Société a formalisé l'acquisition de la société grecque Wind Park Aerorrachi, A.E. pour 541 milliers d'euros.
- Au cours des mois d'avril et de décembre 2018, la Société a formalisé deux réductions de la prime d'émission dans sa filiale EDPR Yield S.A.U. pour des montants respectifs de 45 000 et 37 000 milliers d'euros.
- Le 26 juin 2018, la Société a augmenté sa participation dans sa filiale belge EDPR Belgium S.A., par la réalisation d'une augmentation de capital d'un montant de 2 246 milliers d'euros.
- Le 29 octobre 2018, la Société a augmenté sa participation dans la filiale EDPR Italia Holding, S.R.L., domiciliée en Italie, par l'exécution d'une augmentation de capital social d'un montant de 54 500 milliers d'euros.
- Le 21 décembre 2018, il y a une réduction de la prime d'émission dans sa filiale EDPR UK Limited pour un montant 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 un montant de 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, d'un montant de 3 129 milliers d'euros, suite à la fusion des filiales Stirlingpower Unipessoal et Gavitangle-Fotovoltaica Uniessoal, Lda, ce qui a entraîné la décomptabilisation de ces investissements de montants respectifs de 1 465 milliers d'euros et 1 664 milliers d'euros.
- Le 18 décembre 2018, la société a formalisé la vente de 13,5 % de sa participation dans les sociétés Les Éoliennes en Mer de Dieppe - Le Tréport, S.A.S. et Les Éoliennes en Mer Îles 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 de ces sociétés et le coût de la participation dans ces sociétés est comptabilisé comme des investissements dans des entreprises associées. Suite à cette transaction, la Société a comptabilisé un bénéfice de 62 330 milliers d'euros dans le compte de résultat.

- À la date de préparation des états financiers de 2018, la Société a reclassé sa participation dans Beta Participaciones Ibérica, S.L. (anciennement EDPR Participaciones, S.L.), d'un montant de 174 983 milliers d'euros, au poste actifs non courants destinés à la vente, suite au processus de négociation en cours avec JP Morgan Asset Management pour sa vente (voir note 12).

(iii) Participations affectées à des relations de couverture

Le détail des investissements concernés par des relations de couverture de la juste valeur pour le risque de change est aux 31 décembre 2019 et 2018 le suivant :

2019			
Milliers d'euros			
Société	Participation couverte	Participation non couverte	Total
EDPR Polska Sp. Z.o.o.	45 091	163 174	208 265
EDPR UK Limited	19 393	15 762	35 155
Total	64 484	178 936	243 420

2018			
Milliers d'euros			
Société	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

La société a contracté plusieurs instruments de couverture, consistant en des C.I.R.S. (cross interest rate swap), afin d'éviter partiellement l'exposition au risque de change de l'investissement dans EDPR Polska Sp. Z.o.o. qui est libellé en PLN et pour couvrir l'investissement dans EDPR UK Limited, qui est libellé en GBP (classé dans les actifs non courants destinés à la vente). Les détails aux 31 décembre 2019 et 2018 sont les suivants :

2019						
			Milliers PLN	Milliers d'euros		
Société	Date Contrat	Année d'échéance	Montant Notionnel	Montant Notionnel	Juste valeur	
EDP Energías de Portugal, S.A.	2015	2020	22 071	5 267	76	

EDP Energías de Portugal, S.A.	2017	2022	155 909	36 203	(428)	
EDP Energías de Portugal, S.A.	2019	2022	3 647	847	(9)	
EDP Energías de Portugal, S.A.	2019	2022	10 315	2 395	(25)	
Total			191 942	44 712	(386)	
Société	Date Contrat	Année d'échéance	Milliers GBP	Milliers d'euros		
			Montant Notionnel	Montant Notionnel	Juste valeur	
EDP Energías de Portugal, S.A.	2018	2021	13 400	14 881	(961)	
EDP Energías de Portugal, S.A.	2018	2021	3 100	3 529	(118)	
Total			16 500	18 410	(1 079)	
2018						
Société	Date Contrat	Année d'échéance	Milliers PLN	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			525 819	123 436	949	
Société	Date Contrat	Année d'échéance	Milliers GBP	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 l'un des CIRS pour un montant notionnel de 22 987 milliers d'euros équivalent à 20 700 milliers de livres sterling.

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, qui sont toutes comptabilisées dans la rubrique Différences de change du compte de résultat, en 2019 et 2018, sont les suivantes :

	Milliers d'euros	
	Bénéfice/ (Perte)	
	2019	2018
Contrats de change à terme		
Instrument de couverture de swap d'investissement net (note 11)	(2 457)	3 569
Participations dans des sociétés du groupe (note 11)	2 128	(2 236)
	(329)	1 133

Au 31 décembre 2019, dans les montants détaillés, les différences de change sur la participation dans EDPR UK, Ltd, reclassée en actifs non courants destinés à la vente sont prises en compte (voir note 12).

Au 31 décembre 2019, le résultat financier associé aux instruments de couverture de l'investissement net s'élève à une perte de 1 958 milliers d'euros (2018 : 2 963 milliers d'euros) et est inclus dans les charges financières sur les dettes envers les sociétés du groupe dans le compte de résultat.

(9) Actifs financiers par catégorie

(a) Classement des actifs financiers par catégorie

La classification des actifs financiers par catégorie et par classe, ainsi que la comparaison entre la juste valeur et la valeur comptable sont les suivantes :

2019								
Milliers d'euros								
Non courants				Courants				
Au coût amorti ou au coût			Total	Au coût amorti ou au coût			Total	
Valeur comptable	Juste valeur	Juste Valeur		Valeur comptable	Juste valeur	Juste valeur		
<i>Prêts et créances</i>								
Investissements dans les sociétés du groupe et les sociétés affiliées								
Prêts à taux fixe	45 975	61 548	-	61 548	503	503	-	503
Prêts à taux variable	4 446	4 446	-	4 446	16 110	16 110	-	16 110
Intérêts	-	-	-	-	141	141	-	141
Investissements financiers								
Crédits à des tiers	15	15	-	15	-	-	-	-
Autres actifs financiers	36 563	36 563	-	36 563	-	-	-	-
Créances clients et autres	-	-	-	-	33 365	33 365	-	33 365
<i>Instruments financiers dérivés</i>								
Contractés sur des marchés organisés	-	-	-	-	-	-	5 367	5 367
Total des actifs financiers	86 999	102 572	-	102 572	50 119	50 119	5 367	55 486

2018								
Milliers d'euros								
Non courants				Courants				
Au coût amorti ou au coût			Total	Au coût amorti ou au coût			Total	
Valeur comptable	Juste valeur	Juste Valeur		Valeur comptable	Juste valeur	Juste valeur		
<i>Prêts et créances</i>								
Investissements dans les sociétés du groupe et les entreprises associées								
Prêts à taux fixe	54 822	62 205	-	62 205	503	503	-	503
Prêts à taux variable	15 086	15 086	-	15 086	17	17	-	17
Intérêts	-	-	-	-	109	109	-	109
Investissements financiers								
Crédits à des tiers	21	21	-	21	-	-	-	-
Autres actifs financiers	36 563	36 563	-	36 563	-	-	-	-
Créances clients et autres	-	-	-	-	57 432	57 432	-	57 432
<i>Instruments financiers dérivés</i>								
Contractés sur des marchés organisés	-	-	1 023	1 023	-	-	-	-
Total des actifs financiers	106 492	113 875	1 023	114 898	58 061	58 061	-	58 061

(b) Pertes et gains nets par catégorie d'actifs financiers

Le montant des pertes et gains nets par catégorie d'actifs financiers est le suivant :

	Milliers d'euros			
	2019		2018	
	Prêts et créances	Actifs détenus à des fins de transaction	Prêts et créances	Actifs détenus à des fins de transaction
Variation de la juste valeur	-	5 291	-	-
	3 073	5 291	1 298	-

(10) Investissements financiers et créances commerciales

(a) Investissements financiers dans des sociétés du groupe et des sociétés affiliées

Les détails des investissements financiers dans les sociétés du groupe et les sociétés affiliées sont les suivants :

	Milliers d'euros			
	2019		2018	
	Non Courants	Courants	Non Courants	Courants
Groupe et entreprises associées (note 21)				
Compte courant	-	-	-	17
Crédits	50 421	16 613	69 908	503
Intérêts	-	141	-	109
Total	50 421	16 754	69 908	629

Le détail des principales caractéristiques des crédits est le suivant :

	2019					
	Société	Monnaie	Taux nominal	Année d'échéance	Milliers d'euros	
					Valeur Nominale	Valeur comptable
EDP Renewables SGPS, SA	€	Fixe	3,75	2026	15 747	15 747
EDP Renewables SGPS, SA	€	Fixe	5,50	2034	1 399	1 399

EDP Renewables SGPS, SA	€	Fixe	2,34	2022	26 204	-	26 204
EDPR PT - Promoção e Operação, SA	€	Fixe	3,00	2024	1 284	257	1 027
EDPR PT - Promoção e Operação, SA	€	Fixe	2,90	2027	1 844	246	1 598
Les Éoliennes en Mer de Dieppe- Le Tréport SAS	€	Variable	2,05	2020	9 629	9 629	-
Les Éoliennes en Mer Îles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S.	€	Variable	2,05	2020	6 481	6 481	-
Les Éoliennes Flottantes du Golfe du Lion S.A.S.	€	Variable	2,05	2020	4 446	-	4 446
Total						16 613	50 421

Société	Monnaie	Taux nominal	Année d'échéance	2018		
				Valeur nominale	Milliers d'euros	
					Courants	Non courants
EDP Renewables SGPS, SA	€	Fixe	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, SA	€	Fixe	3,00	2024	1 541	257
EDPR PT - Promoção e Operação, SA	€	Fixe	2,90	2027	2 090	246
Les Éoliennes en Mer de Dieppe- Le Tréport SAS	€	Variable	1,68	2020	8 049	8 049
Les Éoliennes en Mer Îles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S.	€	Variable	1,68	2020	4 389	4 389
Les Éoliennes Flottantes du Golfe du Lion S.A.S.	€	Variable	1,61	2020	2 648	2 648
Total					503	69 908

Le taux effectif des prêts ne diffère pas significativement du taux nominal.

b) Créances clients et autres

Les détails des créances clients et autres sont les suivants :

	Milliers d'euros	
	2019	2018
Groupe (Note 21)		
Clients	26 694	39 036
Autres débiteurs	6 429	18 326
	33 123	57 362
Non liées		
Autres débiteurs	242	70
Autres créances sur les autorités publiques (Note 19)	1 386	136
	1 628	206
Total	34 751	57 568

Les créances clients, sociétés du Groupe aux 31 décembre 2019 et 2018 comprennent principalement le solde à recevoir des filiales relatif aux frais de gestion (voir note 21b).

Les autres débiteurs du groupe comprennent au 31 décembre 2018 le solde à recevoir pour l'impôt sur les sociétés d'un montant de 17 532 milliers d'euros avec la société mère EDP Energias de Portugal, S.A. succursale espagnole, en raison du fait que la Société est imposée sous le régime de la consolidation fiscale (voir note 19). Au 31 décembre 2019, le solde de ce poste est créditeur et est enregistré au poste Dettes envers des sociétés du groupe (voir note 17b).

(c) Classification par échéance

La classification des investissements financiers et des créances clients et autres par échéance est la suivante :

	Milliers d'euros						
	2020	2021	2022	2023	Années suivantes	Moins la partie courante	Total non courant
Prêts et intérêts aux sociétés du groupe et sociétés affiliées	16 754	4 949	1 901	503	43 068	(16 754)	50 421
Dérivés	5 367	-	-	-	-	(5 367)	-
Créances clients et autres	33 365	-	-	-	-	(33 365)	-
Total	54 486	4 949	1 901	503	43 068	(55 486)	50 421

	2018						
	Milliers d'euros						
	2019	2020	2021	2022	Années suivantes	Moins la partie courante	Total non courant
Prêts et intérêts aux sociétés du groupe et sociétés affiliées	629	15 589	503	32 049	21 767	(629)	69 908
Dérivés	-	879	144	-	-	-	1 023
Créances clients et autres	57 432	-	-	-	-	(57 432)	-
Total	58 061	16 468	647	32 049	21 767	(58 061)	70 931

(11) Instruments financiers dérivés

Le détail des instruments financiers dérivés aux 31 décembre 2019 et 2018, en milliers d'euros, est le suivant :

	Milliers d'euros				
	2019				
	Montant notionnel	Actif		Passif	
Non courants		Courants	Non courants	Courants	
Dérivés de couverture d'investissement nets					
Swaps de couverture d'investissement nets (note 8)	63 122	-	76	1 541	-
Dérivés détenus à des fins de transaction et à la juste valeur par le biais du compte de résultat					
Prix de vente à terme de l'énergie	552 079	-	5 291	9 486	10 570
Total des dérivés	615 201	-	5 367	11 027	10 570

	Milliers d'euros				
	2018				
	Montant notionnel	Actif		Passif	
Non courants		Courants	Non courants	Courants	
Dérivés de couverture d'investissement nets					
Swaps de couverture d'investissement nets (note 8)	141 846	1 023	-	36	-
Dérivés détenus à des fins de transaction et à la juste valeur par le biais du compte de résultat					
Prix de vente à terme de l'énergie	254 810	-	-	34 585	65 420
Total des dérivés	396 656	1 023	-	34 621	65 420

(a) Contrats à terme pour la vente d'énergie

Le détail des postes ouverts au 31 décembre 2019 et 2018 est le suivant :

2019								
Pays	MWh	Prix fixe (Eur/MWh)	Juste valeur					Total
			2020	2021	2022	Années suivantes	Milliers d'euros	
<i>Engagements de vente</i>								
Espagne	8 775 056	45,15	4 554	5 956	(3)	(8 107)		2 400
Pologne	3 055 282	56,01	(4 831)	(3 203)	(255)	15		(8 274)
Roumanie	2 466 095	51,46	(5 002)	(1 832)	(1 166)	(891)		(8 891)
Total	14 296 433		(5 279)	921	(1 424)	(8 983)		(14 765)
2018								
Pays	MWh	Prix fixe (Eur/MWh)	Juste valeur					Total
			2019	2020	2021	Années suivantes	Milliers d'euros	

<i>Engagements de vente</i>							
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)

Au cours de l'année 2019, la Société a enregistré un résultat financier négatif d'un montant de 14 299 milliers d'euros relatif aux règlements de dérivés de vente à terme d'électricité (résultat négatif de 40 653 milliers d'euros en 2018). Au 31 décembre 2019, la Société a comptabilisé des produits financiers de 85 240 milliers d'euros provenant des variations de la juste valeur sur les instruments financiers (53 543 milliers d'euros de charges financières en 2018).

(12) Actifs non courants destinés à la vente

Au 31 décembre 2019, la Société a classé en actifs non courants destinés à la vente sa participation dans EDPR UK, Ltd d'un montant de 35 155 milliers d'euros suite à l'accord conclu en mai 2019 entre le groupe EDPR et Engie pour la création d'une coentreprise d'énergie marine fixe et flottante. Cet accord a été signé le 23 janvier 2020 et est soumis à certaines conditions (voir note 25).

Au cours de l'exercice 2020, la Société apportera sa participation dans EDPR UK, Ltd à la coentreprise mentionnée au paragraphe précédent. Cette participation a été comptabilisée au 31 décembre 2018 dans les investissements dans les sociétés du Groupe et les sociétés affiliées, en tant qu'instrument de capitaux propres (voir note 8).

Au 31 décembre 2018, la Société avait enregistré sous cette rubrique sa participation dans Beta participaciones Ibérica, S.L., d'un montant de 174 983 milliers d'euros, en raison du processus de négociation qu'elle menait avec JP Morgan Asset Management pour sa vente.

Le 30 juillet 2019, la société a formalisé la vente de 51 % de sa participation dans la société espagnole Beta Participaciones Ibérica, S.L. pour 332 882 milliers d'euros. Suite à cette transaction, la Société a comptabilisé un gain de 153 031 milliers d'euros dans le compte de résultat.

(13) Stocks

Les détails des stocks sont les suivants :

	Milliers d'euros	
	2019	2018
Matériaux divers	13 541	14 694
Total	13 541	14 694

Les matériaux divers comprennent les éléments et les pièces de rechange disponibles pour la vente aux filiales de la Société lorsqu'elles doivent effectuer des réparations importantes et des opérations de maintenance dans les parcs éoliens qu'elles exploitent. Ces opérations sont effectuées par le personnel d'EDP Renewables Europe, S.L.U. ou par des entreprises de maintenance spécialisées engagées à cet effet.

(14) Trésorerie et équivalents de trésorerie.

Le détail de la trésorerie et des autres actifs équivalents est le suivant :

	Milliers d'euros	
	2019	2018
Caisses et banques	7	47
Autres équivalents de trésorerie	226 188	99 418
Total	226 195	99 465

Au 31 décembre 2019, la trésorerie et les équivalents de trésorerie comprennent le solde du compte courant avec EDPR Servicios Financieros S.A. d'un montant de 226 188 milliers d'euros, conformément aux termes du contrat signé entre les parties le 1^{er} juin 2015.

(15) Fonds propres

La composition et les mouvements des fonds propres sont présentés dans l'état des variations du total des capitaux propres.

(a) Capital

La composition du capital social aux 31 décembre 2019 et 2018 est la suivante :

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

Aux 31 décembre 2019 et 2018, le capital social de la Société est représenté par 24 949 880 actions entièrement souscrites et libérées de 10 € de valeur nominale chacune.

(b) Prime d'émission

La prime d'émission est librement distribuable.

Le 30 décembre 2019, la Société a formalisé la conversion de la prime d'émission en réserves volontaires pour un montant de 10 000 milliers d'euros.

(c) Réserves

La composition et les mouvements des comptes inclus dans les réserves sont indiqués 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 affecter 10 % du bénéfice de l'exercice à la réserve légale jusqu'à ce que cette réserve atteigne au moins 20 % du capital social. La réserve légale peut être utilisée pour augmenter le capital. À l'exception de l'objet susmentionné, et pour autant qu'elle ne dépasse pas 20 % du capital social, cette réserve ne peut être utilisée que pour compenser des pertes, à condition qu'il n'existe pas d'autres réserves suffisantes à cette fin. Aux 31 décembre 2019 et 2018, le montant de cette réserve correspond au minimum légalement établi.

(ii) Réserves volontaires

Les réserves volontaires sont librement distribuables.

(16) Passifs financiers par catégorie

(a) Classement des passifs financiers par catégorie

La classification des passifs financiers par catégorie et classe, ainsi que la comparaison entre la juste valeur et la valeur comptable sont les suivantes :

2019									
Milliers d'euros									
Non courants					Courants				
Au coût amorti ou au coût				À la juste valeur	Total	Au coût amorti ou au coût			
Valeur comptable	Juste valeur					Valeur comptable	Juste valeur		
<i>Dettes et créiteurs divers</i>									
Dettes envers des entreprises du Groupe									
Prêts à taux fixe	29 260	41 976	-	29 260	234		234	-	234
Prêts à taux variable	4 446	4 446	-	4 446	16 110		16 110	-	16 110
Intérêts à payer	-	-	-	-	562		562	-	562
Fournisseurs d'immobilisations à court terme, sociétés du groupe	-	-	-	-	302		302	-	302
Autres passifs financiers	3 160	3 160	-	3 160	3 719		3 719	-	3 719
Dettes fournisseurs et autres	-	-	-	-	36 486		36 486	-	36 486
<i>Passifs à la juste valeur par le biais du compte de résultat</i>									
Dérivés	-	-	-	11 027	11 027		-	10 570	10 570
Total des passifs financiers	36 866	49 582	11 027	47 893	57 413		57 413	10 570	67 983
2018									
Milliers d'euros									
Non courants					Courants				
Au coût amorti ou au coût				À la juste valeur	Total	Au coût amorti ou au coût			
Valeur comptable	Juste valeur					Valeur comptable	Juste valeur		
<i>Dettes et créiteurs divers</i>									
Dettes envers des entreprises du Groupe									

Prêts à taux fixe	438 280	458 097	-	438 280	234	234	-	234	
Prêts à taux variable	15 086	15 086	-	15 086	-	-	-	-	
Intérêts à payer	-	-	-	-	578	578	-	578	
Fournisseurs d'immobilisations à court terme, sociétés du groupe	-	-	-	-	330	330	-	330	
Autres passifs financiers	2 180	2 180	-	2 180	2 200	2 200	-	2 200	
Dettes fournisseurs et autres	-	-	-	-	34 583	34 583	-	34 583	
<i>Passifs à la juste valeur par le biais du compte de résultat</i>									
Dérivés	-	-	-	34 621	34 621	-	-	65 420	65 420
Total des passifs financiers	455 546	475 363	34 621	490 167	37 925	37 925	65 420	103 345	

(b) Gains et pertes nets par catégorie de passif financier

Le montant des gains et pertes nets par catégorie de passif financier est le suivant :

Milliers d'euros				
	2019		2018	
	Dettes et créiteurs divers	Passifs détenus à des fins de transaction	Dettes et créiteurs divers	Passifs détenus à des fins de transaction
Frais financiers	(9 846)	-	(8 587)	-
Variation de la juste valeur	-	79 949	-	(53 543)
	(9 846)	79 949	(8 587)	(53 543)

(17) Dettes financières et dettes commerciales

(a) Dettes envers des entreprises du Groupe et des sociétés affiliées

Le détail des dettes envers des entreprises du groupe et sociétés affiliées est le suivant :

	Milliers d'euros	
	2019	2018

	Non Courants	Courants	Non Courants	Courants
Groupe				
Dettes	33 706	16 344	453 366	234
Intérêts	-	562	-	578
Fournisseurs d'immobilisations à court terme, sociétés du groupe	-	302	-	330
Total	33 706	17 208	453 366	1 142

Les conditions des prêts et des dettes avec des entreprises du groupe et sociétés affiliées sont les suivantes :

Société	Monnaie	Taux nominal (%)		Année d'échéance	2019		
					Milliers d'euros		
					Valeur nominale	Valeur comptable	
Courants	Non Courants						
EDP Renovaveis	€	2,34	Fixe	2022	26 204	-	26 204
Services	€	2,90	Fixe	2027	1 751	234	1 518
Financieros, S.A.	€	1,68	Variable	2020	9 629	9 629	-
	€	1,68	Variable	2020	6 481	6 481	-
	€	1,61	Variable	2020	4 446	-	4 446
	€	5,50	Fixe	2034	1 538	-	1 538
Total						16 344	33 706
2018							
Milliers d'euros							
Valeur comptable							
Société	Monnaie	Taux nominal (%)		Année d'échéance	Valeur nominale	Courants	Non Courants
EDP Renovaveis	€	2,34	Fixe	2022	31 546	-	31 546
Services	€	2,90	Fixe	2027	2 102	234	1 751
Financieros, S.A.	€	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

Le 1^{er} septembre 2019, la Société a remboursé par anticipation le prêt qu'elle avait contracté auprès d'EDP Renovaveis Servicios Financieros, S.A. pour un montant de 400 000 milliers d'euros.

Le taux effectif des prêts ne diffère pas significativement du taux nominal.

(b) Dettes fournisseurs et autres

Les détails des dettes fournisseurs et autres sont les suivants :

	Milliers d'euros	
	2019	2018
	Courants	Courants
Groupe		
Créanciers (note 21)	28 598	22 295
Non liées		
Créanciers	6 274	10 321
Personnel	1 614	1 967
Autres dettes envers les autorités publiques (note 19)	355	410
Total	36 841	34 993

Les dettes envers le groupe comprennent principalement, d'une part, le solde à payer à EDP Renovaveis, S.A pour la commission de gestion s'élevant à 14 631 milliers d'euros (17 877 milliers d'euros en 2018), et d'autre part, le solde créditeur pour l'impôt sur les sociétés s'élevant à 13 623 milliers d'euros (solde débiteur s'élevant à 17 532 milliers d'euros en 2018) avec la société mère EDP Energías de Portugal, S.A succursale espagnole en raison du fait que cette société est imposée sous le régime de la consolidation fiscale (Voir Note 18).

(c) Classification par échéance

La classification des échéances est la suivante :

	2019							
	Milliers d'euros							
	2020	2021	2022	2023	2024	Années ultérieures	Moins la partie courante	Total non courant
Dettes et intérêts avec le groupe et les sociétés affiliées	16 906	4 680	1 771	117	350	26 788	(16 906)	33 706
Dérivés	10 570	159	1 886	2 621	1 998	4 363	(10 570)	11 027
Autres passifs financiers groupe	302	-	-	-	-	-	(302)	-
Dettes fournisseurs et autres	36 486	-	-	-	-	-	(36 486)	-
Autres passifs financiers	3 719	-	-	-	-	3 160	(3 719)	3 160
Total des passifs financiers	67 983	4 839	3 657	2 738	2 348	34 311	(67 983)	47 893

	2018							
	Milliers d'euros							
	2019	2020	2021	2022	2023	Années ultérieures	Moins la partie courante	Total non courant
Dettes et intérêts avec le groupe et les sociétés affiliées	812	15 320	234	31 780	400 117	5 915	(812)	453 366
Dérivés	65 420	28 708	5 220	138	595	(40)	(65 420)	34 621
Autres passifs financiers groupe	330	-	-	-	-	-	(330)	-
Dettes fournisseurs et autres	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

(18) Informations sur les paiements effectués aux fournisseurs.

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

	2019	2018
	Jours	
Délai moyen de paiement des fournisseurs	37	38
Ratio des transactions payées	42	40
Ratio des transactions en attente de paiement	20	25
	Montant	
Total des paiements effectués	69 900	73 156
Total des paiements en suspens	19 537	10 176

(19) Situation fiscale

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

	Milliers d'euros			
	2019		2018	
	Non courants	Courants	Non courants	Courants
Actifs				
Actifs d'impôts différés	18 454	-	23 073	-
Actifs d'impôts courants	-	131	-	131
Remboursement de TVA à recevoir	-	1 249	-	-
Autre	-	6	-	5
Total des actifs	18 454	1 386	23 073	136

	Milliers d'euros			
	2019		2018	
	Non courants	Courants	Non courants	Courants
Passifs				
Passifs d'impôts différés	11 100	-	3 427	-
TVA à payer	-	-	-	24
Retenues	-	136	-	160
Autres	-	219	-	226
Total du passif	11 100	355	3 427	410

La société paie l'impôt sur les sociétés dans le cadre du régime fiscal consolidé. La tête de ce groupe de consolidation fiscale est EDP-Energías de Portugal, S.A. succursale espagnole, et au 31 décembre 2019, la Société a enregistré un solde créditeur pour l'impôt sur les sociétés d'un montant de 13 623 milliers d'euros (débitaire d'un montant de 17 352 milliers d'euros en 2018). Ce solde est inclus dans le poste Créanciers, sociétés du groupe et affiliées du bilan (note 17b).

À la date de préparation des présents états financiers, les exercices 2013 à 2016 d'impôt sur les sociétés du groupe d'intégration fiscale susmentionné étaient en cours de contrôle par les autorités fiscales. En outre, les périodes de juillet 2014 à décembre 2014 et d'octobre 2015 à décembre 2016 de la Société peuvent faire l'objet de contrôles relatifs à la taxe sur la valeur ajoutée, aux revenus des capitaux mobiliers, à l'impôt sur le revenu des personnes physiques et à l'impôt sur le revenu des non-résidents.

En vertu de la législation actuelle, les déclarations fiscales ne peuvent être considérées comme définitives tant qu'elles n'ont pas été contrôlées par les autorités fiscales ou que le délai de prescription n'est pas écoulé. Compte tenu de la période de prescription susmentionnée et du contrôle fiscal actuellement en cours, les exercices suivants de la Société sont susceptibles d'être contrôlés au 31 décembre 2019 pour les principaux impôts qui lui sont applicables :

	Exercices ouverts
Impôt sur les sociétés	2013-2018
Taxe sur la valeur ajoutée	2014-2019
Impôt sur le revenu des personnes physiques	2014-2019
Taxe sur les activités économiques	2015-2019

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

	2019		
	Milliers d'euros		
	Augmentations	Diminutions	Net

Solde des produits et des charges de l'exercice			336 704
Impôt sur les sociétés			14 010
Bénéfice/(perte) avant impôts			350 714
Différences permanentes			
De la Société individuelle	22	(167 512)	(167 490)
Des ajustements de consolidation fiscale	-	(127 183)	(127 183)
Différences temporaires :			
De la Société individuelle			
Nées au cours de l'exercice	-	(1 268)	(1 268)
Nées au cours d'exercices antérieurs	-	(279)	(279)
Assiette fiscale (résultat imposable)			54 494
2018			
Milliers d'euros			
	Augmentations	Diminutions	Net
Solde des produits et des charges de l'exercice			94 155
Impôt sur les sociétés			(25 611)
Bénéfice/(perte) avant impôts			68 544
Différences permanentes			
De la Société individuelle	24	(100 065)	(100 041)
Des ajustements de consolidation fiscale	-	(70 496)	(70 496)
Différences temporaires :			
De la Société individuelle			
Nées au cours de l'exercice	-	(1 268)	(1 268)
Nées au cours d'exercices antérieurs	-	(921)	(921)
Assiette fiscale (résultat imposable)			(104 182)

Les diminutions des différences permanentes en 2019 et 2018 sont principalement liées aux dividendes reçus des filiales. En outre, les diminutions des différences permanentes en 2019, d'un montant de 153 031 milliers d'euros, comprennent la différence entre la valeur comptable de la participation de 51 % dans Beta Participaciones Ibérica, S.L. vendue au cours de l'année et la valeur de vente de ces participations (voir Note 8).

Par ailleurs, les diminutions des différences permanentes en 2018 et s'élevant à 62 330 milliers d'euros comprenaient la différence entre la valeur comptable de la participation de 13,5 % dans les sociétés Les Éoliennes en Mer de Dieppe - Le Tréport, S.A.S. et Les Éoliennes en Mer Îles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S., cédées au cours de l'exercice, et la valeur de vente de ces participations (voir note 8).

La relation entre la charge/(le produit) d'impôt sur les sociétés et le bénéfice de l'exercice est la suivante :

	Milliers d'euros	
	2019	2018
	Profits et pertes	Profits et pertes
Solde des produits et charges avant impôt de l'exercice	350 714	68 544
Impôt à 25 %.	87 679	17 136
Dépenses non déductibles	5	6
Différences permanentes		
Pour les ajustements de consolidation	(31 796)	(17 624)
Déductions pour double imposition	(3 620)	(9 885)
Autre	(38 258)	(15 131)
Ajustements des exercices précédents	-	(113)
Charge / (produit) d'impôt sur le résultat	14 010	(25 611)

* Le poste Autres en 2019 comprend principalement la différence entre la valeur comptable et le prix de vente de la participation de 51 % dans la société Beta Participaciones Ibérica, S.L., cédée au cours de l'année (voir note 8), et Autres en 2018 comprend principalement la différence entre la valeur comptable et le prix de vente de la participation de 13,5 % dans Les Éoliennes en Mer de Dieppe - Le Tréport, S.A.S. et Les Éoliennes en Mer Îles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S., cédée au cours de l'année (voir note 8).

Le détail de la charge d'impôt sur le résultat est le suivant :

	Euros	
	2019	2018
Impôt courant de l'exercice		
De l'exercice	(13 623)	17 532
Ajustements des exercices précédents	4 549	(3 947)
Impôts différés		
Amortissements non déductibles	(70)	(70)
Charges de réduction d'actifs différées	-	(160)
Compensation d'assiettes fiscales négatives	(4 549)	12 573
Amortissement fiscal du goodwill implicite	(317)	(317)
	(14 010)	25 611

En 2019, la société a ajusté les crédits d'impôt relatifs aux pertes fiscales survenues au cours des exercices précédents pour un montant de 18 196 milliers d'euros (l'impôt à payer s'élevant à 4 549 milliers d'euros).

En 2018, la société a utilisé des crédits d'impôt relatifs aux pertes fiscales reportées des exercices précédents pour un montant de 900 milliers d'euros (l'impôt à payer s'élevant à 225 milliers d'euros). En outre, la Société a reclassé 3 835 milliers d'euros correspondant à des déficits fiscaux reportables non utilisés par le groupe fiscal au cours des exercices antérieurs qui ont été comptabilisés en actifs courants. Au cours de cet exercice, la Société a également utilisé des crédits d'impôt de 34 054 milliers d'euros (l'impôt à payer s'élevant à 8 513 milliers d'euros) relatifs à la meilleure estimation des déficits fiscaux reportables de la Société qui n'allaient pas être utilisés par le groupe fiscal.

Le mouvement des actifs et passifs d'impôts différés au cours de 2019 et 2018 a été le suivant :

	Milliers d'euros						
	Solde au 31 décembre 2017	Additions	Sorties	Solde au 31 décembre 2018	Additions	Sorties	Solde au 31 décembre 2019
Actifs							
Crédits d'impôt	9 730	12 573	-	22 303	-	(4 549)	17 754
Immobilisations corporelles	619	-	(70)	549	-	(70)	479
Autres	381	-	(160)	221	-	-	221
	10 730	12 573	(230)	23 073	-	(4 619)	18 454
Passifs							
Goodwill implicite	3 110	317	-	3 427	317	-	3 744
Autres	-	-	-	-	7 356	-	7 356
Total	3 110	317	-	3 427	7 673	-	11 100

Le détail au 31 décembre 2019 et 2018 des reports de pertes fiscales en attente de compensation par la Société est le suivant :

	Milliers d'euros	
	2019	2018
Exercice 2010	10 472	10 472
Exercice 2011	19 590	19 590
Exercice 2015	9 757	9 757
Exercice 2017	15 339	15 339
Exercice 2018	15 856	-
Total	71 014	55 158

Informations sur l'environnement

Compte tenu de la nature de l'activité de la société, il n'est pas jugé nécessaire de réaliser des investissements pour prévenir ou corriger l'impact environnemental de cette activité, ni de constituer une quelconque provision à cet égard. Cependant, dans le cadre des processus d'autorisation des parcs éoliens développés pour le compte de sociétés du Groupe, diverses études environnementales requises par la législation en vigueur pour obtenir l'autorisation ont été réalisées, lesquelles ont été comptabilisées comme une augmentation de la valeur des immobilisations corporelles en cours de construction.

Ces états financiers n'incluent pas de dépenses pour ces éléments.

En ce qui concerne les éventualités qui pourraient survenir en matière d'environnement, les administrateurs considèrent qu'elles sont suffisamment couvertes par les polices d'assurance qu'ils ont souscrites.

(20) Soldes et transactions avec des parties liées

Aux fins de la présente section, les parties liées sont considérées comme étant les suivantes :

Les actionnaires significatifs d'EDP Renewables Europe, S.L.U., c'est-à-dire ceux qui détiennent directement ou indirectement des participations égales ou supérieures à 5 %, ainsi que les actionnaires qui, sans être significatifs, ont exercé le pouvoir de proposer la nomination d'un membre du Conseil d'administration.

Conformément à cette définition, l'actionnaire important de la société est EDP Renovaveis, S.A., la société mère du groupe EDPR.

Les administrateurs et les cadres supérieurs de la société et leur famille immédiate. Le terme « administrateur » désigne un membre du conseil d'administration ; le terme « cadre supérieur » désigne tout membre de la direction générale du groupe EDPR.

La gestion effective de la Société est assurée sous la supervision et la responsabilité du Comité de direction d'EDP Renovaveis, S.A., qui n'a reçu aucune rémunération de la société.

Les sociétés du groupe EDP Renovaveis.

(a) Soldes avec les parties liées

La répartition des soldes par catégorie est la suivante :

	2019			
	Milliers d'euros			
	Société dominante	Sociétés du groupe	Autres parties liées	Total
Investissements financiers à long terme				
Prêts aux sociétés du Groupe (Note 10.a)	-	50 421	-	50 421
Dérivés	-	-	-	-
Total des actifs non courants	-	50 421	-	50 421
Créances clients et autres créances (Note 10.b)	-	27 550	5 573	33 123
Placements à court terme dans des sociétés du Groupe et des sociétés affiliées (Note 10.a)	-	16 754	-	16 754
Produits dérivés (note 11)	-	-	5 367	5 367
Trésorerie (Note 14)	-	226 188	-	226 188
Total des actifs courants	-	270 492	10 940	281 432
Total de l'actif	-	320 913	10 940	331 853
Dérivés	-	(1 394)	(2 867)	(4 261)
Dettes à long terme envers les sociétés du Groupe et les sociétés affiliées (Note 17.a)	-	(33 706)	-	(33 706)
Total des passifs non courants	-	(35 100)	(2 867)	(37 967)
Dérivés	-	(422)	-	(422)
Dettes à court terme envers les sociétés du groupe et les sociétés affiliées (Note 17.a)	-	(16 906)	-	(16 906)
Fournisseurs d'immobilisations à court terme, sociétés du groupe (Note 17.a)	-	-	(302)	(302)
Dettes fournisseurs et autres (Note 17.b)	(14 802)	(13 796)	-	(28 598)
Total des passifs courants	(14 802)	(31 124)	(302)	(46 228)
Total du passif	(14 802)	(66 224)	(3 169)	(84 195)

	2018			
	Milliers d'euros			
	Société dominante	Sociétés du groupe	Autres parties liées	Total
Investissements financiers à long terme				
Prêts aux sociétés du Groupe (note 10.a)	-	69 908	-	69 908
Dérivés	-	426	597	1 023
Total des actifs non courants	-	70 334	597	70 931
Dettes fournisseurs et autres (note 10.b)	-	57 362	-	57 362
Placements à court terme dans des sociétés du Groupe et des sociétés affiliées (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
Dérivés	-	-	(16 092)	(16 092)
Dettes à long terme envers les sociétés du Groupe et les sociétés affiliées (note 17.a)	-	(453 366)	-	(453 366)
Total des passifs non courants	-	(453 366)	(16 092)	(469 458)
Dérivés	-	-	(43 924)	(43 924)
Dettes à court terme envers les sociétés du groupe et les sociétés affiliées (note 17.a)	-	(812)	-	(812)
Fournisseurs d'immobilisations à court terme, sociétés du groupe (Note 17.a)	-	-	(330)	(330)
Dettes fournisseurs et autres (note 17.b)	(17 877)	(110)	(4 308)	(22 295)
Total des passifs courants	(17 877)	(922)	(48 562)	(67 361)
Total du passif	(17 877)	(454 288)	(64 654)	(536 819)

Aux 31 décembre 2019 et 2018, les créances clients et autres comprennent principalement le solde à recevoir pour les services de gestion et d'administration fournis par la Société à ses filiales (voir note 20b).

Au 31 décembre 2019, les dettes envers des sociétés du groupe comprennent le montant à payer à EDP Servicios Financieros, S.A. au titre de l'impôt sur les sociétés pour 2019.

Aux 31 décembre 2019 et 2018, les fournisseurs sociétés du groupe comprennent principalement le solde à payer pour les services d'administration et de gestion que la Société reçoit 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 les parties liées sont les suivants :

	2019			
	Milliers d'euros			
	Société dominante	Sociétés du groupe	Autres parties liées	Total
Produits				
Montant net du chiffre d'affaires (note 22a)	-	208 850	-	208 850
Autres services fournis	-	-	41	41
Produits de la cession d'instruments financiers	-	-	9 696	9 696
Total des produits	-	208 850	9 737	218 587
Charges				
Autres services reçus	(26 088)	(237)	(2 689)	(29 014)
Charges financières (Note 16.b.)	(5)	(7 914)	(1 927)	(9 846)
Variations de la juste valeur des instruments financiers	-	-	(1 816)	(1 816)
Frais de cession d'instruments financiers	-	-	(13 003)	(13 003)
Total des charges	(26 093)	(8 151)	(19 435)	(53 679)
2018				
Milliers d'euros				
	Société dominante	Sociétés du groupe	Autres parties liées	Total
Produits				
Montant net du chiffre d'affaires (note 22a)	-	168 283	-	168 283
Autres services fournis	-	482	-	482

Produits de la cession d'instruments financiers	-	-	6 566	6 566
Total des produits	-	168 765	6 566	175 331
Charges				
Autres services reçus	(17 877)	(1)	(2 368)	(20 246)
Charges financières (Note 16.b.)	-	(6 311)	(2 276)	(8 587)
Variations de la juste valeur des instruments financiers	-	-	(18 307)	(18 307)
Frais de cession d'instruments financiers	-	-	(42 359)	(42 359)
Total des charges	(17 877)	(6 312)	(65 310)	(89 499)

Le montant du chiffre d'affaires net comprend les produits des honoraires pour les services d'administration et de gestion fournis par la Société à ses filiales pour un montant de 48 383 milliers d'euros (42 761 milliers d'euros en 2018), les produits financiers des prêts et créances avec ses filiales pour un montant de 3 073 milliers d'euros (1 298 milliers d'euros en 2018), ainsi que le montant des dividendes obtenus des filiales du groupe pour un montant de 141 664 milliers d'euros (110 036 milliers d'euros en 2018), comme détaillé en Annexe I et les ventes de pièces détachées aux parcs éoliens exploités par les sociétés du groupe pour un montant de 15 730 milliers d'euros (14 188 milliers d'euros en 2018).

Le détail des produits des commissions de gestion provenant de sociétés du groupe est le suivant :

Société du groupe	Milliers d'euros	
	2019	2018
EDP Renovables España, S.L.U.	16 532	13 809
Beta Participaciones Ibérica, S.L.	127	288
EDP Renováveis Portugal P&O, S.A.	4 440	3 661
EDP Renewables France Holding, S.A.S.	4 747	4 971
EDP Renewables Polska sp. z.o.o.	3 839	3 140
EDP Renewables Italia Holding, S.R.L.	3 465	3 275
EDPR UK Limited	2 204	2 343
EDP Renovaveis Brasil, S.A.	3 197	2 503
EDP Renewables North America L.L.C.	2 068	1 807
Filiales en Roumanie	3 324	2 903
Filiales en Grèce	777	-
Autres (parcs éoliens)	3 663	4 061
Total	48 383	42 761

Les produits et charges financiers concernent principalement les intérêts sur les prêts accordés et les prêts reçus des sociétés du Groupe.

Toutes les transactions entre les sociétés du groupe sont effectuées à la valeur du marché.

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

Au cours des exercices 2019 et 2018, les administrateurs de la Société n'ont reçu aucune rémunération, ni bénéficié d'avances ou de prêts et aucune obligation n'a été assumée en leur nom à titre de garantie. De même, la société n'a pas d'obligations en matière de retraite ou d'assurance-vie à l'égard des administrateurs anciens ou actuels de la société mère.

Au cours des exercices 2019 et 2018, il n'y a pas de haute direction autre que les membres du Conseil d'administration.

(e) Transactions hors du cours normal des affaires ou à des conditions autres que celles du marché effectuées par les administrateurs de la Société.

Au cours de 2019 et 2018, les administrateurs de la Société n'ont pas conclu de transactions avec la Société en dehors du cours normal des affaires ou à des conditions autres que de pleine concurrence.

Participations et fonctions 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 devrait être divulguée conformément aux dispositions de l'article 229 du TRLSC.

(22) Produits et charges

(a) Chiffre d'affaires net

La totalité du chiffre d'affaires net est réalisée avec des sociétés du Groupe et des sociétés affiliées (voir note 21 (b)).

(b) Achats

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

Le détail des achats est le suivant :

	Milliers d'euros	
	2019	2018
Achats de marchandises	12 701	9 213
Variation des stocks de marchandises	1 153	1 897
Rabais sur les achats	(5)	-
	13 849	11 110

(c) Services externes

Le détail de la rubrique des services externes est le suivant :

	Milliers d'euros	
	2019	2018
Loyers et charges	1 155	1 154
Réparations et entretien	6 423	5 841
Services professionnels indépendants	4 808	2 396
Autres	29 436	22 379
	41 822	31 770

Le poste Autres comprend les services de gestion fournis par EDP Renovaveis, SA à la société pour un montant de 25 500 milliers d'euros (17 877 milliers d'euros en 2018).

(23) Informations sur les employés

Le nombre moyen de salariés de la Société au cours des exercices 2019 et 2018, ventilé par catégorie, est le suivant :

	Numéro	
	2019	2018
Diplômés supérieurs	84	92
Diplômés de niveau intermédiaire	20	20
Auxiliaires et autres	49	51
	153	163

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

	2019		2018	
	Hommes	Femmes	Hommes	Femmes
Diplômés supérieurs	61	23	67	25
Diplômés de niveau intermédiaire	18	2	18	2
Auxiliaires et autres	42	7	44	7
	121	32	129	34

Par ailleurs, en ce qui concerne la composition du conseil d'administration, celui-ci est composé de trois hommes au cours des exercices 2019 et 2018.

(24) Honoraires d'audit

PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L. (PwC) a été désigné lors de l'assemblée générale des actionnaires du 3 avril 2018 comme commissaire aux comptes du groupe EDPR pour les années 2018, 2019 et 2020. Le détail des montants facturés pour les services professionnels fournis par cette société et les autres entités et personnes liées conformément au décret royal 1/2011, du 1^{er} juillet, pour les exercices clos les 31 décembre 2019 et 2018 est le suivant :

	2019	2018
	Euros	Euros
Pour les services d'audit des comptes annuels	92	92
Pour les autres services d'audit	48	72
Total	140	164

(25) Événements postérieurs à la clôture

EDPR a annoncé la signature d'un accord avec ENGIE pour créer une coentreprise (JV) contrôlée conjointement à 50/50 dans l'éolien offshore fixe et flottant. L'accord signé le 23 janvier 2020 fait suite à l'annonce, le 21 mai 2019, d'un protocole d'accord stratégique visant à former une nouvelle entité en tant que véhicule d'investissement exclusif d'EDPR et d'ENGIE pour les opportunités d'éoliennes offshore dans le monde entier, réunissant l'expertise industrielle et les capacités de développement des deux sociétés. Comme convenu, EDPR et ENGIE combinent leurs actifs éoliens offshore et leur projet de gazoduc dans cette nouvelle entité.

Au cours de l'exercice 2020, la Société apportera sa participation dans EDPR UK, Ltd à la coentreprise mentionnée au paragraphe précédent (voir note 12).

Depuis décembre 2019, l'épidémie de COVID-19 s'est répandue de la Chine à d'autres pays, dont l'Espagne. Cet événement affecte de manière significative l'activité économique mondiale et, par conséquent, les opérations et les résultats financiers de la Société. L'ampleur de l'impact du coronavirus sur les résultats de la Société dépendra de développements futurs qui ne peuvent être prédits de manière fiable, y compris les actions visant à contenir ou à traiter la maladie et à atténuer son impact sur les économies des pays touchés, entre autres. En ce qui concerne cette épidémie et son impact sur les marchés de l'énergie, la Société est en train d'analyser les effets potentiels sur ses opérations, mais elle n'en prévoit aucun impact significatif.

EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.

Informations relatives aux sociétés du groupe et aux sociétés affiliées (participations directes)

31 décembre 2019

		Milliers d'euros
% de participation	Résultat	

Sociétés du groupe	Adresse	Activité	Commissaire aux comptes	Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres éléments de capitaux propres	Poursuivies	Abandonnées	Total	Total des capitaux propres	Valeur nette de la participation	Dividendes reçus
EDP Renovables España, S.L.U.	Espagne	Détention, construction et production d'énergie éolienne	PWC	100 %	-	100 %	46 128	613 366	256	67 033	-	67 033	726 783	1110742	86 607
EDPR Polska, sp. z o.o.	Pologne	Détention, construction et production d'énergie éolienne	PWC	100 %	-	100 %	121 284	104 139	-	-278	-	-278	225 146	208 265	-
EDP Renewables Belgium, S.A.	Belgique	Holding	PWC	99,83 %	0,17 %	100 %	287	699	-	-297	-	-297	689	1 640	-
EDPR France Holding S.A.S.	France	Holding	PWC	100 %	-	100 %	19 900	45 624	-	-7 698	-	-7 698	57 826	65 500	-
EDPR PT-Promocao e Operacao, S.A.	Portugal	Éolien : Promotion de parcs éoliens	PWC	100 %	-	100 %	58	7 403	-	-501	-	-501	6 960	11 979	-
EDP Renewables SGPS, S.A.	Portugal	Holding	PWC	100 %	-	100 %	50	120 916	-	9 849	-	9 849	130 815	50	9 486
EDPR International Investments, B.V.	Pays-Bas	Holding	PWC	100 %	-	100 %	20	9 332	-	2 995	-	2 995	12 346	77 187	3 000
EDPR Yield, S.A.U.	Espagne	Production d'énergie éolienne	PWC	100 %	-	100 %	99 405	53 362	-	116 752	-	116 752	269 519	224 797	33 726
EDP Renewables Italia, S.r.l.	Italie	Holding et production d'énergie éolienne.	PWC	51 %	-	51 %	34 439	14 546	-	11 203	-	11 203	60 188	22 025	1 994
EDP Renovaveis Servicios Financieros.S.A	Espagne	Autres activités économiques	PWC	29,9 %	-	29,9 %	84 691	320 088	-	16 617	-	16 617	421 396	117 569	2 123
Éoliennes en Mer Dieppe - Le Tréport, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	E&Y	29,5 %	-	29,5 %	31 436	-3 258	-	-694	-	-694	27 484	9 274	-
Éoliennes en Mer îles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	E&Y	29,5 %	-	29,5 %	36 376	-3 316	-	-712	-	-712	32 348	10 731	-
Moray West Holdings limited	Royaume-Uni	Production d'énergie éolienne.	Non audité	67 %	-	67 %	1	-14	-	-20	-	-20	-33	-	-
Les Éoliennes Flottantes du Golfe du Lion, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	E&Y	35 %	-	35 %	40	-5 144	-	1 371	-	1 371	-3 733	14	-
Dunkerque Éoliennes en Mer, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	Non audité	32 %	-	32 %	10	-	-	-	-	-	10	3	-
EDPR RO PV, S.r.l.	Roumanie	Production d'énergie éolienne	Non audité	99,95 %	-	99,95 %	55 935	-2 922	-	-242	-	-242	52 771	50 810	-
Edpr Romania, S.r.l.	Roumanie	Production d'énergie éolienne	PWC	99,99 %	-	99,99 %	208 827	-14 069	-	9 392	-	9 392	204 150	203 236	-
Studina Solar, S.r.l.	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	PWC	25 %	75 %	100 %	7 988	5 023	-	1 791	-	1 791	14 802	1 812	-
Cujmir Solar, S.r.l.	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	PWC	25 %	75 %	100 %	10 393	6 013	-	2 188	-	2 188	18 594	2 353	-
Potelu Solar, S.r.l.	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	PWC	25 %	75 %	100 %	7 574	3 882	-	1 269	-	1 269	12 725	1 730	-
Vanju Mare Solar, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	PWC	25 %	75 %	100 %	9 611	3 266	-	1 551	-	1 551	14 428	2 172	-
Foton Delta, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	PWC	25 %	75 %	100 %	3 556	1 951	-	316	-	316	5 823	1 184	-
Foton Epsilon, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	PWC	25 %	75 %	100 %	4 302	4 838	-	1 169	-	1 169	10 309	1 630	-
Parc éolien de Sibioara	Roumanie	Production d'énergie éolienne.	PWC	99,99 %	-	99,99 %	20 361	-13 838	-	7	-	7	6 530	8 727	-
Pestera Wind Farm, S.A.	Roumanie	Production d'énergie éolienne.	PWC	99,99 %	-	99,99 %	67 111	-29 288	-	2 636	-	2 636	40 459	44 576	-
Cernavoda Power, SRL	Roumanie	Production d'énergie éolienne	PWC	99,99 %	-	99,99 %	83 454	-29 509	-	1 291	-	1 291	55 236	69 714	-
VS Wind Farm S.A.	Roumanie	Production d'énergie éolienne	PWC	99,99 %	-	99,99 %	53 740	-8 048	-	1 782	-	1 782	47 474	37 809	-
Energiaki Arvanikou	Grèce	Production d'énergie éolienne	Non audité	99,99 %	-	99,99 %	772	-275	-	-213	-	-213	284	1 853	-
Parc éolien d'Aerorrachi	Grèce	Production d'énergie éolienne	Non audité	100 %	-	100 %	210	-45	-	-119	-	-119	46	691	-
Aioliko Parko Fthiotidos Erimia E.P.E	Grèce	Production d'énergie éolienne	Non audité	99,33 %	-	99,33 %	5	-9	-	-	-	-	-4	1 311	-

Informations relatives aux sociétés du groupe et aux sociétés affiliées (participations directes)

31 décembre 2019

		Milliers d'euros
% de participation	Résultat	

Sociétés du groupe	Adresse	Activité	Commissaire aux comptes	Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres éléments de capitaux propres	Poursuivies	Abandonnées	Total	Total des capitaux propres	Valeur nette de la participation	Dividendes reçus
Edpr Italia holding, S.r.l.	Italie	Production d'énergie éolienne	PWC	100 %	-	100 %	347	56 551	-	-3 330	-	-3 330	53 568	77 036	-
Edpr Helias 1 M.AE	Grèce	Production d'énergie éolienne	Non audité	100 %	-	100 %	1 150	-	-	-107	-	-107	1 043	1 150	-
Edpr Helias 2 M.AE	Grèce	Production d'énergie éolienne	Non audité	100 %	-	100 %	240	-	-	-101	-	-101	139	240	-
														2 367 810	136 936

Informations relatives aux sociétés du groupe et aux sociétés affiliées (participations indirectes)

31 décembre 2019

Milliers d'euros

% de participation

Résultat

Sociétés du groupe	Adresse	Activité	Commissaire aux comptes	% de participation			Résultat						
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres éléments de capitaux propres	Poursuivies	Abandonnées	Total	Total des capitaux propres
Parc éolien Altos del Voltoya, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	93 %	93 %	6 434	11 041	-	1 166	-	1 166	18 641
Eólica La Brújula, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	3 294	16 095	-	2 306	-	2 306	21 695
Eólica Campollano, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	75 %	75 %	6 560	18 131	-35	2 829	-	2 829	27 485
Tebar Eólica, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	4 720	2 561	-	2 339	-	2 339	9 620
Renovables Castilla La Mancha, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	90 %	90 %	60	2 842	-	1 820	-	1 820	4 722
Parque Eólico La Sotenera, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	70 %	70 %	2 000	4 897	-	1 061	-	1 061	7 958
Eólica Sierra de Avila, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	12 977	25 462	-1 077	3 407	-	3 407	40 769
Eólica La Janda, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	4 525	10 802	-	9 880	-	9 880	25 207
Eólica Fontesilva, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	6 860	7 080	-	1 584	-	1 584	15 524
Eólica Arlanzón S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	85 %	85 %	4 509	8 365	-	354	-	354	13 228
Parc Eolic Serra Voltorera, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	3 458	6 716	-	899	-	899	11 073
Parque Eólico Santa Quiteria, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	84 %	84 %	63	14 019	-	944	-	944	15 026
Parque Eólico Los Cantales, S.L.U.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	1 963	1 363	-	1 703	-	1 703	5 029
Iberia Aprovechamientos Eólicos, S.A.U.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	94 %	94 %	1 919	2 037	-	1 191	-	1 191	5 147
Acampo Arias, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	95 %	95 %	3 314	550	-	2 650	-	2 650	6 514
Desarrollos Eólicos de Teruel, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	51 %	51 %	60	-	-	-	-	-	60
Parc Eolic de Coll de Moro, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	7 809	3 838	-3 063	2 570	-	2 570	11 154
Parc Eolic de Torre Madrina, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	7 755	7 576	-2 888	3 736	-	3 736	16 179
Parc Eolic de Vilalba dels Arcs, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	3 066	5 351	-1 367	2 264	-	2 264	9 314
Bon Vent de Corbera, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	7 255	12 905	-	3 568	-	3 568	23 728
Aplicaciones Industriales de Energías Limpias, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	62 %	62 %	131	435	-	847	-	847	1 413
Aprofitament D'Energies Renovables de la Terra Alta, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	28,35 %	28,35 %	1 994	-1 981	-	16	-	16	29

Informations relatives aux sociétés du groupe et aux sociétés affiliées (participations indirectes)

31 décembre 2019

Pare Éolien des Longs Champs, SARL	France	Aeolia : Promotion de projets	Non audité	-	100 %	100 %	1 201	149	-	-2	-	-2	1 348
Parc Éolien de Maneheville, SARL	France	Aeolia : Promotion de projets	PWC	-	100 %	100 %	1	313	-	-94	-	-94	220
Pare Éolien d'Entrains-sur-Nohain, S.A.S.	France	Aeolia : Promotion de projets	PWC	-	100 %	100 %	451	-8	-	-9	-	-9	434
Pare Eolien de Dionay, S.A.A.	France	Aeolia : Promotion de projets	PWC	-	100 %	100 %	37	-50	-	-28	-	-28	-41
Pare Eolien de La Hetroye, S.A.S.	France	Aeolia : Promotion de projets	PWC	-	100 %	100 %	37	-52	-	-4	-	-4	-19
Bourbriae II S.A.S.	France	Aeolia : Promotion de projets	PWC	-	100 %	100 %	1	-18	-	-11	-	-11	-28
Pare Eolien de Mareheville S.A.A.	France	Aeolia : Promotion de projets	PWC	-	100 %	100 %	1	-7	-	-119	-	-119	-125
Eólica do Sincelo, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	150	3 805	-	-171	-	-171	3 784
Eóliea da Linha, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	100	-2 293	-	5 937	-	5 937	3 743
Ed Renovaveis Portugal, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	7 500	76 407	-	60 673	-	60 673	144 580
Eóliea de Serra das Alturas, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	25,55 %	25,55 %	50	5 881	-	1 428	-	1 428	7 359
Malhadizes- Energia Eóliea, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	100	-2 293	-	5 937	5 937	3 743	9 457
Eóliea de Montenegro, LDA	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	25,55 %	25,55 %	50	8 754	-	2 756	-	2 756	11 560
Eóliea da Alagoa, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	30,60 %	30,60 %	50	3 586	605	1 911	-	1 911	6 152
Photovoltaïque Lott A, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	50	-	-	-22	-	-22	28
Edpr PT, Parques Eólicos, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	50	50 875	-	2 800	-	2 800	53 725
Eóliea do Alto da Lagoa, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	50	9 250	-447	2 189	-	2 189	11 042
Eóliea das Serras das Beiras, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	50	26 537	-2 858	6 710	-	6 710	30 440
Eóliea da Coutada, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	50	35 033	-2 967	10 779	-	10 779	42 895
Eólica do Espigao, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	50	10 717	-455	2 705	-	2 705	13 016
Eóliea do Alto do Mouriseo, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	50	5 758	-398	1 960	-	1 960	7 370
Eóliea dos Altos dos Salgueiros-Guilhado, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	50	2 379	-156	949	-	949	3 222
Eóliea do Alto da Teixosa, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	50	6 963	-681	1 990	-	1 990	8 322
Eóliea da Terra do Mato, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	50	7 595	-882	2 639	-	2 639	9 403
Monts de la Madeleine Energie, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	37	-10	-	-12	-	-12	15
Monts du Forez Energie, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	37	-36	-	-33	-	-33	-32
La Plaine De Nouaille, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	8	-21	-	-4	-	-4	-17

Informations relatives aux sociétés du groupe et aux sociétés affiliées (participations indirectes)

31 décembre 2019

Le Chemin de Saint Druon, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	92	-12	-	-3	-3	77
Parc Éolien de boqueho-Pouagat S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	1	1 105	-	299	299	1 405
Vanosc Energies	France	Prestation de services	PWC	-	100 %	100 %	123	-56	-	-3	-3	64
Parc Éolien de la Cote du Cerisat, S.A.S.	France	Prestation de services	EY	-	100 %	100 %	27	-14	-	-94	-94	-81
Parc éolien des 7 Domaines, S.A.S.	France	Prod. Energ. Photovoltaïque	PWC	-	100 %	100 %	5	-10	-	-5	-5	-10
Parc Éolien de Flavin, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	2 501	507	-	759	759	3 767
Parc Éolien de la Champagne Berriehonne, S.A.R.L.	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	4	2 026	-	255	255	2 285
Parc Éolien de Paudy, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	3 537	532	-	368	368	4 437
San Mauro, S.R.L.	Italie	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	75 %	75 %	70	3 188	-	102	102	3 360
Conza Energia, S.R.L.	Italie	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	456	3 151	-	441	441	4 048
AW 2, S.r.l	Italie	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	75 %	75 %	100	3 797	-	-98	-98	3 799
Lueus Power, S.r.l.	Italie	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	10	3 961	-	496	496	4 467
T Power, S.p.A.	Italie	Production d'énergie éolienne.	Baker T	-	100 %	100 %	1 000	1 885	-	-20	-20	2 865
Tivano, S.R.L.	Italie	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	75 %	75 %	100	1 043	-	899	899	2 042
TACA Wind, S.r.l.	Italie	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	1 160	5 203	-	435	435	6 799
Re plus - Societa a Responsabilita limitata	Italie	Non audité	Non audité	-	100 %	100 %	100	-	-	-45	-45	55
Breva Wind S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	7 100	-796	-	-28	-28	6 276
Sarve, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	51 %	51 %	10	-2	-	-14	-14	-6
Wineap S.R.L.	Italie	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	2 550	1 041	-	-392	-392	3 199
Custolito, S.r.l.	Italie	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	10	-	-	-15	-15	-5
Edpr Sicilia PV, S.r.l.	Italie	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	10	-	-	-3	-3	7
Edpr Siellia Wind, S.r.l.	Italie	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	10	-	-	-3	-3	7
Edpr Villa Galla, S.R.L.	Italie	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	9 000	50 702	-	8 364	8 364	68 066
Parc éolien de Korsze, sp. z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	10 832	12 369	-	6 300	6 300	29 501
Parc éolien de Radzejów sp. z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	7 696	-5 344	-	81	81	2 433
MFV Neptun sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	61	-52	-	-11	-11	-2
Molen Wind II sp. z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	4	8 825	799	2 513	2 513	12 141
Relax Wind Park III, sp. z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	16 616	-78	-	-750	-750	15 788

Informations relatives aux sociétés du groupe et aux sociétés affiliées (participations indirectes)

31 décembre 2019

Relax Wind Park I, sp. z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	12 975	-825	3 564	6 706	-	6 706	22 420
Parc éolien de Gudzuki, sp. z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	51 %	51 %	1	-	-	-3	-	-3	-2
Relax Wind Park IV, sp. z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	1 252	-1 147	-	-12	-	-12	93
Nowa Energy 1 sp. z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	20	362	-	-	-	-	382
Farma Wiatrowa Bogoria, sp. z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	563	2 053	-	-	-	-	2 616
Rampton, sp. z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	280	-46	-	-40	-	-40	195
Parc éolien de Lichnowy, sp. z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	241	1 231	-	-516	-	-516	956
Edpr Polska Solar, sp. z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	1	-1	-	-94	-	-94	-94
Farma wiaStarozbery sp. z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	130	231	-	-21	-	-21	340
Edp Renewables Polska HOLDCO, S.A.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	28	230 326	-	-16 318	-	-16 318	214 036
Ujazd, sp. z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	1 092	-895	-	-	-	-	197
Winfan, sp. z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	5	176	-	-	-	-	181
Kowalewo Wind. sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	21	526	-	-	-	-	547
EWP European Wind Power Krasin, sp. z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	1 689	-113	-	-	-	-	1 576
Karpacka Mala Energetyka, sp. z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	85 %	85 %	12	-367	-	-33	-	-33	-388
Parc éolien de Masovia I sp. z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	351	10 435	-	-9 917	-	-9 917	869
Miramit Investments, sp. z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	15	180	-	-1	-	-1	194
EW Dobrzyca, sp z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	158	7 415	-	-7	-	-7	7 566
Elektrownia Wiatrowa Kresy I sp zoo	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	20	73 695	750	5 840	-	5 840	80 305
Parc éolien de Masovia I sp. z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	351	13 932	-	(3 461)	-	(3 461)	10 822
Farma wia Starozbery sp. z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	130	244	-	(16)	-	(16)	358
Miramit Investments,sp.z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	15	180	-	(2)	-	(2)	193
EDP Renewables Polska Opco, 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 audité	-	100 %	100 %	1	-	-	(1)	-	(1)	-
Karpacka mala Energetyka, sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	85 %	85 %	(297)	(28)	-	(26)	-	(26)	(351)
Vientos de Coahuila, S.A. de C.V.	Mexique	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	99,99 %	99,99 %	2	-101	-	-105	-	-105	-204
Eólica de Coahuila, S.A. de C.V.	Mexique	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	5 191	16 531	-122	4 190	-	4 190	25 791

Informations relatives aux sociétés du groupe et aux sociétés affiliées (participations indirectes)

31 décembre 2019

Moray Offshore Renewable Power limited	Royaume-Uni	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	25 929	26 795	-	611	-	61 1	53 335
Windplus, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	54,4 %	54,4 %	1 250	1 312	-	-3 609	-	-3 609	-1 047
Les Éoliennes en Mer Services, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	Ernst&Young	-	29,5 %	29,5 %	40	1 144	-	360	-	360	1 544
Compañía Eólica Aragonesa, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	50 %	50 %	6 701	83 941	-	1 018	-	1 018	91 660
Moray East Holdings Limited	Royaume-Uni	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	33,3 %	33,3 %	11 754	-14	-	9	-	9	11 749
Ceprastur, A.I.E.	Espagne	Mini hydraulique : Prod. Énergie électrique.	Non audité	-	57 %	57 %	361	13	-	-5	-	-5	369
Tres Cruces Wind Systems, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	25 %	25 %	50	-19	-	-	-	-	31
Biomasses del Pirineo, S.A.	Espagne	Biomasse : production d'énergie éolienne.	Non audité	-	30 %	30 %	455	-217	-	-	-	-	238
Desarrollos Energéticos del Val, S.I	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	25 %	25 %	137	153	-	-	-	-	290
Desarrollos Energeticos Canarias, S.A.	Espagne	Promotion de parcs éoliens	Non audité	-	50 %	50 %	60	-25	-25	-	-	-	10
Evolution 2000, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	49 %	49 %	118	19 566	-	2 521	-	2 521	22 205
Solar Siglo XXI, S.A.	Espagne	Production d'énergie photovoltaïque	Non audité	-	25 %	25 %	80	-18	-	-	-	-	62
Parc éolien Sierra del Madero, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Kpmg	-	42 %	42 %	7 194	23 563	-	3 662	-	3 662	34 419
Parque Eólico Belmonte, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Kpmg	-	30 %	30 %	120	5 542	-	1 384	-	1 384	7 047
Aprofitament D'Energies Renovables de l'Ebre S.I.	Espagne	Gestion des infrastructures	J.G.Valls	-	13 %	13 %	14 933	-7.100	-	-85	-	-85	7 748

Informations relatives aux sociétés du groupe et aux sociétés affiliées (participations directes)

31 décembre 2018

Sociétés du groupe	Adresse	Activité	Commissaire aux comptes	% de participation			Milliers d'euros								
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres éléments de capitaux propres	Poursuivies	Abandonnées	Total	Total des capitaux propres	Valeur nette de la participation	Dividendes reçus
EDP Renovables España, S.L.U.	Espagne	Détention, construction et production d'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	Détention, construction et production d'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	Éolien : Promotion de parcs éoliens	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 Renewables Italia, S.r.l.	Italie	Holding et production d'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 audité	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	-
Parc éolien de Sibioara	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	-
Énergiaki Arvanikou	Grèce	Production d'énergie éolienne	KPMG	99,99 %	-	99,99 %	772	(240)	-	(35)	-	(35)	498	1 853	-
Parc éolien d'Aerorrachi	Grèce	Production d'énergie éolienne	Non audité	100 %	-	100 %	60	(26)	-	(19)	-	(19)	15	541	-
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	-
Éoliennes 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	-
Éoliennes en Mer îles 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 Éoliennes 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	-
														2565576	93 713

Informations relatives aux sociétés du groupe et aux sociétés affiliées (participations indirectes)

31 décembre 2018

Milliers d'euros

% de participation

Résultat

Sociétés du groupe	Adresse	Activité	Commissaire aux comptes	% de participation			Résultat						
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres éléments de capitaux propres	Poursuivies	Abandonnées	Total	Total des capitaux propres
Ceprastur, A.I.E.	Espagne	Mini hydraulique : Production d'énergie électrique.	Non audité	-	56,76 %	56,76 %	361	20	-	(7)	-	(7)	374
Parc éolien 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
Renewables 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
Evolution 2000, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	49,15 %	49,15 %	118	15 072	-	2 881	-	2 881	18 071
Eolica 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
Eolica Fontesilva, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	6 860	6 911	-	1 689	-	1 689	15 460
Parc Eolic Serra Voltorera, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	3 458	6 660	-	564	-	564	10 682
Parc éolien Santa Quiteria, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	83,96 %	83,96 %	63	15 019	-	1 034	-	1 034	16 116
Parc éolien 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 audité	-	51 %	51 %	60	-	-	-	-	-	60
Parc Eolic 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 Eolic 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 Eolic de Vilalba dels Arcs, S.L.	Espagne	Production d'énergie	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	Éolien : Promotion de projets	Non audité	-	49,9 %	49,9 %	60	(25)	(25)	-	-	-	10
Desarrollos Eólicos de Canarias, S.A.	Espagne	Éolien : Promotion de	PWC	-	44,75 %	44,75 %	1 817	638	-	1 610	-	1 610	4 065

Informations relatives aux sociétés du groupe et aux sociétés affiliées (participations indirectes)

31 décembre 2018

Milliers d'euros

% de participation

Résultat

Sociétés du groupe	Adresse	Activité	Commissaire aux comptes	% de participation			Résultat						
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres éléments de capitaux propres	Poursuivies	Abandonnées	Total	Total des capitaux propres
Biomassas del Pirineo, S.A.	Espagne	Projets de biomasse : Production d'électricité	Non audité	-	30 %	30 %	455	(217)	-	-	-	-	238
Parque Eólico Belmonte, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Ernest&Young	-	29,9 %	29,9 %	120	5 753	-	925	-	925	6 798
Solar Siglo XXI, S.A.	Espagne	Énergie solaire	Non audité	-	25 %	25 %	80	(18)	-	-	-	-	62
Parc éolien Sierra del Madero, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Ernst&Young	-	42 %	42 %	7 194	20 036	-	3 527	-	3 527	30 757
Applications industrielles des énergies propres, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	61,5 %	61,5 %	131	(165)	-	1 683	-	1 683	1 649
P.e.Valdelugo	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	3	-	-	(1)	-	(1)	2
Aprofitament D'Energies Renovables de L'Ebre, S.L.	Espagne	Gestion des infrastructures	J..G.Valls	-	13,29 %	13,29 %	3 870	(6 108)	-	(991)	-	(991)	(3 229)
Aprofitament D'Energies Renovables de la Terra Alta, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	28,27 %	28,27 %	1 994	(1 979)	-	(3)	-	(3)	12
Eolica Don Quijote, S.L.U.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	3	(1 841)	-	2 706	-	2 706	868
Eolica Dulcinea, S.L.U.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	10	(829)	-	1 607	-	1 607	788
Eolica de Radona, S.L.U.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	22 088	(479)	-	1 783	-	1 783	23 392
Eolica 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
Pare Eolien Dammarie, SARL	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	1	361	-	848	-	848	1 210
Pare Éoline de Tarzy, SARL	France	Production d'énergie éolienne.	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 Éolien des Longs Champs, SARL	France	Éolien : Promotion du projet	Non audité	-	100 %	100 %	1	(86)	-	(15)	-	(15)	(100)
Parc Eolien de Mancheville, SARL	France	Éolien : Promotion du projet	Non audité	-	100 %	100 %	1	(112)	-	243	-	243	132
Parc Éolien de Roman, SARL	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	1	3 375	-	605	-	605	3 981

Informations relatives aux sociétés du groupe et aux sociétés affiliées (participations indirectes)

31 décembre 2018

Sociétés du groupe	Adresse	Activité	Commissaire aux comptes	% de participation			Milliers d'euros						
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres éléments de capitaux propres	Poursuivies	Abandonnées	Total	Total des capitaux propres
Pare Eolien des Vaines, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	26,01 %	26,01 %	841	483	-	100	-	100	1 424
Pare Eolien de La Hetroye, S.A.S.	France	Éolien : Promotion du projet	PWC	-	100 %	100 %	37	(47)	-	(-)	-	(5)	(15)
Eolienne de Callengeville, S.A.S.	France	Éolien : Promotion de projets	PWC	-	100 %	100 %	37	(45)	-	(5)	-	(5)	(13)
Parc Éolien de Varimpre, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	26,01 %	26,01 %	37	2 095	-	848	-	848	2 980
Parc Éolien du Clos Bataille, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	26,01 %	26,01 %	410	574	-	130	-	130	1 114
Éolienne d'Etalondes, SARL	France	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	1	(52)	-	(11)	-	(11)	(62)
E Segur, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	26,01 %	26,01 %	113	5 326	-	888	-	888	6 327
CE Saint Barnabé, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	26,01 %	26,01 %	96	5 395	-	919	-	919	6 410
Eólica de Serra das Alturas, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	25,55 %	25,55 %	50	5 117	-	1 464	-	1 464	6 631
Malhazes- Energia Eólica, S.A.	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, S.A.	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, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	37	(4)	-	(5)	-	(5)	28
Monts du Forez Energie, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	37	(33)	-	(3)	-	(3)	1
Bourbriac II S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	1	(12)	-	(6)	-	(6)	(17)
Parc Éolien 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, S.A.S	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.	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)
Canet -Pont de Salaras S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	25,96 %	25,96 %	125	4 329	-	911	-	911	5 365

Informations relatives aux sociétés du groupe et aux sociétés affiliées (participations indirectes)

31 décembre 2018

Sociétés du groupe	Adresse	Activité	Commissaire aux comptes	% de participation			Milliers d'euros						
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres éléments de capitaux propres	Poursuivies	Abandonnées	Total	Total des capitaux propres
Centrale Eolienne de Gueltas Noyal - Pontiv et 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,S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	3 831	(661)	-	324	-	324	3 494
Vallée 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, S.A.S.	France	Holding	PWC	-	51 %	51 %	151 704	(22 860)	-	7 730	-	7 730	136 574
Parc Éolien de boqueho-Pouagat S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	1	212	-	548	-	548	761
Parc Éolien de Francourville S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	1	772	-	944	-	944	1 717
Parc Eolien d'Escardes S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	1	1 140	-	933	-	933	2 074
Les Éoliennes 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.	France	Prod. Energ. 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 Eolien de Prouville, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	1	(2)	-	(6)	-	(6)	(7)
Parc Éolien de la Champagne Berrichonne,S.A.R.L.	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.	Ernest&Yong	-	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 Energia, 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
Lucus Power, S.r.l	Italie	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	10	2 243	-	(289)	-	(289)	1 964

Informations relatives aux sociétés du groupe et aux sociétés affiliées (participations indirectes)

31 décembre 2018

Milliers d'euros

% de participation

Résultat

Sociétés du groupe	Adresse	Activité	Commissaire aux comptes	% de participation			Résultat						
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres éléments de capitaux propres	Poursuivies	Abandonnées	Total	Total des capitaux propres
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 audité	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 audité	-	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
Parc éolien de Korsze, sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	10 832	15 301	-	761	-	761	26 894
Parc éolien de Radzejów sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	7 696	(4 265)	-	(1 104)	-	(1 104)	2 327
MFV Neptun sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	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	20 597
Relax Wind Park IV, sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	1 252	(1 146)	-	(2)	-	(2)	104
Elektrownia Wiatrowa Kresy I sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	20	71 192	771	1 724	-	1 724	73 707
Parc éolien de Masovia I sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	100 %	100 %	351	13 932	-	(3 461)	-	(3 461)	10 822
Farma wiaStarozbery sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	130	244	-	(16)	-	(16)	358
Miramit Investments, sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	100 %	100 %	15	180	-	(2)	-	(2)	193
EDP Renewables Polska Opco, S.A.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	VG D 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 audité	-	100 %	100 %	1	-	-	(1)	-	(1)	-
Karpacka mala Energetyka, sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	-	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
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

Informations relatives aux sociétés du groupe et aux sociétés affiliées (participations indirectes)

31 décembre 2018

Milliers d'euros

% de participation

Résultat

Sociétés du groupe	Adresse	Activité	Commissaire aux comptes	% de participation			Résultat							
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres éléments de capitaux propres	Poursuivies	Abandonnées	Total	Total des capitaux propres	
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 - Parcs éoliens, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PWC	-	51 %	51 %	50	66 836	-	-	2 638	-	2 638	69 524
EDPR Portugal, S.A.	Portugal	Exploitation et production d'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 audité	-	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 audité	-	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

7.3. Comptes annuels relatifs à l'exercice clos au 31 décembre 2020

7.3.1. Bilans comptables

	Actif	Note	2020	2019
Immobilisations incorporelles				
Applications informatiques		(5)	13 738	12 269
Immobilisations corporelles				
Installations techniques, équipements informatiques et autres immobilisations corporelles		(6)	5 050	8 794
Participations dans des entreprises du groupe et associées à long terme				
Instruments de capitaux propres		(8)	2 958 168	2 367 810
Créances aux entreprises		(10a)	21 764	50 421
Instruments dérivés		(11)	81	-
Autres actifs financiers		(10a)	69 557	-
Placements à long terme				
Crédits aux tiers			36	15
Autres actifs financiers		(10a)	27 042	36 563
Actifs d'impôt différé				
Total des actifs non courants		(18)	17 801	18 454
Total des actifs non courants				
			3 113 237	2 494 326
Actifs non courants maintenus pour la vente				
		(12)	-	35 155
Stocks		(13)	14 085	13 541
Créances clients et comptes rattachés				
Clients, entreprises du groupe et associées à court terme		(10b)	73 225	33 123
Divers créances		(10b)	198	242
Autres créances avec l'administration publique		(19)	2 919	1 386
Participations dans des entreprises du groupe et associées à court terme				
Créances aux entreprises du groupe et associées		(10a)	17 589	16 754
Instruments dérivés			277	5 367

Autres actifs financiers		4 506	-
Placements à court terme	(10a)		
Autres actifs financiers		3 208	-
Régularisations à court terme		549	712
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(14)		
Trésorerie		18	226 195
Total des actifs courants		116 574	332 475
Total de l'actif		3 229 811	2 826 801

Capitaux propres et passif	Note	2020	2019
Fonds propres			
	(15)		
Capital		249 499	249 499
Prime d'émission		2 058 730	2 058 730
Réserves		54 537	54 537
Résultat de l'exercice		639 587	336 704
Acompte sur dividendes		(500 000)	-
Total des capitaux propres		2 502 353	2 699 470
Dettes à long terme			
Autres passifs financiers	(16a)	33 567	3 160
Instruments dérivés	(11)	21 121	11 027
Créances envers des entreprises du groupe et associées à long terme	(17a)	4 715	33 706
Passifs d'impôt différé	(19)	4 660	11 100
Total des passifs non courants		64 063	58 993
Dettes à court terme			
Autres passifs financiers	(16a)	24 760	3 719
Instruments dérivés	(11)	6 810	10 570
Créances envers des entreprises du groupe et associées à court terme	(17a)	575 943	17 208

Dettes fournisseurs et autres comptes à payer à court terme			
Créanciers, entreprises du groupe et associées	(17b)	44 045	28 598
Fournisseurs divers	(17b)	9 649	6 274
Personnel (rémunérations dues)	(17b)	1 788	1 614
Autres dettes envers les administrations publiques	(19)	400	355
Total des passifs courants		663 395	68 338
Total des capitaux propres et passif		3 229 811	2 826 801

7.3.2. Comptes de résultat

EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.

Comptes de résultat de l'exercice arrêté le 31 décembre 2020

(en milliers d'euros)

ACTIVITES POURSUIVIES	Note	2020	2019
Montant net du chiffre d'affaires	(22a)		
Ventes		17 213	15 730
Prestations de services		58 667	48 383
Dividendes		471 570	141 664
Produits financiers	(9b)	2 086	3 073
Achats	(22b)	(11 987)	(15 002)
Variation des stocks		(544)	1 153
Autres produits d'exploitation			
Produits accessoires et autres courants de gestion		335	1 259
Frais de personnel			
Salaires et assimilés		(9 834)	(8 663)
Charges sociales		(2 783)	(3 255)
Autres charges d'exploitation			
Services externes	(22c)	(44 841)	(41 822)
Impôts		(42)	(40)
Autres frais courants de gestion		(322)	(361)
Amortissement des immobilisations	(5,6)	(5 707)	(4 943)
Dépréciation et résultat sur cessions d'immobilisations			
d'immobilisations		-	(259)
Des participations	(8)	147 839	153 031
Résultat d'exploitation		621 650	289 948

Charges financières			
Sur dettes avec des entreprises du groupe et associées	(16b)	(2 877)	(9 846)
Variation de juste valeur des instruments financiers	(11)	(12 888)	85 240
Écarts de change	(11)	(279)	(329)
Dépréciation et résultat sur cessions des instruments financiers	(11)	39 331	(14 299)
Résultat financier		23 287	60 766
Résultat avant impôts		644 937	350 714
Impôts sur les bénéfices	(19)	(5 350)	(14 010)
Résultat de l'exercice		639 587	336 704

Tableaux des produits et charges comptabilisés pour les exercices arrêtés le 31 décembre 2020 et le 31 décembre 2019

	2020	2019
Résultat du compte de résultat	639 587	336 704
Produits et charges imputés directement en capitaux propres	-	-
Affectations au compte de résultat	-	-
Total des produits et charges comptabilisés	639 587	336 704

A) État du total des variations des capitaux propres des exercices arrêtés le 31 décembre 2020 et au 31 décembre 2019

	Capital souscrit	Prime d'émission	Réserve légale	Réserves volontaires	Résultat de l'exercice	Acompte sur dividendes	Total
Solde au mardi 1 janvier 2019	249 499	2 068 730	49 900	1 993	94 155	-	2 464 277
Produits et charges comptabilisés	-	-	-	-	336 704	-	336 704
Opérations avec les associés ou propriétaires							
Affectation du bénéfice							
Dividendes	•	-	-	-	(94 155)		(94 155)
Autres variations des capitaux propres	-	(10 000)	-	2 644	-	-	(7 356)
Solde au mardi 31 décembre 2019	249 499	2 058 730	49 900	4 637	336 704	-	2 699 470
Produits et charges comptabilisés	-	-	-	-	639 587	-	639 587
Opérations avec les associés ou propriétaires							
Affectation du bénéfice							
Dividendes	-	-	-	-	(336 704)	(500 000)	(836 704)
Autres variations des capitaux propres	-	-	•	-			
Solde au 31 décembre 2020	249 499	2 058 730	49 900	4 637	639 587	(500 000)	2 502 353

	Note	2020	2019
Flux de trésorerie des activités opérationnelles			
Résultat de l'exercice avant impôts		644 937	350 714
Ajustements sur le résultat			
Amortissement des immobilisations (+)	(5) et (6)	5 707	4 943
Résultats sur décomptabilisations et cessions d'immobilisations (+/-)			259
Résultats sur décomptabilisations et cessions d'instruments financiers (+/-)		(147 839)	(153 031)
Produits financiers (-)		(2 086)	(3 073)
Charges financières (+)		2 877	9 846
Différences de changes (+)		279	329
Variation de juste valeur des instruments financiers (+/-)		12 888	(85 240)
Modifications du capital courant			
Stocks (+/-)		(544)	1 153

Créances et comptes rattachés (+/-)	(432 832)	504 860
Autres actifs courants (+/-)	163	2
Fournisseurs et comptes rattachés (+/-)	26 665	(9 975)
Autres flux de trésorerie des activités opérationnelles		
Décaissements d'intérêts (-)	(1 788)	(9 855)
Encaissements d'intérêts (+)	428	1 227
Encaissements (décaissements) d'impôt sur les bénéfices	(18 761)	22 082
Flux de trésorerie des activités opérationnelles	90 094	634 241
Flux de trésorerie des activités d'investissement		
Décaissements pour investissements (-)		
Immobilisations incorporelles	(6 733)	(4 491)
Immobilisations corporelles	(595)	(3 125)
Flux de trésorerie des activités d'investissement	(7 328)	(7 616)
Flux de trésorerie des activités de financement		
Encaissements et décaissements sur instruments financiers		
a) Émission		
Dettes avec des entreprises du groupe et associées (+)	601 147	75 451
Autres passifs financiers (-)	(677)	(952)
b) Remboursement et amortissement :		
Dettes envers les entreprises du groupe et associées (-)	(72 372)	(480 233)
Autres passifs financiers (-)		
Décaissements sur dividendes		
Dividendes (-)	(836 704)	(94 155)
Flux de trésorerie des activités de financement	(308 606)	(499 889)
Effet des variations des taux de change	(337)	(6)
Variation nette de la trésorerie ou équivalents	(226 177)	126 730
Disponibilités et équivalents de trésorerie à l'ouverture	226 195	99 465
Disponibilités et équivalents de trésorerie à la clôture	18	226 195

7.3.3. Annexes aux comptes annuels

EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.

Annexe aux comptes annuels

31 décembre 2020

Covid-19. Impact macroéconomique, réglementaire, opérationnel, comptable et parties prenantes

Fin 2019, dans la ville chinoise de Wuhan, un virus, le SRAS-COV- 2, qui peut provoquer une infection respiratoire sévère telle que la pneumonie chez l'homme, a été identifié pour la première fois. En 2020, la maladie causée par le virus, la COVID-19, a été classée par l'Organisation mondiale de la santé (OMS) comme une pandémie. La COVID-19 a obligé le monde à changer ses habitudes et a des impacts sociaux, économiques, réglementaires, opérationnels, comptables et de santé publique.

Impact macroéconomique

La crise mondiale actuelle liée à la pandémie de COVID-19 comporte des risques importants pour l'économie et la société et des incertitudes demeurent quant à la durée de la crise épidémique et à ses impacts économiques à long terme.

Sur le plan macroéconomique, la COVID-19 a eu un impact sur les activités du groupe EDPR dans ses différentes zones géographiques et dans les domaines de la chaîne de valeur. Cependant, une stratégie de couverture des risques liés aux marchés énergétiques et financiers prudente, le maintien de niveaux de liquidités solides, ainsi qu'une gestion active des fournisseurs et des approvisionnements critiques, ont permis d'atténuer considérablement les impacts de cette crise.

Dans le domaine de l'énergie, les activités du groupe EDPR ont été affectées par la baisse de la demande liée à l'arrêt de l'exploitation, ainsi que par une forte chute des prix des groupements dans les différentes zones géographiques, partiellement ressentie quelques mois avant la crise de la COVID-19 en Europe et quelque peu récupérée en fin d'année. La stratégie de couverture du risque de prix, avec des niveaux élevés de couverture des prix fixes, a permis de contenir les impacts de la baisse des prix des groupements dans plusieurs zones géographiques du groupe EDPR.

En ce qui concerne les marchés financiers, on a constaté une augmentation très importante de la volatilité des taux de change et d'intérêt, qui s'est progressivement réduite après le creux de mars.

Sur le plan de l'exposition au risque de crédit, bien qu'il n'y ait pas eu d'augmentation significative des créances irrécouvrables, il y a eu une augmentation de l'exposition des couvertures électricité et CG et une détérioration générale de la situation financière des contreparties dans le monde entier. Cependant, comme les principaux clients et contreparties du Groupe sont des services publics, des entités réglementées et des acteurs du marché régional, avec un profil de crédit solide, l'impact de l'exposition au crédit a été minime.

EDP, en tant que principal actionnaire d'EDPR, a renforcé sa situation financière et prend des mesures d'atténuation appropriées pour les signes précurseurs, ce qui lui permet d'être mieux préparé pour absorber les impacts potentiels de cette pandémie.

Impact réglementaire

Un ensemble de mesures extraordinaires et urgentes ont été mises en œuvre et approuvées pour répondre à la situation épidémiologique du nouveau COVID-19 dans les différentes zones géographiques où EDPR est présent.

Impact opérationnel

EDPR exploite un modèle commercial robuste qui risque ses opérations quotidiennes avec une exposition réduite aux prix des négociants, comme le prouvent les 94 % de revenus déjà contractés pour 2021, en décembre 2020. En raison de la Covid-19, la société a connu quelques perturbations dans la construction et la chaîne d'approvisionnement, ce qui a entraîné des retards dans le COD d'environ 0,5, sans toutefois avoir d'impact sur les fondamentaux du projet. Ces retards ont été compensés par l'acquisition de +0,5 GW de l'activité énergies renouvelables Viesgo et l'anticipation de certains projets au Brésil.

Impact comptable

Afin d'évaluer les possibles impacts comptables dérivés de la COVID-19, le Groupe EDPR a réévalué les estimations qu'il considère pertinentes et qui ont pu être affectées par cet événement. Ainsi, le 31 décembre 2020, le groupe EDPR a procédé à une série d'analyses de ces estimations pertinentes et a conclu qu'il n'y a pas eu d'impact comptable significatif découlant de la pandémie liée à la COVID-19.

Parties prenantes

À la suite de la pandémie liée à la Covid-19, EDPR a mis en œuvre un plan de réponse visant à protéger les employés, aider les communautés locales et réduire les impacts sur la continuité des activités et le plan d'affaires. Par conséquent, la société a mis en œuvre des mesures de protection, en mettant l'accent sur l'anticipation et la prévention, afin de garantir une reprise sûre pour tous :

- Employés

En tant qu'entreprise responsable, EDPR a pris des mesures rapides pour minimiser les conditions de propagation du virus, en se concentrant sur la santé des personnes et le maintien des services essentiels. En février, EDPR a mis en place des restrictions de voyage, adopté des mesures pour les personnes qui s'étaient récemment rendues dans les zones touchées et distribué des désinfectants pour les mains dans ses installations. Au début du mois de mars, EDPR a activé le plan d'urgence et mis en place le bureau dans toutes les zones géographiques. Ce plan était soutenu par deux projets pilotes pour mettre en place le bureau à

domicile un jour par semaine récemment lancé et restreindre les visites dans ses installations, tout en communiquant en permanence avec les employés concernant toute mise à jour de la situation et en fournissant des instructions en cas d'infection ou de cas contact. À la fin de l'année, les employés pu choisir entre continuer de travailler à domicile ou revenir progressivement sur le site conformément à un plan de réouverture avec des zones géographiques définies de sorte à garantir les normes de santé et de sécurité les plus élevées pour tous et respecter les contraintes légales et d'espace.

Même pendant la crise mondiale, EDPR a pu continuer à embaucher et à maintenir les promotions, les mobilisations et les sessions de formation, en adaptant les processus à la situation actuelle. En ce qui concerne les processus de recrutement et d'embauche, tous les processus ont été adaptés pour être réalisés par le biais de sessions interactives et EDPR a augmenté ses effectifs au cours de l'année 2020 de 20 % par rapport à l'année précédente. Pour promouvoir la relation de travail, EDPR a mis en œuvre plusieurs initiatives axées principalement sur la famille, le temps et la santé et a également partagé plusieurs conseils sur la santé, le bien-être et le bureau à domicile sur son Intranet tout au long de l'année. En outre, les défis que la pandémie liée à la COVID-19 a posés aux activités de formation et aux programmes de développement ont été surmontés avec succès en repensant et en adaptant le contenu et les sessions de formation à des formats virtuels, d'apprentissage en ligne ou à distance. Enfin, malgré la pandémie mondiale, le nombre de processus de mobilité a légèrement augmenté en 2020 par rapport à l'année précédente.

- Communautés

La pandémie liée à la COVID-19 a bouleversé la vie et le quotidien de chacun. Face à cette situation sans précédent, EDPR a mené une campagne de solidarité en distribuant plus d'un million d'euros d'aide et a mis en place des initiatives sur tous ses marchés pour aider les communautés locales à lutter contre la pandémie et à se remettre de la crise socio-économique. EDPR a aidé les personnes dans le besoin, principalement par le biais de dons aux banques alimentaires, l'achat d'équipements de santé, de dispositifs médicaux et de kits de tests rapides, ainsi que par la facilitation de l'apprentissage en ligne et la mise à disposition de matériel éducatif numérique. La Société a apporté son soutien dans les 15 pays où elle est présente : Espagne, Portugal, France, Belgique, Italie, Pologne, Roumanie, Grèce, Brésil, Colombie, États-Unis, Canada et Mexique, ainsi que le Mozambique et le Nigeria par le biais du programme Accès à l'énergie - A2E. La réponse d'EDPR à la crise mondiale est conforme à son engagement de maintenir une relation étroite avec les communautés locales, en cherchant à connaître, à respecter et à soutenir leurs besoins et ainsi contribuer à l'amélioration des conditions de vie de la société.

(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.

Conformément à l'article 13, paragraphe 1, du décret-loi royal 1/2010 du 2 juillet 2010 approuvant le texte consolidé de la loi sur les sociétés de capitaux, la Société s'est immatriculée au registre du commerce en tant que société unipersonnelle.

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

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'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 activité principale 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 un compte-rendu 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 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 23 février 2021, les administrateurs ont préparé les comptes annuels consolidés d'EDP Renováveis, S.A. et de ses filiales pour 2020 (19 février 2020 pour l'exercice 2019), lesquels font apparaître un bénéfice consolidé de 682 851 milliers d'euros et des capitaux propres consolidés de 8 623 831 milliers d'euros (622 667 milliers d'euros et 8 334 700 milliers d'euros, respectivement).

Les comptes annuels consolidés du groupe EDPR de l'exercice 2019 ont été approuvés par l'assemblée générale des actionnaires de la Société le 26 mars 2020 et ils ont été déposés au registre du commerce de Oviedo.

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

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 2020 ont été établis conformément à la législation commerciale en vigueur et aux normes établies dans le Plan général de comptabilité, afin de donner un compte-rendu fidèle des capitaux propres et de la situation financière au 31 décembre 2020 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 2020, établis le mercredi 31 mars 2021, 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 2020, ceux correspondant à l'exercice précédent, faisant partie des comptes annuels de l'exercice 2019 approuvés par l'Associé Unique en date du 18 juin 2020.

(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. À cet égard, les appréciations qui ont impliqué un plus grand niveau de jugement ou de complexité ou dans lesquelles les hypothèses et les estimations sont significatives pour la préparation des comptes annuels ont consisté à apprécier 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. (note 8)

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. (note 11)

La comptabilisation et le recouvrement d'actifs d'impôt différé sont évalués au moment où ils sont générés et, ensuite, à chaque date de bilan, en fonction de l'évolution des résultats fiscaux attendus. En outre, la Société prend en compte les obligations fiscales futures qui soutiennent la reprise de ces actifs. (note 18)

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 2020, 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 financière

Au 31 décembre 2020, la Société a un fonds de roulement négatif de 550 029 milliers d'euros. Toutefois, les administrateurs de la Société ont préparé ces comptes annuels conformément au principe de continuité d'exploitation, étant donné que la Société a reçu la confirmation écrite de la société EDP Renovaveis, S.A., société mère du groupe EDP Renovaveis auquel la Société appartient, s'engageant à fournir un soutien financier suffisant pour permettre à la Société de faire face aux obligations découlant du développement de son activité pendant une période d'au moins 12 mois à compter de la date de préparation de ces comptes annuels.

Affectation des résultats

La proposition d'affectation du résultat de la Société de l'exercice annuel arrêté le 31 décembre 2020 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)	639 587
<u>Distribution</u>	
Acompte sur dividendes 2020	500 000
Réserves volontaires	139 587
	<hr/>
	639 587

Conformément au procès-verbal du Conseil d'administration du 21 décembre 2020, un acompte sur dividende de 500 000 milliers d'euros a été distribué à l'Actionnaire unique.

Ces montants à affecter n'ont pas dépassé les résultats obtenus par la Société depuis la fin des derniers exercices, après déduction de l'impôt sur les sociétés dû estimé sur lesdits résultats, conformément à l'article 277 du texte consolidé de la loi sur les sociétés de capitaux.

Les états comptables provisoires préparés conformément aux exigences légales et qui ont montré l'existence de liquidités suffisantes pour la distribution des dividendes susmentionnés sont présentés ci-dessous :

	2020
	Euros
<hr/>	
Prévision du bénéfice distribuable pour l'exercice 2020 :	
Projection des résultats nets d'impôts jusqu'au 31-12-2020	661 643
Moins dotation obligatoire réserve légale	
	<hr/>
Estimation du bénéfice distribuable pour l'exercice 2020	661 643
Acompte sur dividendes distribués	500 000
Prévisions de trésorerie pour la période du 31-10-2020 au 31-10-2021 (en millions d'euros).	
Soldes de trésorerie au 30-11-2020	262,88
Recouvrements futurs	49,05
Paiements futurs	(59,45)

Produits financiers et dividendes	1,80
Dividendes	305,17
Acompte sur dividendes 2020 distribués	<u>(500)</u>
Soldes de trésorerie futurs au 30-11-2021	<u>59,41</u>

L'affectation des résultats de la Société de l'exercice annuel arrêté le 31 décembre 2019, approuvée par l'Associé unique le 18 juin 2020 est la suivante :

	Milliers d'euros
<u>Base de répartition</u>	
Pertes et profits (bénéfice)	336 704
<u>Distribution</u>	
Dividendes	336 704
	<hr/>
	336 704

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

	Milliers d'euros	
	2020	2019
<hr/>		
Réserves non distribuables :		
Réserve légale	49 900	49 900
	<hr/>	<hr/>
	49 900	49 900

(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. A 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.

Après la comptabilisation initiale de l'actif, les coûts engagés ne sont capitalisés que dans la mesure où ils entraînent une augmentation de la capacité, la productivité ou un allongement de la durée de vie de l'actif, et la valeur comptable des éléments remplacés est amortie. À cet égard, les coûts liés à l'entretien courant des immobilisations corporelles sont comptabilisés en résultat lorsqu'ils sont engagés.

La Société évalue et détermine les pertes de valeur et les reprises de pertes de valeur sur les immobilisations corporelles conformément aux critères mentionnés dans la section (c) (diminution de la valeur des actifs non financiers sujets à amortissement ou dépréciation).

(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 recouvrable, étant entendu comme la valeur la plus importante entre la juste valeur moins les frais de vente et leur valeur d'utilisation.

Au 31 décembre 2020 et au 31 décembre 2019, rien n'indiquait que les actifs non financiers soumis à un amortissement ou à une dépréciation pouvaient être dépréciés.

(d) Instruments financiers

(i) Actifs et passifs financiers à juste valeur avec des modifications du compte de résultat

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 classe 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.

Nonobstant ce qui précède, les créances commerciales dont l'échéance est inférieure à un an sont évaluées à leur valeur nominale, aussi bien au moment la comptabilisation initiale qu'a posteriori, dès lors que l'effet consistant à ne pas actualiser les flux n'est pas significatif.

(vi) Instruments de capitaux propres

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 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 comptes annuels 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.

■ Investissements dans les 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.

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.

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 de la durée de vie restante à partir 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. Dans les exercices postérieurs, les reprises de la dépréciation sont comptabilisées, dans la mesure où il existe une augmentation de la valeur recouvrable, 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 la 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.

Les dérivés financiers sont évalués à leur juste valeur, tant initialement que lors des évaluations postérieures. La méthode de comptabilisation au résultat diffère selon que le dérivé est désigné comme instrument de couverture ou pas et du type de couverture, le cas échéant.

Les variations de la juste valeur sont comptabilisées au compte de résultat, sauf si le dérivé a été désigné à des fins comptables comme un instrument de couverture. La société désigne certains dérivés comme étant :

Couverture d'un investissement net dans des opérations étrangères

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 comptes annuels sont comptabilisées comme des différences de change dans le compte de résultat.

Dérivés d'électricité

La société a conclu des contrats d'achat et vente à terme de produits de base de l'électricité. Les variations de valeur de ces instruments sont portées au compte de résultat car ils ne sont pas considérés comme des instruments de couverture.

Les justes valeurs sont basées sur cours prix du marché, s'ils sont disponibles. Sinon, la juste valeur est déterminée soit par le prix de transactions similaires récentes aux conditions du marché, soit par des entités externes, soit sur la base de méthodologies d'évaluation, étayées par des techniques d'actualisation des flux de trésorerie futurs, en tenant compte des conditions du marché, de la valeur temps, des courbes de rendement et des facteurs de volatilité. Ces méthodes peuvent nécessiter l'utilisation d'hypothèses ou jugements pour estimer les justes valeurs.

(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.

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.

(f) Provisions

Les provisions sont comptabilisées lorsque la Société a une obligation actuelle, légale, contractuelle, implicite ou tacite, en conséquence d'un événement 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.

(g) 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.

(h) 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 événement 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 au cours de l'exercice, 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

La société comptabilise les actifs d'impôt différé lorsqu'il est probable qu'elle dégagera un bénéfice imposable futur suffisant pour les compenser ou lorsque la législation fiscale prévoit la possibilité d'une conversion future des actifs d'impôt différé en une créance à l'égard de l'administration publique.

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. À ces fins, l'actif d'impôt différé est décomptabilisé au titre de la charge d'impôt différé sur les bénéfices et la créance au titre du crédit d'impôt sur les bénéfices sur courant. 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.

La Société comptabilise l'obligation de paiement découlant de la fourniture de l'actif comme une dépense d'exploitation avec un crédit à la dette avec l'administration publique échue conformément à la loi sur l'impôt sur les sociétés.

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.

En l'absence de preuve du contraire, on considère qu'il n'est pas établi que la Société disposera d'un bénéfice imposable futur lorsque sa récupération future est attendu plus de

dix ans après la date de clôture, quelle que soit la nature de l'actif d'impôt différé ou, dans le cas de crédits d'impôt et d'autres avantages fiscaux qui ne sont pas encore disponibles à des fins fiscales en raison d'un bénéfice imposable insuffisant, lorsque l'activité qui a été menée ou le revenu obtenu donnant droit au crédit d'impôt ou à l'avantage fiscal donne lieu à des doutes raisonnables quant au respect des conditions nécessaires à leur réalisation.

La Société ne comptabilise les actifs d'impôt différé résultant des reports de pertes fiscales que dans la mesure où il est probable qu'elle disposera de bénéfices imposables futurs sur lesquels ils pourront être compensés dans un délai n'excédant pas celui fixé par la législation fiscale applicable, dans la limite de dix ans, sauf s'il existe des preuves de leur récupération probable dans un délai plus long, lorsque la législation fiscale permet de les compenser dans un délai plus long ou ne fixe pas de limite temporelle à leur compensation. D'autre part, on considère comme probable que la Société dispose de bénéfices imposables suffisants pour recouvrer les actifs d'impôt différé, à condition qu'il existe suffisamment de différences temporaires imposables liées à la même autorité fiscale et au même contribuable, dont la reprise est attendue au cours du même exercice fiscal que celui au cours duquel les différences temporaires déductibles sont censées s'inverser ou au cours d'exercices au cours desquels une perte fiscale découlant d'une différence temporaire déductible peut être compensée par des bénéfices imposables antérieurs ou ultérieurs.

La Société comptabilise les actifs d'impôt différé qui n'ont pas été comptabilisés parce qu'ils dépassent la période de récupération de dix ans, dans la mesure où la période de reprise future ne dépasse pas dix ans à compter de la date de clôture de l'exercice ou lorsqu'il existe suffisamment de différences temporaires imposables.

Afin de déterminer le bénéfice imposable futur, la Société tient compte des possibilités de planification fiscale chaque fois qu'elle a l'intention de les saisir ou qu'il est probable qu'elle le fasse.

(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.

Les actifs ou passifs d'impôt peuvent être compensés 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) Fiscalité consolidée

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 abattements correspondant à chaque société du Groupe fiscal sous le régime de la déclaration consolidée ; à ces fins, les déductions et abattements 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.

Le montant de la dette (crédit) au titre de l'impôt sur les sociétés à payer par la société est porté au crédit (débit) des Dettes (créances) avec les entreprises du groupe.

(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. 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.

(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.

(5) Immobilisations incorporelles

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

	Milliers d'euros	
	Applications informatiques	
	2020	2019
Coût au 1 ^{er} janvier	32 808	27 077
Entrées	5 314	5 731
Coût au 31 décembre	38 122	32 808
Amortissement cumulé au 1 ^{er} janvier	(20 539)	(17 367)
Amortissements	(3 845)	(3 172)
Amortissement cumulé au 31 décembre	(24 384)	(20 539)
Valeur nette comptable au 31 décembre	13 738	12 269

Comme entrées des exercices 2020 et 2019, 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 15 787 milliers d'euros (13 798 milliers d'euros au 31 décembre 2019).

Au 31 décembre 2020, il n'existe aucun engagement d'achat d'immobilisations incorporelles.

(6) Immobilisations corporelles

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

	2020			
	Milliers d'euros			
	Installations techniques	Autres installations et machines	Équipement pour le traitement de l'information/Mobilier/Outillage	Total
Coût au mercredi 1 janvier 2020	15 770	4 157	9 309	29 236
Entrées	-	-	595	595
Transfert	-	(33)	33	-
Sorties	-	(2 477)	-	(2 477)
	15 770	1 647	9 937	27 354
Coût au 31 décembre 2020				
Amortissement cumulé au mercredi 1 janvier 2020	(11 428)	(848)	(8 166)	(20 442)
Amortissements	(1 188)	(59)	(615)	(1 862)
Sorties	*	-		
Amortissement cumulé au 31 décembre 2020	(12 616)	(907)	(8 781)	(22 304)
Immobilisations corporelles au 31 décembre 2020	3 154	740	1 156	5 050

	2019			
	Milliers d'euros			
	Installations techniques	Autres installations et machines	Équipement pour le traitement de l'information/Mobilier/Outillage	Total
Coût au mercredi 1 janvier 2020	17 713	1 833	8 767	29 236
Entrées	-	2 583	542	3 125
Transfert	-		-	-
Sorties	(1 943)	(259)	-	(2 202)
	15 770	4 157	9 309	29 236
Coût au 31 décembre 2020				

Amortissement cumulé au mercredi 1 janvier 2020	(12 182)	(787)	(7 645)	(20 614)
Amortissements	(1 189)	(61)	(531)	(1 771)
Sorties	1 943	-	-	1 943
Amortissement cumulé au 31 décembre 2020	(11 428)	(848)	(8 166)	(20 442)
Immobilisations corporelles au 31 décembre 2020	4 342	3 309	1 143	8 794

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.

Le détail des immobilisations corporelles en service entièrement amorties au 31 décembre 2020 et 2019 est le suivant :

	Milliers d'euros	
	2020	2019
Autres installations et machines	557	537
Équipement pour le traitement de l'information	7 616	6 976
Total	8 173	7 513

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.

Au 31 décembre 2020, il n'existe aucun engagement d'achat d'immobilisations corporelles.

Par ailleurs, aucun intérêt n'a été capitalisé au 31 décembre 2020.

(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

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.

La Société a contracté divers instruments dérivés pour l'assignation des prix de l'énergie sur les marchés où elle n'a pas de rémunération fixe selon leur réglementation, lesquels sont principalement la Pologne et la Roumanie, et l'Espagne dans les cas où les filiales vendent l'énergie produite entièrement au pool.

(i) 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. Au 31 décembre 2020, les emprunts contractés sont à taux fixe.

(ii) 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 (note 2.e).

Le groupe EDP Renovéis 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.

(iii) 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 (iii) 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 capitaux propres d'entreprises du groupe et associées sont détaillés de la manière suivante :

	Milliers d'euros	
	2020	2019
Entreprises du groupe		
Participations	2 914 686	2 304 310
Corrections de valeur pour dépréciation	(74 090)	(74 090)
Entreprises associées		
Participations	117 572	137 590
Total	2 958 168	2 367 810

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.

Les variations des participations dans les entreprises du groupe et associées durant les exercices 2020 et 2019 sont les suivantes :

	Milliers d'euros					31-12-2020
	31-12-2019	Entrées	Sorties	Fusion (*)	Variation du taux de change	
Entreprises du groupe						
EDP Renovables España, S.L.U	1 110 742	-	-	-	-	1 110 742
EDPR Yield, S.A.U	224 797	-	-	-	-	224 797
Viesgo Europa, S.L.U.	-	21 570	-	-	-	21 570
Viesgo Renovables, S.L.U	-	515 918	-	-	-	515 918
EDPR France Holding S.A.S	65 500					65 500
EDP Renewables Belgium SA	2 307					2 307
EDP Renewables Italia, S.R.L.	22 025					22 025
EDP Renewables Italia Holding	77 036					77 036
EDPR PT - Promoção e Operação	11 979					11 979
EDP Renewables SGPS, S.A.	50					50
EDP Renewables Polska, Sp. z o	208 266				-2 379	205 887
Energiaki Arvanikou E.P.E.	1 853	13 800	-	-	-	15 653
Aoliko Parko Aerorrachi A.E	691	1 000	-	-	-	1 691
EDPR APE Hellas 1 A.E.	1 150	550	-	-	-	1 700
EDPR APE Helias 2 A.E	240	1 700	-	-	-	1 940
Aioliko Parko Fthiotidos Erimi	1 311	300	-	-	-	1 611
Wind Shape, Ltd.	-	5 125	-	-	-	5 125
Cernavoda Power SRL	100 147					100 147
Pestera Wind Farm, S.A.	74 147					74 147
VS Wind Farm, S.A	37 809					37 809
EDPR Romania SRL	209 785			61 690		271 475
EDPR RO PV, SRL.	50 810			-50 810		-
Studina Solar SRL	1 812			-1 812		-
Cujmir Solar SRL	2 352			-2 352		-
Potelu Solar SRL	1 730			-1 730		-
Vanju Mare Solar SRL	2 172			-2 172		-
Foton Delta SRL	1 184			-1 184		-
Foton Epsilon SRL	1 630			-1 630		-
Sibioara Wind Farm srl	15 598					15 598
Filiales Húngaras	-	59				59
Altnabreac Wind Farm Limited	-	20 335				20 335

Ben Sea Wind Farm Limited	-	9 535	-	-	-	9 535
Moorshield Wind Farm Limited	-	3 413	-	-	-	3 413
Drumarnock Wind Farm Limited	-	6 709	-	-	-	6 709
Wind 2 Project 1 Limited	-	12 514	-	-	-	12 514
EDPR Int. Investments, B.V.	77 187	-	-	-	-	77 187
Parque Solar Los Cuervos	-	227	-	-	-	227
Total	2 304 310	612 755			-2 379	2 914 686
Entreprises associées						
Éoliennes Mer Dieppe, SAS	9 273	-	-9 273	-	-	-
Éoliennes Mer Vendée, SAS	10 731	-	10 731	-	-	-
Éoliennes Flottantes Lion	14	-	-14	-	-	-
Éoliennes Mer Dunkerque	3	-	-	-	-	3
EDPR Servicios Financieros, SA	117 569	-	-	-	-	117 569
Total	137 590		20 018			117 572

(*) Fusion des projets d'énergie solaire en Roumanie dans EDPR Romania SRL.

	Milliers d'euros				
	31-12-2018	Entrées	Sorties	Variation du taux de change	31-12-2019
Entreprises du groupe					
EDP Renovables España, S.L.U.	1 110 742	-	-	-	1 110 742
EDPR Yield, S.A.U	450 797	-	(226 000)	-	224 797
EDPR France Holding S.A.S	8 500	57 000	-	-	65 500
EDP Renewables Belgium SA	2 307	-	-	-	2 307
EDP Renewables Italia, S.R.L.	22 025	-	-	-	22 025
EDP Renewables Italia Holding	77 036	-	-	-	77 036
EDPR PT - Promoção e Operação	11 979	-	-	-	11 979
EDP Renewables SGPS, S.A.	50	-	-	-	50
EDP Renewables Polska, Sp. z o	207 085	-	-	1 181	208 266
Energiaki Arvanikou E.P.E.	1 853	-	-	-	1 853
Aoliko Parko Aerorrachi A.E	541	150	-	-	691
EDPR APE Hellas 1 A.E.	-	1 150	-	-	1 150
EDPR APE Helias 2 A.E	-	240	-	-	240
Aioliko Parko Fthiotidos Erimi	-	1 311	-	-	1 311
Cernavoda Power SRL	99 624	523	-	-	100 147
Pestera Wind Farm, S.A.	73 727	420	-	-	74 147
VS Wind Farm, S.A	37 473	336	-	-	37 809
EDPR Romania SRL	209 785	-	-	-	209 785
EDPR RO PV, SRL.	50 810	-	-	-	50 810
Studina Solar SRL	1 812	-	-	-	1 812
Cujmir Solar SRL	2 352	-	-	-	2 352
Potelu Solar SRL	1 730	-	-	-	1 730
Vanju Mare Solar SRL	2 172	-	-	-	2 172
Foton Delta SRL	1 184	-	-	-	1 184
Foton Epsilon SRL	1 630	-	-	-	1 630
Sibioara Wind Farm srl	15 471	127	-	-	15 598
EDPR Int. Investments, B.V.	77 187	-	-	-	77 187
Total	2 467 872	61 258	(226 000)	1 181	2 304 310
Entreprises associées					
Éoliennes Mer Dieppe, SAS	9 273	-	-	-	9 273
Éoliennes Mer Vendée, SAS	10 731	-	-	-	10 731
Éoliennes Flottantes Lion	14	-	-	-	14

Éoliennes Mer Dunkerque	-	-	3	-	3
EDPR Servicios Financieros, SA	117 569	-	-	-	117 569
Total	137 587	-	3	-	137 590

(i) Perte de valeur

Le détail de la provision pour perte de valeur au 31 décembre 2020 et 2019 est le suivant :

	Milliers d'euros	
	2020	2019
Société du groupe		
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)

Test de dépréciation des investissements dans les instruments de capitaux propres

Les tests de dépréciation des investissements dans les instruments de capitaux propres sont effectués annuellement. Dans le cas des parcs éoliens opérationnels, ce test se fait en déterminant la valeur recouvrable.

Pour cette analyse, une méthode d'actualisation des flux de trésorerie de l'actionnaire a été utilisée. Cette méthode repose sur le principe selon lequel la valeur estimée d'une entreprise ou d'une activité est définie par sa capacité à générer des ressources financières dans le futur, en supposant que celles-ci puissent être retirées de l'activité et distribuées aux actionnaires de la Société, sans compromettre la poursuite de l'activité. Par conséquent, l'évaluation s'est basée sur les flux de trésorerie libres générés par les activités de chaque société, actualisés à des taux d'actualisation appropriés et déduits de la dette nette.

La période de projection des flux de trésorerie futurs correspond à la durée de vie restante des actifs à la date de l'analyse, ce qui est conforme à la méthode d'amortissement actuelle. Les flux de trésorerie intègrent également le contrat d'exploitation à long terme et les estimations à long terme des prix de l'énergie, pour autant que l'actif présente un risque lié aux prix du marché.

Les principales hypothèses utilisées pour les tests de dépréciation sont les suivantes :

- **Énergie produite** : les facteurs de capacité nets utilisés pour chaque parc s'appuient sur les études de vent réalisées, qui tiennent compte de la prévisibilité à long terme de la production éolienne et du fait que la production d'énergie éolienne est soutenue dans presque tous les pays par des dispositifs réglementaires qui permettent de produire et de fournir en priorité chaque fois que les conditions météorologiques le permettent.
- **Rémunération de l'électricité** : la rémunération approuvée ou contractée a été appliquée lorsqu'elle était disponible, pour les entreprises bénéficiant d'une rémunération réglementée ou ayant signé des contrats de vente de leur production prédéterminée pour tout ou partie de leur durée de vie ; lorsque cette option n'était pas disponible, les prix ont été calculés en utilisant les courbes de prix projetées par la Société sur la base de son expérience, de modèles internes et de sources de données externes.

- **Nouvelles capacités** : les vérifications ont été effectuées sur la base des meilleures informations disponibles sur les parcs éoliens dont la construction est prévue dans les années à venir, qui sont ajustées en fonction de la probabilité de réussite des projets prévus et des perspectives de croissance de la Société sur la base des objectifs du plan d'affaires, de la croissance historique et des projections de la taille du marché. Les vérifications ont tenu compte des prix contractuels et prévus pour l'achat de turbines auprès de divers fournisseurs.
- **Coûts d'exploitation** : les contrats établis pour les locations de terrains et les accords de maintenance ont été utilisés ; les autres coûts d'exploitation ont été projetés conformément aux modèles internes et à l'expérience de la société.
- **Valeur résiduelle** : utilisée comme 15 % de l'investissement initial dans chaque parc éolien, en tenant compte de l'inflation.
- **Taux d'actualisation** : les taux d'actualisation utilisés sont donnés après impôts, ils reflètent la meilleure estimation des risques spécifiques par le Groupe EDPR et sont les suivants :

	2020	2019
Europa (EUR)	3,5 %-6 %	3,1 %-5,8 %

EDPR a réalisé les analyses de sensibilité suivantes sur les résultats des tests de dépréciation effectués.

- Une réduction de 10 % des prix du marché utilisés dans le scénario de référence. Cette analyse de sensibilité effectuée pour un tel scénario considéré de manière indépendante n'impliquerait pas de dépréciation.
- Augmentation de 100 points de base du taux d'actualisation utilisé dans le scénario de référence. Cette analyse de sensibilité effectuée pour un tel scénario considéré de manière indépendante n'impliquerait pas de dépréciation.
- Aucune reprise de valeur/corrections de valeur pour dépréciation ne résulte des tests effectués au cours des exercices 2020 et 2019.

(ii) Entrées et sorties durant l'exercice

Durant l'exercice 2020, les variations suivantes sur les investissements en capitaux propres ont été enregistrées :

- Le 16 décembre 2020, la Société a formalisé l'achat de la société Viesgo Europa, S.L.U. domiciliée en Espagne pour une valeur de 21 570 milliers d'euros.
- Le 16 décembre 2020, la Société a formalisé l'achat de la société Viesgo Europa Renovables, S.L.U., domiciliée en Espagne pour une valeur de 515 918 milliers d'euros.

- Durant l'exercice 2020, la Société a réalisé des augmentations de capital dans ses filiales grecques Energiaki Arvanikou, E.P.E., Wind Park Aerorrachi, M.A.E, EDPR Hellas 1 M.A.E., EDPR Helias 2 M.A.E Aioliko Parko Fthiotidos Erimia, E.P.E. pour un montant de 13 800 milliers d'euros, 1 000 milliers d'euros, 550 milliers d'euros, 1 700 milliers d'euros et 300 milliers d'euros, respectivement.
- Le 28 décembre 2020, la Société a formalisé l'achat de la société grecque Wind Shape Ltd pour un montant de 2 020 milliers d'euros. Cette acquisition est associée à une commission de succès de 3 105 milliers d'euros que la Société a comptabilisée dans la rubrique Autres passifs financiers à court terme (voir note 17a).
- Le 16 octobre 2020, les sociétés hongroises EDPR Hungary Kit, Sunlight Solar Kft et Ese Eromu, Kft ont été constituées pour des montants respectifs de 40 000, 12 000 et 7 000 euros.
- Le 11 décembre 2020, la Société a formalisé l'acquisition des sociétés britanniques Ben Sea Wind Farm, Limited, Moorshield Wind Farm Limited, Altnabreac Wind Farm, Limited, Drumarnock Wind Farm Limited et Wind 2 Project Limited pour un montant de 2 231 milliers d'euros. Ces acquisitions sont associées à une commission de succès de 50 275 milliers d'euros que la Société a comptabilisée dans les rubriques Autres passifs financiers à long terme (31 647 milliers d'euros) et Autres passifs financiers à court terme (18 628 milliers d'euros) (voir note 17a).
- Au cours de l'année 2020, la Société a formalisé l'achat de 5 % de la société mexicaine Parque Solar Los Cuervos, S. de R.L. de C.V. pour un montant de 207 milliers d'euros (228 milliers d'USD). La participation restante a été acquise par EDP Renováveis, S.A., la société mère du groupe EDPR. Cette acquisition est associée à une commission de succès de 20 milliers d'euros que la Société a comptabilisée dans la rubrique Autres passifs financiers à long terme (voir note 17a).
- Le 25 juin 2020, la Société a formalisé la vente de sa participation dans la société française Les Éoliennes en Mer de Dieppe - Le Tréport, S.A.S. à la société OW Offshore, S.L., pour un montant de 58 978 milliers d'euros. En outre, un solde restant dû a été enregistré dans l'attente de la réalisation de certaines conditions contractuelles pour un montant de 40 177 milliers d'euros, que la Société a comptabilisé dans la rubrique Autres actifs non courants (voir note 10a). Suite à cette opération, la Société a enregistré un bénéfice de 89 881 milliers d'euros au compte de résultat. En outre, une charge fiscale de 3 020 milliers d'euros a été supportée sur la plus-value générée en France à la suite de cette transaction.
- Le 25 juin 2020, la Société a formalisé la vente de sa participation dans la société française Les Éoliennes en Mer îles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S. à la société OW Offshore, S.L., pour un montant de 30 265 milliers d'euros. En outre, un solde restant dû a été enregistré dans l'attente de la réalisation de certaines conditions contractuelles pour un montant de 29 380 milliers d'euros, que la Société a comptabilisé dans la rubrique Autres actifs non courants (voir note 10a). Suite à cette opération, la Société a enregistré un bénéfice de 48 913 milliers d'euros au compte de résultat. En outre, une charge fiscale de 1 642 milliers d'euros a été supportée sur la plus-value générée en France à la suite de cette transaction.
- Le 25 juin 2020, la Société a formalisé la vente de sa participation dans la société française Les Éoliennes Flottantes du Golfe du Lion, S.A.S. à la société OW Offshore, S.L., pour un montant de 14 milliers d'euros. Sans conséquence pour le compte de résultat.

Durant l'exercice 2019, les variations suivantes sur les investissements en capitaux propres ont été enregistrés :

- Le 23 octobre 2019, la Société a formalisé la réduction de la prime d'émission de sa filiale EDPR Yield S.A.U. pour un montant de 226 000 milliers d'euros.
- Le 27 décembre 2019, la Société a augmenté sa participation dans la filiale EDPR France Holding, SRL, domiciliée en France, via augmentation de capital d'un montant de 57 000 milliers d'euros.
- Le 9 mai, la Société a formalisé l'acquisition des sociétés grecques EDPR Hellas 1 M.A.E. et EDPR Helias 2 M.A.E. pour un montant de 1 150 milliers d'euros et 240 milliers d'euros, respectivement.
- Le 31 octobre 2019, la Société a formalisé l'achat de la société grecque Aioliko Parko Fthiotidos Erimia E.P.E pour un montant de 1 311 milliers d'euros.
- Le 30 janvier 2019, la Société a augmenté sa participation dans sa filiale grèque Wind Park Aerorrachi, A.E via une augmentation de capital de 150 milliers d'euros.
- Le 2 août 2019, la Société a augmenté sa participation de 15 % dans ses filiales roumaines Cernavora Power, S.A., Pestera Wind Farm, S.A., VS Wind Farm, S.A. et Sibiora Wind Farm, S.R.L. pour un montant de 523 milliers d'euros, 420 milliers d'euros, 336 milliers d'euros et 127 milliers d'euros, respectivement, pour atteindre 99,99 % du capital social.

À la date d'établissement des présents comptes annuels, la Société a reclassé sa participation dans EDPR UK pour un montant de 35 155 milliers d'euros dans la rubrique actifs non courants détenus en vue de la vente, en raison du processus de négociation qu'elle a engagé avec le groupe Engie pour la constitution d'une activité commune offshore (voir note 12).

La variation totale des investissements en devises étrangères comptabilisée en 2019 s'est élevée à 2 128 milliers d'euros.

(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 2020 et 2019 :

2020			
	Milliers d'euros		
Société	Participation couverte	Participation non couverte	Total
EDPR Polska Sp. Z.o.o.	4 783	201 103	205 886
Total	4 783	201 103	205 886

2019			
	Milliers d'euros		
Société	Participation couverte	Participation non couverte	Total
EDPR Polska Sp. Z.o.o.	45 091	163 174	208 265
EDPR UK Limited	19 393	15 762	35 155
Total	64 484	178 936	243 420

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 le détail de celles-ci au 31 décembre 2020 et au 31 décembre 2019 est le suivant :

2020					
Société	Date contrat	Année échéance	Milliers de PLN	Milliers d'euros	
			Montant notionnel	Montant notionnel	Juste valeur
EDP Energías de Portugal, S.A.	2020	2023	22 071	4 925	81
Total			22 071	4 925	81

2019					
Société	Date contrat	Année échéance	Milliers de PLN	Milliers d'euros	
			Montant notionnel	Montant notionnel	Juste valeur
EDP Energías de Portugal, S.A.	2015	2020	22 071	5 267	76
EDP Energías de Portugal, S.A.	2017	2022	155 909	36 203	(428)
EDP Energías de Portugal, S.A.	2019	2022	3 647	847	(9)
EDP Energías de Portugal, S.A.	2019	2022	10 315	2 395	(25)
Total			191 942	44 712	(386)

Société	Date contrat	Année échéance	Milliers de GBP	Milliers d'euros	
			Montant notionnel	Montant notionnel	Juste valeur
EDP Energías de Portugal, S.A.	2018	2021	13 400	14 881	(961)
EDP Energías de Portugal, S.A.	2018	2021	3 100	3 529	(118)
Total			16 500	18 410	(1 079)

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 comptabilisés dans le poste « Écart de change » du compte de résultat, pour les exercices 2020 et 2019, sont les suivantes :

	Milliers d'euros	
	Bénéfice	(Perte)
	2020	2019
Contrats de change à terme		
Instrument de couverture swap d'investissements nets		
(note 11)	3 763	(2 457)
- Règlement de dérivés	2 217	(39)
- Variation de juste valeur	1 546	(2 418)
Participations dans des entreprises du groupe (note 11)	(2 379)	2 128
	1 384	(329)

Les règlements de produits dérivés concernent le remboursement anticipé d'instruments financiers pour l'année 2019.

Au 31 décembre 2019, les montants détaillés tenaient compte des différences de change de la participation dans EDPR UK, Ltd, celles-ci ont été reclassées comme actifs non courants maintenus en vue de la vente (voir note 12).

Au 31 décembre 2020, le résultat financier associé aux instruments de couverture d'investissement net s'élève à une perte de 581 milliers d'euros (1 958 milliers d'euros en 2019) et figure dans le poste « Charges financières sur dettes avec des sociétés du groupe » du compte de résultat.

(iv) Impacts sur le compte résultat des cessions d'instruments financiers

Le détail des impacts sur le compte de résultat des cessions de participations est le suivant :

	2020	2019
	Milliers d'euros	
Bénéfice provenant de la joint venture/associées	158 278	153 031
- Beta Participaciones Ibérica, S.L.,	-	153 031
Les Éoliennes en Mer de Dieppe - Le Tréport, S.A.S (note 8 ii)	89 881	-
- Les Éoliennes en Mer îles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S (note 8 ii)	48 913	-
- OW UK, Ltd (note 12)	25 860	-
- Coûts de transaction (note 8 ii, 12)	(6 376)	-
Perte provenant de la joint venture/associées	(10 439)	-
- Ajustement prix éventuel (note 10a)	(10 439)	-
		-
Dépréciation et résultat sur cessions des participations	147 839	153 031

(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 :

	2020							
	Milliers d'euros							
	Non courant				Courant			
	À coût amorti ou coût		À juste valeur	Total	À coût amorti ou coût		À juste valeur	Total
Valeur comptable	Juste valeur	Valeur comptable			Juste valeur			
<i>Prêts et créances</i>								
Investissements dans les entreprises du groupe et associées								
Crédits à taux fixe	21 764	24 952	-	24 952	17 573	17 573	-	17 573
Intérêts	-	-	-	-	16	16	-	16
Autres actifs financiers	69 557	69 557	-	69 557	4 506	4 506	-	4 506
Investissements financiers								
Crédits aux tiers	36	36	-	36	-	-	-	-
Autres actifs financiers	30 250	30 250	-	30 250	-	-	-	-

Créances clients et comptes rattachés	-	-	-		73 423	73 423	-	73 423
<i>Dérivés de couverture</i>								
Souscrits sur des marchés organisés	-	-	81	-	-	-	277	277
Total des actifs financiers	121 607	124 795	81	124 795	95 518	95 518	277	95 795
2019								
Milliers d'euros								
Non courant				Courant				
À coût amorti ou coût				À coût amorti ou coût				
	Valeur comptable	Juste valeur	À juste valeur	Total	Valeur comptable	Juste valeur	À juste valeur	Total
<i>Prêts et créances</i>								
Investissements dans les entreprises du groupe et associées								
Crédits à taux fixe	45 975	61 548	-	61 548	503	503	-	503
Crédits à taux variable	4 446	4 446	-	4 446	16 110	16 110	-	16 110
Intérêts	-	-	-	-	141	141	-	141
Investissements financiers								
Crédits aux tiers	15	15	-	15	-	-	-	-
Autres actifs financiers	36 563	36 563	-	36 563	-	-	-	-
Créances clients et comptes rattachés					33 365	33 365		33 365
<i>Dérivés de couverture</i>								
Souscrits sur des marchés organisés								
Actifs disponibles à la vente	35 155	35 155		35 155				
Total des actifs financiers	122 154	137 727	-	137 727	50 119	50 119	5 367	55 486

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

Le montant des pertes et profits nets par catégories d'actifs financiers, à l'exception des instruments dérivés sujets à couverture de change, est le suivant :

Milliers d'euros	
2020	2019

	Prêts et créances	Actifs détenus à des fins de transaction	Prêts et créances	Actifs détenus à des fins de transaction
Chiffre d'affaires net	2 086	-	3 073	-
Variation de la juste valeur	-	699	-	5 291
	2 086	699	3 073	5 291

(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			
	2020		2019	
	Non courant	Courant	Non courant	Courant
<i>Groupe et associées (note 21)</i>				
Crédits	21 764	17 573	50 421	16 613
Intérêts	-	16	-	141
Autres actifs financiers	69 557	4 506	-	-
	91 321	22 095	50 421	16 754
<i>Non liées</i>				
Crédits	36	-	15	-
Autres actifs financiers	27 042	3 208	36 563	-
	27 078	3 208	36 578	-
Total	121 607	22 095	86 999	16 754

Dans la rubrique Prêts à des entreprises du groupe et associées, à la date du 25 juin 2020, les prêts accordés aux entreprises françaises associées Les Éoliennes en Mer de Dieppe - Le Tréport, S.A.S., Les Éoliennes en Mer îles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S. et Les Éoliennes Flottantes du Golfe du Lion, S.A.S. ont été transférés à l'acheteur à la suite de la transaction de vente décrite dans la note 8. Les montants transférés s'élèvent respectivement à 10 638 milliers d'euros (y compris les intérêts capitalisés durant l'exercice 2020 de 1 214 milliers d'euros), 7 695 milliers d'euros (y compris les

intérêts capitalisés durant l'exercice 2020 de 1 010 milliers d'euros) et 5 902 milliers d'euros (y compris les intérêts capitalisés durant l'exercice 2020 de 1 455 milliers d'euros), les deux premiers étant enregistrés comme des créances à court terme et le dernier comme créance à long terme. En outre, au cours de l'exercice 2020, les prêts accordés à EDP Renewables SGPS, S.A. pour un montant de 6 638 milliers d'euros ont été remboursés et un montant de 17 070 milliers d'euros a été reclassé à court terme et le prêt accordé à EDPR PT - Promoção e Operação, SA a été remboursé montant de 502 milliers d'euros et le même montant a été reclassé de long terme à court terme.

Les autres actifs financiers non courants avec des entreprises du groupe et associées, au 31 décembre 2020, comprennent le solde à recevoir d'OW Offshore, S.L. provenant de la vente de ses filiales Les Éoliennes en Mer de Dieppe - Le Tréport, S.A.S., Les Éoliennes en Mer îles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S. pour un montant de 40 177 milliers d'euros et 29 380 milliers d'euros, respectivement (voir note 8).

Les autres actifs financiers avec les entreprises du groupe et associées au 31 décembre 2020 comprennent des soldes à recevoir de la société grecque Wind Shape, Ltd pour un montant de 431 milliers d'euros et des sociétés britanniques pour un montant de 3 343 milliers d'euros (3 085 milliers de GBP), à la suite des transactions d'acquisition décrites dans la note 8. Le solde à recevoir d'EDP Renewables Italia, S.R.L. au titre des dividendes pour un montant de 732 milliers d'euros est également compris.

Les autres actifs financiers non courants avec des entreprises non liées au 31 décembre 2020 et au 31 décembre 2019 comprennent le solde à recevoir du groupe SUMITOMO résultant de la vente en 2018 d'une partie de la participation de la Société dans ses filiales Les Éoliennes en Mer de Dieppe - Le Tréport, S.A.S., Les Éoliennes en Mer îles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S. Durant l'exercice 2020, la juste valeur dudit solde a été revue et ajustée de 10 439 milliers d'euros et il a été comptabilisé comme une perte dans le compte de résultat sous la rubrique Dépréciation et résultat sur cessions des participations (Note 8). Ce solde comprend la correction de valeur de 9 521 milliers d'euros et une charge fiscale associée de 918 milliers d'euros sur le transfert des participations.

Les autres actifs financiers courants comprennent également des avances sur les investissements financiers dans les entreprises Enercoplan Energy et Sofrano, S.A. pour 1 851 milliers d'euros et 1 357 milliers d'euros, respectivement.

Le détail des principales caractéristiques des crédits est le suivant :

EDPR PT - Promoção e Operação, S.A	€	Fixe	2,90	2027	1 598	246	1 352
Total						17 573	21 764

2020							
Milliers d'euros							
Valeur comptable							
Société	Devise	Taux nominal	Année échéance	Valeur nominale	Courant	Non courant	
EDP Renewables SGPS, SA	€	Fixe	3,75	2026	16 354	-	16 354
EDP Renewables SGPS, SA	€	Fixe	5,50	2034	181	-	181
EDP Renewables SGPS, SA	€	Fixe	1,05	2021	17 070	17 070	-
EDP Renewables SGPS, SA	€	Fixe	3,26	2030	3 107	-	3 107
EDPR PT - Promoção e Operação, S.A	€	Fixe	3,00	2024	1 027	257	770

	2019						
	Milliers d'euros						
	2020	2021	2022	2023	Années postérieures	Moins part courante	Total non courants
Crédits et intérêts aux entreprises du groupe et associées	16 754	4 949	1 901	503	43 068	(16 754)	50 421
Investissements financiers							
Instruments dérivés	5 367	-	-	-	-	(5 367)	-
Créances clients et autres comptes rattachés	33 365	-	-	-	-	(33 365)	-
Total	55 486	4 949	1 901	503	43 068	(55 486)	50 421

(11) Instruments financiers dérivés

Les instruments financiers dérivés au 31 décembre 2020 et au 31 décembre 2019, en milliers d'euros, sont détaillés de la manière suivante :

	Milliers d'euros				
	2020				
	Montant notionnel	Actif		Passif	
Non courant		Courant	Non courant	Courant	
Dérivés de couverture de juste valeur					
Swap de couverture d'investissements nets (note 8)	4 926	81	-	-	-
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	681 186	-	277	21 121	6 810
Total des instruments dérivés	686 112	81	277	21 121	6 810

	Milliers d'euros				
	2019				
	Montant notionnel	Actif		Passif	
Non courant		Courant	Non courant	Courant	
Dérivés de couverture de juste valeur					
Swap de couverture d'investissements nets (note 8)	63 122	76	1 541		
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	552 079	-	5 291	9 486	10 570
Total des instruments dérivés	615 201	-	5 367	11 027	10 570

(a) Contrats de vente d'énergie à terme

Le détail des provisions ouvertes au 31 décembre 2020 et au 31 décembre 2019 est le suivant :

Pays	MWh	Prix fixe (Eur/MWh)	2020				
			Juste valeur				
			2021	2022	2023	Années suivantes	Total

<i>Engagements de vente</i>							
Espagne	8 885 462	44,22	(7 162)	(4 220)	(1 102)	(5 300)	(17 784)
Pologne	3 156 946	54,08	(2 490)	(269)	(1 821)	(1 374)	(5 954)
Roumanie	2 737 540	51,79	(2 887)	(3 413)	(1 651)	(1 971)	(9 922)
Total	14 779 948		(12 539)	(7 902)	(4 574)	(8 645)	(33 660)
<i>Engagements d'achat</i>							
Espagne	601 549	41,19	6 006	-	-	-	6 006
Total	601 549		6 006	-	-	-	6 006
			(6 533)	(7 902)	(4 574)	(8 645)	(27 654)

2019							
Pays	MWh	Prix fixe (Eur/MWh)	Juste valeur Milliers d'euros				Total
			2020	2021	2022	Années suivantes	
<i>Engagements de vente</i>							
Espagne	8 775 056	45,15	4 554	5 956	(3)	(8 107)	2 400
Pologne	3 055 282	56,01	(4 831)	(3 203)	(255)	15	(8 274)
Roumanie	2 466 095	51,46	(5 002)	(1 832)	(1 166)	(891)	(8 891)
Total	14 296 433		(5 279)	921	(1 424)	(8 983)	(14 765)

Durant l'exercice 2020, la Société a enregistré un résultat financier négatif de 39 311 milliers d'euros correspondant aux règlements des dérivés sur la vente d'énergie future (résultat négatif de 14 299 milliers d'euros en 2019). Au 31 décembre 2020, la Société a enregistré un produit financier s'élevant à 12 888 milliers d'euros au titre des variations de la juste valeur des instruments financiers (85 240 milliers d'euros de produit financier en 2019).

Le détail des impacts enregistrés dans le compte de résultat en raison du règlement et de la variation de la juste valeur des dérivés de l'énergie et des *Cross Interest Rates Swaps*, ainsi que de l'impact du taux de change est le suivant : Le détail suit :

	2020	2019
	Milliers d'euros	
Dérivés de l'énergie		
Règlement de dérivés	39 331	(14 299)
Dépréciation et résultat sur cessions des instruments financiers	39 331	(14 299)
Variation juste valeur dérivés de l'énergie (notes 9b et 16b)	(12 888)	85 240
Variation juste valeur des instruments financiers	(12 888)	85 240

(b) *Cross Interest Rates Swaps (C.I.R.S)*

	2020	2019
	Milliers d'euros	
Cross Interest Rates Swaps		
Règlement de dérivés	1 546	-
Variation juste valeur dérivés C.I.R.S. (note 12)	2 217	(2 457)
Écarts de change	3 763	(2 457)
	2020	2019
	Milliers d'euros	
Impacts taux de change		
Participations dans des entreprises du groupe (note 11 iii)	(2 379)	2 128
Actifs non courants maintenus pour la vente (note 12)	(1 309)	-
Autres	(354)	-
Écarts de change	(4 042)	2 128

La variation de la juste valeur des instruments financiers est comptabilisée dans la variation de la juste valeur des dérivés de l'énergie pour un montant négatif de 12 888 milliers d'euros. En outre, les règlements des dérivés de l'énergie durant l'exercice 2020 sont comptabilisés dans la rubrique dépréciation et résultat sur cessions des instruments financiers pour un montant de 39 311 milliers d'euros.

La Société enregistre l'impact des règlements et la variation de la juste valeur des C.I.R.S. ainsi que l'impact du taux de change des différents postes enregistrés par la Société en devises étrangères sous

la rubrique des différences de change dans le compte de résultat. Le montant de l'impact négatif sur le compte de résultat est de 279 milliers d'euros.

(12) Actifs non courants maintenus pour la vente

Au 31 décembre 2019, la Société avait classé dans la rubrique actifs non courants maintenus pour la vente sa participation dans EDPR UK, Ltd. pour un montant de 35 155 milliers d'euros, à la suite de l'accord conclu en mai 2019 entre le groupe EDPR et Engie pour la création d'une coentreprise d'énergie marine fixe et flottante. Cet accord a été signé le 23 janvier 2020 et était soumis à certaines conditions.

Le 25 juin 2020, la Société a formalisé la vente de sa participation dans la société OW UK, Ltd (anciennement EDPR UK Ltd) à la coentreprise OW Offshore, S.L. en conséquence de l'accord mentionné au paragraphe précédent, pour 59 705 milliers d'euros, la valeur de la participation à la date de la transaction était de 33 845 euros en raison de l'impact du taux de change euro/livre au cours des 5 premiers mois de 2020. Suite à cette opération, la Société a enregistré un bénéfice de 25 860 milliers d'euros au compte de résultat. En outre, des coûts de transaction de 1 713 milliers d'euros ont été engagés et présentés comme une réduction de la valeur du bénéfice sur la transaction.

(13) Stocks

Le détail du poste stocks est le suivant :

	Milliers d'euros	
	2020	2019
Matériels divers	14 085	13 541
Total	14 085	13 541

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	
	2020	2019
Caisses et banques	18	7
Autres équivalents de trésorerie	-	226 188
Total	18	226 195

Au 31 décembre 2019, la rubrique Trésorerie et équivalents de trésorerie comprend le solde du

compte courant avec EDPR Servicios Financieros S.A., qui s'élève à 226 188 milliers d'euros, conformément aux termes du contrat signé par les parties le 1^{er} juin 2015. Le taux d'intérêt du compte est l'Euribor 1 mois plus un écart entre 0,9 %.

(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 2020 et au 31 décembre 2019 est la suivante :

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

Au 31 décembre 2020 et au 31 décembre 2019, le capital social est représenté par 24 949 880 participations, chacune d'une valeur nominale de 10 euros, entièrement souscrites et libérées.

(b) Prime d'émission

La prime d'émission est librement distribuable.

Le 30 décembre 2019, la Société a formalisé la conversion en réserves libres pour un montant de 10 000 milliers d'euros.

(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.

Au 31 décembre 2020 et au 31 décembre 2019, cette réserve n'est pas dotée du minimum légal établi.

(ii) Réserves libres

Les réserves libres sont utilisées librement.

(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 :

	2020							
	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	Total	Valeur comptable	Juste valeur	À juste valeur	Total	
<i>Dettes et passifs</i>								
Dettes envers les entreprises du groupe								
Crédits à taux fixe	4 715	5 425	-	4 715	17 304	17 304	-	17 304
Crédits à taux variable	-	-	-	-	557 977	557 977	-	557 977
Intérêts en attente de paiement	-	-	-	-	505	505	-	505
Fournisseurs d'immobilisations à court terme, entreprises du groupe	-	-	-	-	157	157	-	157
Autres passifs financiers	33 567	33 567	-	33 567	24 760	24 760	-	24 760
Dettes fournisseurs et autres comptes à payer	-	-	-	-	55 482	55 482	-	55 482
<i>Passifs à juste valeur avec des modifications du compte de résultat</i>								
Instruments dérivés	-	-	21 121	21 121	-	-	6 810	6 810
Total des passifs financiers	38 282	38 992	21 121	59 403	656 185	656 185	6 810	662 995
	2019							
	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	Total	Valeur comptable	Juste valeur	À juste valeur	Total	
<i>Dettes et passifs</i>								
Dettes envers les entreprises du groupe								
Crédits à taux fixe	29 260	41 976	-	29 260	234	234	-	234
Crédits à taux variable	4 446	4 446	-	4 446	16 110	16 110	-	16 110
Intérêts en attente de paiement	-	-	-	-	562	562	-	562
Fournisseurs d'immobilisations à court terme, entreprises du groupe	-	-	-	-	302	302	-	302
Autres passifs financiers	3 160	3 160	-	3 160	3 719	3 719	-	3 719
Dettes fournisseurs et autres comptes à payer	-	-	-	-	36 486	36 486	-	36 486
<i>Passifs à juste valeur avec des modifications du compte de résultat</i>								
Instruments dérivés	-	-	11 027	11 027	-	-	10 570	10 570
Total des passifs financiers	36 866	49 582	11 027	47 893	57 413	57 413	10 570	67 983

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

Le montant des pertes et profits nets par catégories d'actifs financiers, à l'exception des instruments dérivés sujets à la couverture de participations en devises étrangères, est le suivant :

	Milliers d'euros			
	2020		2019	
	Dettes et passifs	Passifs détenus pour être négociés	Dettes et passifs	Passifs détenus pour être négociés
Charges financières	(2 877)	-	(9 846)	-
Variation de la juste valeur	-	13 587	-	79 949
	(2 877)	13 587	(9 846)	79 949

(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			
	2020		2019	
	Non Courant	Courant	Non Courant	Courant
Groupe				
Dettes	4 715	575 281	33 706	16 344
Intérêts	-	505	-	562
Fournisseurs d'immobilisations à court terme, entreprises du groupe	-	157	-	302
	4 715	575 943	33 706	17 208
Non liées				
Autres passifs financiers	33 567	23 597	3 160	1 282
Fournisseurs d'immobilisations à court terme, entreprises du groupe	-	1 163	-	2 437
	33 567	24 760	3 160	3 719
Total	38 282	600 703	36 866	20 927

Les autres passifs financiers non courants et courants au 31 décembre 2020 et au 31 décembre 2019 concernent les commissions de succès découlant des acquisitions des entreprises indiquées dans la note 8, dont le détail est le suivant :

	Milliers d'euros			
	2020		2019	
	Non Courant	Courant	Non Courant	Courant
Wind Park Aerorrachi, M.A.E	465	-	465	-
Energiaki Arvanikou, E.P.E	-	324	929	72
Aioliko Parko Fthiotidos Erimia, E.P.E.	649	657	980	327
EDP Renewables Romania, S.R.L.	786	-	786	-
Ben Sea Wind Farm, Limited	-	7 645	-	-
Moorshield Wind Farm Limited	-	3 071	-	-
Altnabreac Wind Farm, Limited	16 268	4 067	-	-
Drummamock Wind Farm Limited	5 367	1 342	-	-
Wind 2 Project Limited	10 012	2 503	-	-
Wind Shape Ltd	-	3 105	-	-
Parque Solar Los Cuervos, S de R.L. de C.V.	20	-	-	-
Autres	-	883	-	883
Total	33 567	23 597	3 160	1 282

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

	Devise	Taux nominal (%)	Année échéance	Valeur nominale	2020		
					Milliers d'euros		
					Valeur comptable		
Société					Courant	Non Courant	
	€	5,50	Fixe	2034	324	-	324
EDP Renováveis Servicios Financieros, S.A.	€	2,90	Fixe	2027	1 518	234	1 284
	€	1,05	Fixe	2021	17 070	17 070	-
	€	3,26	Fixe	2030	3 107	-	3 107
Compte courant avec des entreprises du groupe	€	*	Variable	2021	557 977	557 977	-
Total					575 281		4 715

	Devise	Taux nominal (%)	Année échéance	Valeur nominale	2019		
					Milliers d'euros		
					Valeur comptable		
Société					Courant	Non Courant	
	€	2,34	Fixe	2022	26 204	-	26 204
EDP Renováveis Servicios Financieros, S.A.	€	2,90	Fixe	2027	1 751	234	1 518
	€	1,68	Variable	2020	9 629	9 629	-
	€	1,68	Variable	2020	6 481	6 481	-
	€	1,61	Variable	2020	4 446	-	4 446
	€	5,50	Fixe	2034	1 538	-	1 538
Total						16 344	33 706

Le montant du compte courant correspond au solde créditeur de l'entreprise avec EDPR Servicios Financieros, S.A. pour ce concept produit des intérêts journaliers réglés sur une base mensuelle. Le taux d'intérêt du crédit est fixé sur l'Euribor à un mois plus un écart de 0,9 %.

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	
	2020	2019
	Courant	Courant
Groupe		
Créanciers (Note 21)	44 045	28 598
Non liées		
Créanciers	9 649	6 274
Personnel	1 788	1 614
Autres dettes auprès de l'administration publique (note 19)	400	355
Total	55 882	36 841

Les dettes avec le groupe comprennent principalement, d'une part, le solde à payer à EDP Renováveis, S.A pour la commission de gestion d'un montant de 35 307 milliers d'euros (14 631 milliers d'euros en 2019), et d'autre part, le solde à payer pour l'impôt sur les sociétés d'un montant de 5 999 milliers d'euros (13 623 milliers d'euros en 2019) avec la société mère EDP Energias de Portugal, S.A Sucursal en España, au motif que cette société est imposée selon le régime fiscal consolidé (voir note 18).

(c) Classification par échéances

La juste valeur ne diffère pas de manière significative de la valeur comptable.

La classification par échéances est la suivante :

	2020							
	Milliers d'euros							
	2021	2022	2023	2024	2025	Années postérieures	Moins part courante	Total non courant
Dettes et intérêts envers les entreprises du groupe et associées	575 786	557	117	350	234	3 457	(575 786)	4 715
Instruments dérivés	6 810	7 930	5 007	3 593	1 508	3 083	(6 810)	21 121
Autres passifs financiers groupe	157	-	-	-	-	-	(157)	-
Dettes fournisseurs et autres comptes à payer	55 482	-	-	-	-	-	(55 482)	-
Autres passifs financiers	24 760	-	-	-	-	33 567	(24 760)	33 567
Total des passifs financiers	662 995	8 487	5 124	3 943	1 742	38 282	(67 983)	97 685

	2019							
	Milliers d'euros							
	2020	2021	2022	2023	2024	Années postérieures	Moins part courante	Total non courant
Dettes et intérêts envers les entreprises du groupe et associées	16 906	4 680	1 771	117	350	26 788	(16 906)	33 706
Instruments dérivés	10 570	159	1 886	2 621	1 998	4 363	(10 570)	11 027
Autres passifs financiers groupe	302	-	-	-	-	-	(302)	-
Dettes fournisseurs et autres comptes à payer	36 486	-	-	-	-	-	(36 486)	-
Autres passifs financiers	3 719	-	-	-	-	3 160	(3 719)	3 160
Total des passifs financiers	67 983	4 839	3 657	2 738	2 348	34 311	(67 983)	47 893

(18) Informations sur les paiements aux fournisseurs

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

	2020	2019
	Jours	
Délai moyen de paiement des fournisseurs	29	37
Ratio opérations payées	52	42
Ratio opérations en attente de paiement	3	20
	Montant	
Total paiements effectués	44 479	69 900
Total encours paiements	40 913	19 537

(19) Situation fiscale

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

	Milliers d'euros					
	2020			2019		
	Non Courant		Courant	Non Courant		Courant
Actifs						
Actifs d'impôt différé	17 801		-	18 454		-
Actifs d'impôt courant	-		131	-		131
TP débit pour TVA	-		2 782	-		1 249
Autres	-		6	-		6
Total des actifs	17 801		2 919	18 454		1 386
Passifs						
Passifs d'impôt différé	4 660		-	11 100		-
TP crédit de TVA	-			-		-
Retenues	-		161	-		136
Autres	-		239	-		219
Passif total	4 660		400	11 100		355

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 2020, la Société a comptabilisé un crédit d'impôt sur les sociétés de 5 999 milliers d'euros (13 623 milliers d'euros en 2019). Ce solde est inclus dans la rubrique Fournisseurs, entreprises du groupe et associées du bilan (note 10b).

Le contrôle fiscal effectué par l'administration fiscale pour les exercices 2013 à 2016 au titre de l'impôt sur les sociétés de ce groupe fiscal consolidé s'est achevé en 2020, sans impact significatif sur l'exercice 2020 car il a été provisionné en 2019.

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 2020, 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	2017-2019
Taxe sur la valeur ajoutée	2016-2020
Impôt sur le revenu des personnes physiques	2016-2020
Impôt sur les activités économiques	2016-2020

En conséquence, entre autres, des différentes interprétations éventuelles de la législation fiscale en vigueur, des passifs supplémentaires pourraient apparaître suite à une inspection. Dans tous les cas, les Administrateurs de la Société considèrent que lesdits passifs, s'ils étaient avérés, n'auraient pas de conséquences significatives sur les comptes annuels.

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

	2020		
	Milliers d'euros		
	Augmentations	Diminutions	Net
Solde des recettes et dépenses de l'exercice			639 587
Impôt sur les sociétés			5 350
Bénéfices /(pertes) avant impôts			644 937
Différences permanentes			
De la Société individuelle	15	(206 326)	(206 311)
Des ajustements de consolidation fiscale	-	(413 082)	(413 082)
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)			23 997

	2019		
	Milliers d'euros		
	Augmentations	Diminutions	Net
Solde des recettes et dépenses de l'exercice			336 704
Impôt sur les sociétés			14 010
Bénéfices /(pertes) avant impôts			350 714
Différences permanentes			
De la Société individuelle	22	(167 512)	(167 490)
Des ajustements de consolidation fiscale	-	(127 183)	(127 183)
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)			54 494

Ajustements des exercices antérieurs	(1 036)	-
Frais / (Revenus) au titre de l'impôt sur les bénéfices	5 350	14 010

Les diminutions des différences permanentes de 2020 et 2018 correspondent essentiellement aux dividendes reçus des filiales, tant celles qui font partie du groupe fiscal (413 082 milliers d'euros) que celles qui n'en font pas partie (58 488 milliers d'euros). Par ailleurs, s'agissant des diminutions des différences permanentes en 2020, le montant de 147 839 milliers d'euros comprend la différence entre la valeur comptable de et la valeur de vente de la participation dans Les Éoliennes en Mer de Dieppe - Le Tréport, S.A.S. et Les Éoliennes en Mer îles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S., vendues au cours de l'exercice (note 8).

En outre, les diminutions des différences permanentes en 2019, qui s'élèvent à 153 031 milliers d'euros, comprenaient la différence entre la valeur comptable de 5,1 % de la participation dans Beta Participaciones Ibérica, S.L., vendue au cours de l'exercice et la valeur de vente desdites participations (note 8).

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

	Milliers d'euros	
	2020	2019
	Résultat	Résultat
Solde des produits et charges de l'exercice avant impôts	644 937	350 714
Impôt à 25 %	161 234	87 679
Frais non déductibles	4	5
Différences permanentes		
Au titre des ajustements de consolidation	(103 270)	(31 796)
Déductions au titre de la double imposition	(14 622)	(3 620)
Autres*	(36 960)	(38 258)

* Le poste Autres en 2020 comprend principalement la différence entre la valeur comptable et le prix de vente de la participation dans OW UK Ltd (anciennement EDPR UK Ltd), Les Éoliennes en Mer de Dieppe - Le Tréport, S.A.S., Les Éoliennes en Mer îles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S., vendue au cours de l'année (voir note 8), et Autres en 2019 comprenait principalement la différence entre la valeur comptable et le prix de vente de la participation de 51 % dans Beta Participaciones Ibérica, S.L., vendue au cours de l'exercice (voir note 8).

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

	Euros	
	2020	2019
Impôt courant de l'exercice		
de l'exercice	(5 999)	(13 623)
Ajustements des exercices antérieurs	651	4 549
Impôt différé		
Amortissement non déductible	(103)	(70)
Passifs financiers	(599)	-
Abattements fiscaux appliqués non comptabilisés au cours des exercices antérieurs	(19)	
Compensation des bases imposables négatives		(4 549)
Amortissement fiscale du fonds de commerce implicite	(317)	(317)
Ajustements des exercices antérieurs	1 036	
	(5 350)	(14 010)

Au cours de l'exercice 2019, la Société a régularisé des crédits d'impôt correspondant aux pertes fiscales des exercices antérieurs pour un montant de 18 196 milliers d'euros ((l'impôt à payer s'élevant à 4 549 milliers d'euros).

L'évolution des actifs et passifs d'impôts différés au cours des exercices 2020 et 2019 ha été la suivante :

	Milliers d'euros						
	Solde au 31/12/2018	Additions	Sorties	Solde au 31/12/2019	Additions	Sorties	Solde au 31/12/2020
Actifs							
Crédits d'impôts	22 303	-	(4 549)	17 754	-	(550)	17 204
Immobilisations corporelles	549	-	(70)	479	-	(103)	376
Autres	221	-	-	221	-	-	221
	23 073	-	(4 619)	18 454	-	(653)	17 801
Passifs							
Fonds de commerce implicite	3 427	317	-	3 744	317	-	4 061
Autres	-	7 356	-	7 356	599	(7 356)	599
Total	3 427	7 673	-	11 100	916	(7 356)	4 660

Au cours de l'exercice 2020, une décomptabilisation de crédits d'impôt pour un montant de 550 milliers d'euros en raison de la régularisation d'exercices antérieurs s'est produite.

Le détail au 31 décembre 2020 et 31 décembre 2019 des bases imposables négatives en attente de compensation de la part de la Société est le suivant :

	Milliers d'euros	
	2020	2019
Exercice 2010	10 324	10 472
Exercice 2011	19 590	19 590
Exercice 2015	7 707	9 757
Exercice 2017	15 339	15 339
Exercice 2018	15 856	15 856
Total	68 816	71 014

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.

(20) 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

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

Aux fins de la présente section, les parties liées sont considérées comme étant les suivantes :

Les associés importants d'EDP Renewables Europe, S.L.U., entendus comme ceux détenant directement ou indirectement des participations égales ou supérieures à 5 %, ainsi que ceux qui, en étant minoritaires, ont exercé le pouvoir de proposer la nomination d'un membre du Conseil d'administration.

Conformément à cette définition, l'associé important de la société est EDP Renováveis, S.A., société mère du groupe EDPR.

Les administrateurs et les cadres dirigeants de la Société et leur famille proche. Le terme « Administrateur » désigne un membre du Conseil d'administration ; le terme « cadre dirigeant » désigne tout membre de la haute direction du groupe EDPR.

La direction effective de la Société est assurée sous la supervision et la responsabilité du Comité de direction d'EDP Renováveis, S.A., qui n'a reçu aucune rémunération de la Société.

Les sociétés du groupe EDP Renováveis.

(a) Soldes avec des parties liées

Les soldes sont détaillés de la manière suivante :

	2020			
	Milliers d'euros			
	Société mère	Sociétés du groupe	Autres parties liées	Total
Placements à long terme				
Prêts avec des entreprises du groupe (note 10)	-	21 764	-	21 764
Instruments dérivés	-	-	81	81
Autres actifs financiers	-	-	69 557	69 557
Total des passifs non courants	-	21 764	69 638	91 402
Créances clients et comptes rattachés (note 10.b)	-	71 430	1 795	73 225
Investissements dans des entreprises du groupe et associées à court terme (Note 10.a)	-	22 905	-	22 095
Dérivés (note 11)	-	277	-	277
Trésorerie (note 14)	-	-	-	-

Total des actifs courants	-	92 955	1 795	94 750
Total de l'actif	-	114 719	71 433	186 152
Instruments dérivés	-	(709)	(9 899)	(10 608)
Dettes avec des entreprises du groupe et associées à long terme (note 17.a)	-	(4 715)	-	(4 715)
Total des passifs non courants	-	(5 424)	(9 899)	(15 323)
Instruments dérivés	-	-	(905)	(905)
Dettes envers des entreprises du groupe et associées à court terme (Note 17.a)	-	(17 809)	-	(17 809)
Compte courant avec le groupe	-	(557 977)	-	(557 977)
Fournisseurs d'immobilisations à court terme, entreprises du groupe (Note 17.a)	-	-	(157)	(157)
Dettes fournisseurs et autres comptes à payer (Note 17.b)	(36 315)	(6 684)	(1 046)	(44 045)
Total des passifs courants	(36 315)	(582 470)	(2 108)	(620 893)
Passif total	(36 315)	(587 894)	(12 007)	(636 216)

	2019			
	Milliers d'euros			
	Société mère	Sociétés du groupe	Autres parties liées	Total
Placements à long terme				
Prêts avec des entreprises du groupe (note 10)	-	50 421	-	50 421
Instruments dérivés	-	-	-	-
Total des passifs non courants	-	50 421	-	50 421
Créances clients et comptes rattachés (note 10.b)	-	27 550	5 573	33 123
Investissements dans des entreprises du groupe et associées à court terme (Note 10.a)	-	16 754	-	16 754
Dérivés (note 11)	-	-	5 367	5 367
Trésorerie (note 14)	-	226 188	-	226 188
Total des actifs courants	-	270 492	10 940	281 432
Total de l'actif	-	320 913	10 940	331 853

Instruments dérivés	-	(1 394)	(2 867)	(11 027)
Dettes avec des entreprises du groupe et associées à long terme (note 17.a)	-	(33 706)		(33 706)
Total des passifs non courants		(35 100)	(2 867)	(37 967)
Instruments dérivés	-	(422)		(422)
Dettes envers des entreprises du groupe et associées à court terme (Note 17.a)	-	(16 906)		(16 906)
Fournisseurs d'immobilisations à court terme, entreprises du groupe (Note 17.a)	-		(302)	(302)
Dettes fournisseurs et autres comptes à payer (Note 17.b)	(14 802)	(13 796)		(28 598)
Total des passifs courants	(14 802)	(31 124)	(302)	(46 228)
Passif total	(14 802)	(65 815)	(2 578)	(84 195)

Au 31 décembre 2020 et au 31 décembre 2019, 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 2020, la rubrique créanciers, entreprises du groupe comprend le montant à payer en compte courant à EDP Servicios Financieros, S.A. au titre de l'impôt sur les sociétés pour l'exercice 2019 comprend également des frais de gestion pour les services rendus.

Au 31 décembre 2020 et au 31 décembre 2019, 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).

Au cours des exercices 2020 et 2019, la Société n'a pas de contrat avec l'Associé unique.

(b) Transactions de la Société avec des parties liées

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

	2020			
	Milliers d'euros			
	Société mère	Filiales	Autres parties liées	Total
des revenus				
Chiffre d'affaires net (note 22a)	-	549 536	-	549 536
Autres services fournis	-	185	-	185
Variation de juste valeur des instruments financiers	-	1 384	-	1 384
Produits sur cessions des instruments financiers	-	15	36 348	36 363
Total des revenus	-	551 120	36 348	587 468
Charges				
Autres services reçus	(29 180)	(2 536)	(2 643)	(34 359)
Frais financiers (note 16.b)	(185)	(1 501)	(580)	(2 266)
Variation de juste valeur des instruments financiers	-	-	(14 768)	(14 768)
Charges sur cessions des instruments financiers	-	(1 183)	(614)	(1 797)
Total des charges	(29 365)	(5 220)	(18 605)	(53 190)

	2019			
	Milliers d'euros			
	Société mère	Filiales	Autres parties liées	Total
des revenus				
Chiffre d'affaires net (note 22a)	-	208 850	-	208 850
Autres services fournis	-	-	41	41
Produits sur cessions des instruments financiers	-	-	9 696	9 696
Total des revenus	-	208 850	9 737	218 587
Charges				
Autres services reçus	(26 088)	(237)	(2 689)	(29 014)
Frais financiers (note 16.b)	(5)	(7 914)	(1 926)	(9 846)
Variation de juste valeur des instruments financiers	-	-	(1 816)	(1 816)
Charges sur cessions des instruments financiers	-	-	(13 003)	(13 003)
Total des charges	(26 088)	(8 157)	(19 401)	(53 679)

Les 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 58 379 milliers d'euros (48 383 milliers d'euros en 2019), les produits financiers dérivés des prêts et comptes rattachés de ses filiales pour un montant de 2 086 milliers d'euros (3 073 milliers d'euros en 2019), ainsi que les dividendes obtenus par les filiales du groupe s'élevant à 471 570 milliers d'euros (141 664 milliers d'euros en 2019), selon le détail de l'annexe I et les ventes de pièces détachées aux parcs exploités par les sociétés du groupe, s'élevant à 17 213 milliers d'euros (15 730 milliers d'euros en 2019).

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

Société du groupe	Milliers d'euros	
	2020	2019
EDP Renovables España, S.L.U.	19 996	16 532
EDPR Participaciones, S.L.	-	127
EDP Renováveis Portugal P&O, S.A.	5 301	4 440
EDP Renewables France Holding SAS	5 524	4 747
EDP Renewables Polska Sp. z.o.o.	4 607	3 839
EDP Renewables Italia Holding, S.R.L.	4 066	3 465
OW UK Limited	822	2 204
EDP Renováveis Brasil, S.A	3 412	3 197

EDP Renewables North America L.L.C.	4 339	2 068
Filiales en Roumanie	3 827	3 324
Filiales en Grèce	2 817	777
Filiales en Hongrie	643	-
Autres (parcs éoliens)	3 025	3 663
Total	58 379	48 383

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 2020 et 2019, 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 ou actuels Administrateurs de la Société mère.

Durant les exercices 2020 et 2019, il n'existe aucune Haute direction autre que les membres du Conseil d'administration.

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 2020 et 2019, 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.

(e) 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'affaire net est réalisé avec les entreprises du groupe et associées (voir note 21(b)).

Le chiffre d'affaires comprend les ventes de l'entrepôt pour un montant de 17 213 milliers d'euros correspondant aux pièces de réparation vendues par la société à ses filiales.

Le principal poste de cette rubrique est constitué par les dividendes perçus au cours de l'exercice. Le détail des dividendes est le suivant (annexe I) :

	Milliers d'euros	
	2020	2019
EDP Renewables SGPS, S.A.	13 835	9 486
EDP Renovables España, S.L.U.	297 755	86 607
EDPR Participaciones, S.L.U.	-	4 728
EDP Renewables Italia, S.r.l.	5 068	1 995
EDPR Yield, S.A.U.	110 842	33 726
EDPR Servicios Financieros	4 485	2 123
EDPR International Investments, B.V.	39 585	3 000
	471 570	141 664

	44 841	41 822
--	--------	--------

La rubrique Autres comprend les services de gestion fournis par EDP Renovaveis, S.A. à la Société pour un montant de 29 180 milliers d'euros (25 500 milliers d'euros en 2019).

(23) Informations sur le personnel

Le nombre moyen d'employés de la Société au cours des exercices 2020 et 2019, réparti par catégories, est le suivant :

	Nombre	
	2020	2018
Diplômés bac +5	94	84
Diplômés bac +3	19	20
Auxiliaires et autres	49	49
	162	153

(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	
	2020	2019
Achat de marchandises	12 388	12 701
Variation des stocks de marchandises	143	1 153
Rappels sur achats	-	(5)
	12 531	13 849

(c) Services externes

Le détail du poste services externes est le suivant :

	Milliers d'euros	
	2020	2019
Contrats de location et redevances	1 967	1 155
Réparation et conservation	8 081	6 423
Services de professionnels indépendants	1 660	4 808
Autres	33 133	29 436

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

	2020		2019	
	Hommes	Femmes	Hommes	Femmes
Diplômés bac +5	64	30	61	23
Diplômés bac +3	17	2	18	2
Auxiliaires et autres	42	7	42	7
	123	39	121	32

En outre, le Conseil d'administration est composé de trois hommes au cours des exercices 2020 et 2019.

Au cours des exercices 2020 et 2019, la Société n'a pas de personnel présentant avec un taux d'invalidité.

(24) Honoraires du Cabinet d'audit

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 ce cabinet et d'autres entités et personnes liées conformément au décret royal 1/2011 du 1er juillet 2011 pour l'exercice clos le 31 décembre 2020, est le suivant :

	2020	2019
	Euros	Euros
Pour les services d'audit des comptes annuels	92	92
Total	92	92

(25) Événements postérieurs à la clôture

Le 30 janvier 2021, le décret royal 1/2021 du 12 janvier 2021 modifiant le plan comptable national espagnol a été publié. La Société en évalue l'impact, bien qu'elle ne s'attende pas à un impact significatif sur les comptes annuels de l'exercice 2021.

EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.

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

31 décembre 2020

Filiales	Domicile	Activité	Auditeur	% de la participation						Milliers d'euros					Valeur nette dans les registres des actionnaires	Dividendes reçus
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Résultat						
										Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	Total des capitaux propres			
EDP Renovables España, S.L.U.	Espagne	Holding, construc y prod de energia eólica	PwC	100 %	-	100 %	46 128	382 365	313	255 819	-	255 819	684 825	1 110 742	297 755	
Edpr Polska, Sp.z.o.o.	Pologne	Holding, construc y prod de energia eólica	PwC	100 %	-	100 %	94 272	83 358	107	2 604	-	2 604	180 341	205 886	-	
EDP Renewables Belgium, S.A	Belgique	Holding	PwC	99,83 %	0,17	100 %	287	403	-	-99	-	-99	590	1 640	-	
EDPR France Holding SAS	France	Holding	PwC	100 %	-	100 %	19 900	37 926	-	-6 764	-	-6 764	51 063	65 500	-	
EDPR PT-Promocao e Operacao, S.A	Portugal	Éolienne : Promotion de parcs d'éoliennes	PwC	100 %	-	100 %	58	6 903	788	-1 390	-1 390	5 571	-	11 979	-	
EDP Renewables SGPS,Sa	Portugal	Holding	PwC	100 %	-	100 %	50	116 930	-	9 848	-	9 848	126 828	50	13 835	
EDPR International Investments, B.V	Pays-Bas	Holding	PwC	100 %	-	100 %	20	-27 259	-	30 531	30 531	3 293	-	76 826	110 842	
EDPR Yield, S.A.U	Espagne	Production d'énergie éolienne	PwC	100 %	-	100 %	99 405	59 272	-	29 740	-	29 740	188 418	224 791	39 585	
EDP Renewables Italia, S.r.l	Italie	Holding et prod. énergie éolienne	PwC	51 %	-	51 %	34 439	15 812	-	11 225	-	11 225	61 477	22 025	5 068	
EDP Renováveis Servicios Financieros.S.A	Espagne	Autres activités économiques	PwC	29,9 %	-	29,9 %	84 691	321 750	-	10 687	-	10 687	417 128	117 569	4 485	
Edp Renewables Hungary	Hongrie	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	-	100 %	41	-	-	-250	-	-250	-209	41	-	
Sunligt Solar Kft	Hongrie	Production d'énergie éolienne.	PwC	85 %	-	85 %	14	-	-	-238	-	-238	-224	12	-	
Ese Eromu, KFT	Hongrie	Production d'énergie éolienne.	PwC	85 %	-	85 %	8	-	-	-235	-	-235	-227	7	-	
Viesgo Europa, S.L.U	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	-	100 %	1 000	2 453	-	-	-	-	3 453	21 570	-	
Viesgo Renovables, S.L.U	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	-	100 %	12 770	179 357	-	-	-	-	192 126	515 918	-	
Altnabreac Wind Farm Limited	UK	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	-	100 %	-	-	-	-	-	-	-	20 335	-	
Ben Sea Wind Farm Limited	UK	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	-	100 %	-	-5	-	-	-	-	-5	9 535	-	
Moorshield Wind Farm Limited	UK	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	-	100 %	-	-1	-	-	-	-	-1	3 413	-	
Drummarnock Wind Farm Limited	UK	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	-	100 %	-	-	-	-	-	-	-	6 709	-	
Wind 2 Project 1 Limited	UK	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	-	100 %	-	-	-	-	-	-	-	12 514	-	
Moray West Holdings limited	UK	Production d'énergie éolienne.	PwC	33,4 %	-	33,4 %	1	-398	-	-122	-	-122	-519	-	-	
Wind Shape, Ltd	Grèce	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	-	100 %	18	-52	-	-	-	-	-34	5 125	-	
Dunkerque Éoliennes en Mer, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	Non audité	32 %	-	32 %	3	-	-	-	-	-	3	3	-	
Edpr Romania, S.R.L	Roumanie	Production d'énergie éolienne	PwC	99,99 %	-	99,99 %	222 119	54 448	-	11 182	-	11 182	287 749	264 925	-	
Sibioara Wind Farm	Roumanie	Production d'énergie éolienne.	PwC	99,99 %	-	99,99 %	16 819	-10 407	-	-25	-	-25	6 388	8 728	-	
Pestera Wind Farm, S.A.	Roumanie	Production d'énergie éolienne.	PwC	99,99 %	-	99,99 %	55 439	-15 698	-	2 451	-	2 451	42 192	44 576	-	
Cernavoda Power, SRL	Roumanie	Production d'énergie éolienne	PwC	99,99 %	-	99,99 %	68 939	-14 683	-	3 566	-	3 566	57 822	69 714	-	
VS Wind Farm S.A.	Roumanie	Production d'énergie éolienne	PwC	99,99 %	-	99,99 %	44 394	2 238	-	2 761	-	2 761	49 392	37 809	-	
Energiaki Arvankou E.P.E	Grèce	Production d'énergie éolienne	PwC	99,99 %	-	99,99 %	13 222	860	-	-825	-	-825	13 258	15 653	-	
Wind Park Aeromachi, M.A.E	Grèce	Production d'énergie éolienne	PwC	100 %	-	100 %	310	735	-	-1 061	-	-1 061	-16	1 691	-	

EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.

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

31 décembre 2020

Filiales	Domicile	Activité	Auditeur	Milliers d'euros						Valeur nette dans les registres des actionnaires	Dividendes reçus				
				% de la participation			Résultat								
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres capitaux propres			Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total	Total des capitaux propres
Aioliko Parko Fthiotidos Erimia E.P.E	Grèce	Production d'énergie éolienne	PwC	99,33 %	-	99,33 %	35	261	-	-158	-	-158	138	1 611	-
Edpr Italia holding.S.r.l	Italie	Production d'énergie éolienne	PwC	100 %	-	100 %	347	53 221	-	-3 936	-	-3 396	49 632	77 036	-
Edpr Hellas 1 M.A.E	Grèce	Production d'énergie éolienne	Non auditée	100 %	-	100 %	1 205	388	-	-155	-	-155	1 438	1 700	-
Edpr Hellas 2 M.A.E	Grèce	Production d'énergie éolienne	Non auditée	100 %	-	100 %	410	1 428	-	-173	-	-173	1 665	1 940	-
														2 957 573	471 570

EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.

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

31 décembre 2020

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
Parque Eólico Altos del Voltoya, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	93 %	93 %	6 434	12 207	-	195	-	195	18 836
Eólica La Brújula, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	3 294	16 095	-	2 852	-	2 852	22 241
Eólica Campollano, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	75 %	75 %	6 560	20 959	-	2 512	-	2 512	30,031
Tebar Eólica, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	4 720	2 561	-	2 515	-	2 515	9 796
Renovables Castilla La Mancha, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	90 %	90 %	60	4 662	-	1 609	-	1 609	6 332
Parque Eólico La Sotenera, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	70 %	70 %	2 000	5 958	-	427	-	427	8 385
Eólica La Janda, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	4 525	10 802	-	10 506	-	10 506	25 833
Eólica Fontesilva, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	6 860	8 664	-	1 055	-	1 055	16 579
Eólica Arlanzón S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	85 %	85 %	4 509	8 365	-	414	-	414	13 289
Viesgo Mantenimiento, S.L.U	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	3	923	-	-	-	-	926
Northeolic Monte Buño, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	75 %	75 %	4	-155	-	-	-	-	-151
Compañía Eólica Aragonesa S.A	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	6 701	34 564	-	-	-	-	41 265
Parque Eólico de Abrazadilla, S.L.U	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	3	-1	-	-2	-	-2	0
Edpr Terral S.L.U	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	3	-1	-	-	-	-	2
Edpr Suvan, S.L.U	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	100 %	100 %	3	-1	-	-	-	-	2
Parc Eòlic Serra Voltorera. S.L	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	3 458	6 806	-	846	-	846	11 110
Parque Eólico Santa Quiteria, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	84 %	84 %	63	14 019	-	620	-	620	14 702
Parque Eólico Los Cantales, S.L.U.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	100 %	100 %	1 963	1 363	-	1 061	-	1 061	4 387
Iberia Aprovechamientos Eólicos, S.A.U.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	94 %	94 %	1 919	3 228	-	268	-	268	5 415
Acampo Arias, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	-	95 %	95 %	3 314	3 200	-	609	-	609	7 123
Desarrollos Eólicos de Teruel, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	51 %	51 %	60	-	-	-	-	-	60
Aplicaciones Industriales de Energías Limpias, S.L	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	62 %	62 %	131	855	-	393	-	393	1 379
Aprofitament D'Energies Renovables de la Terra Alta, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	-	28,35 %	28,35 %	1 994	-1 966	-	-2	-	-2	27
Parc Eolien des Longs Champs, SARL	France	Éolienne : Promotion de projets	Non auditée	-	100 %	100 %	1 201	86	-	486	-	486	1 773

EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.

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

31 décembre 2020

Parc Éolien de Mancheville, SARL	France	Éolienne : Promotion de projets	Non audité	100 %	100 %	1	145	-	189	189	336
Parc Éolien de Dionay, S.A.A	France	Éolienne : Promotion de projets	PwC	100 %	100 %	37	-78	-	-5	-5	-46
Parc Éolien de La Hetroye, SAS	France	Éolienne : Promotion de projets	PwC	100 %	100 %	37	-56	-	-4	-4	-23
Parc Éolien de Mancheville S.A.A	France	Éolienne : Promotion de projets	PwC	100 %	100 %	1	-126	-	497	497	372
Eólica do Sincelo, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	150	3 634	-	886	886	4 671
Eólica da Linha, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	100	643	-673	5 129	5 129	5 199
Ed Renováveis Portugal, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	7 500	97 075	4 074	46 341	46 341	154 990
Eólica de Serra das Alturas, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	25,55 %	25,55 %	50	6 309	-	1 395	1 395	7 754
Malhazes- Energia Eólica, SA	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	50	7 657	-	2 255	2 255	9 962
Eólica de Montenegro, LDA	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	25,55 %	25,55 %	50	9 760	-	2 388	2 388	12 198
Eólica da Alagoa, SA	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	30,60 %	30,60 %	50	3 297	564	1 542	1 542	5 454
Fotovokaia Lott ASA	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	50	-22	-	-24	-24	4
Edpr PT, Parques Eólicos, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	50	43 925	-	1 141	1 141	45 116
Eólica do Alto da Lagoa, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	50	11 136	-298	1 275	1 275	12 163
Eólica das Serras das Beiras, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	50	33 248	-1 899	5 248	5 248	36 647
Eólica da Coutada, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	50	45 812	-2 021	8 085	8 085	51 926
Eólica do Espiçã, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	50	13 141	-206	1 799	1 799	14 784
Eólica do Alto do Mourisco, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	50	7 718	-251	1 661	1 661	9 178
Eólica dos Altos de Salgueiros-Guilhado, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	50	3 328	-95	712	712	3 995
Eólica do Alto da Teixosa, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	50	8 953	-446	1 620	1 620	10 178
Eólica da Terra do Mato, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	50	10 234	-570	1 682	1 682	11 396
Vientos de Coahuila, S.A. de C.V.	Mexique	Production d'énergie éolienne.	Non audité	99,99 %	99,99 %	2 039	-189	-9	-241	-241	1 493
Eólica de Coahuila, S.A. de C.V.	Mexique	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	5 859	15 752	-2 372	20 362	20 362	39 601
Monts de la Madeleine Énergie, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	37	-22	-	-10	-10	5
Monts du Forez Énergie, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	37	-69	-	-8	-8	-40
La Plaine De Nouaille, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	B	-24	-	-6	-6	-23
Le Chemin de Saint Druon, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	92	-14	-	-4	-4	73
Parc Éolien de boqueho-Pouagat SAS	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	1	1 100	-	598	598	1 699
Vanosc Energies	France	Prestation de services	PwC	100 %	100 %	123	-61	-	-2	-2	60
Parc Eolien de la Cote du Cerisat, S.A.S	France	Prestation de services	PwC	100 %	100 %	27	-109	-	910	910	829

EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.

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

31 décembre 2020

Parc Éolien des 7 Domaines, S.A.S	France	Prod. énergie photovoltaïque	PwC	100 %	100 %	5	-15	-15	-15	-25
Parc Éolien de Flavin, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	2 501	1 013	277	277	3 791
Parc Éolien de la Champagne Berrichonne, S.A.R.L	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	4	1 734	502	502	2 240
Parc Éolien de Paudy, SAS.	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	3 537	697	1 087	1 087	5 321
Transition Euroise Roman II, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	Non audité	85 %	85 %	603	-	-5	-5	598
Vanosc Energie, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	100 %	1	-	-1	-1	-
Parc Éolien de Prouville, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	1	-21	-10	-10	-30
Bourbriac II SAS	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	1	-29	-6	-6	-34
Parc Éolien Louvieres, S.A.R.L	France	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	100 %	1	-68	185	185	119
Parc Éolien d'Entrains-sur-Nohain, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	90 %	90 %	451	-17	-5	-5	429
Vaudrimesnil Energie, S.A.R.L	France	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	100 %	7	3	-10	-10	-
San Mauro, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	PwC	75 %	75 %	70	1972	-51	-51	1 991
Conza Energia, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	456	3 592	940	940	4 988
AW 2, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	PwC	75 %	75 %	100	3 699	613	613	4 411
Lucus Power, S.r.l	Italie	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	10	4 457	666	666	5 133
T Power, S.p.A	Italie	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	1 000	1 865	-648	-648	2 217
Tivano, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	PwC	75 %	75 %	100	1 942	604	604	2 646
TACA Wind, S.r.l.	Italie	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	1 160	5 639	392	392	7 191
Re plus - Societa a Responsabilita limitata	Italie	Non audité	PwC	100 %	100 %	100	30	-30	-30	100
Breva Wind S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	7 100	-824	-330	-330	5 946
Sarve, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	Non audité	51 %	51 %	10	84	-243	-243	149
Wincap S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	2 550	4 990	870	870	8 411
Custolito, S.r.l	Italie	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	100 %	10	35	-10	-10	35
Edpr Sicilia PV, S.r.l	Italie	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	100 %	10	-3	-9	-9	-2
Edpr Sicilia Wind, S.r.l	Italie	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	100 %	10	-3	-28	-28	-20
Edpr Villa Galla, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	9 000	51 208	7 515	7 515	67 723
Energia Emissioni Zero 4, s.r.l	Italie	Production d'énergie éolienne.	PwC	60 %	60 %	10	88	-41	-41	57
Aliseo, S.r.l	Italie	Production d'énergie éolienne.	PwC	65 %	65 %	500	-30	-11	-11	459
VRG Wind 153, S.r.l	Italie	Production d'énergie éolienne.	Non audité	80 %	80 %	10	448	-3	-3	455
Wind Energy San Giorgio, S.r.l	Italie	Production d'énergie éolienne.	Non audité	60 %	60 %	20	715	-2	-2	733

EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.

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

31 décembre 2020

Giglio, S.r.l	Italie	Production d'énergie éolienne.	Non audité	60 %	60 %	20	1 206	-	-2	-	-2	1 224
Korsze Wind Farm, SP.z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne	PwC	51 %	51 %	8 420	14 829	-	6 283	-	6 283	29 532
Radziejów wind farm SP.z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	5 982	-3 738	-	-144	-	-144	2 100
Molen Wind II sp.Z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	3	10 367	210	2 093	-	2 093	12 672
Relax Wind Park III. Sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	12 916	1 648	59	1 207	-	1 207	15 830
Relax Wind Park I, Sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	10 085	7 308	3 125	5 811	-	5 811	26 330
Gudziki Wind Farm. Sp z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	51 %	51 %	1	-3	-	-20	-	-20	-22
EW Dobrzyca, sp z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	100 %	146	6 833	50	-489	-	-489	6541
Nowa Energia 1 Sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	100 %	18	333	9	-629	-	-629	-268
Farma Wiatrowa Bogoria, Sp z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	100 %	519	1 894	14	-292	-	-292	2 135
Rampton, Sp z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	100 %	218	-38	-	-	-	-	180
Lichnowy Windfarm, Sp z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	100 %	188	983	18	-8	-	-8	1 181
Edpr Polska Solar, Sp.z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	100 %	1	-87	-	-113	-	-113	-2
Edp Renewables Polska HOLDCO.S.A	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	22	155 562	-	7 362	-	7 362	163 037
Ujazd. Sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	100 %	1 007	-825	8	-234	-	-234	-44
Winfan, Sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	100 %	4	162	2	-81	-	-81	88
Kowaiewo Wind.Sp z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	100 %	19	485	4	-179	-	-179	329
EWP European Wind Power Krasin.Sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	100 %	1 558	-104	31	-287	-	-287	1 198
Karpacka Mala Energetyka, Sp z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	85 %	85 %	11	-392	-	-33	-	-33	-413
Masovia Wind Farm I sp z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	273	-222	-	-43	-	-43	8
Miramit Investments, Sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	100 %	12	167	-	-12	-	-12	168
Budzyn.Sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	51 %	51 %	1	-	-	-3	-	-3	-2
FW Warta, Spa. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	2	-129	69	-172	-	-172	-230
Wind Field Welkopotska, Sp z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	109	-176	3	-508	-	-508	-572
Neo Solar Farm, Sp z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	100 %	1	-1 080	-	-1	-	-1	-1 080
R. Wind.Sp z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	100 %	1	-16	-	-	-	-	-15
Elektrownia Wiatrowa Kresy I sp z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	15	68 709	665	6 259	-	6 259	75 648
Farma wiaStarozbery Sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	100 %	101	212	-	-14	-	-14	300
Rampton	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	100 %	100 %	1	-	-	(1)	-	-	(1)
Ceprastur, A.I.E.	Espagne	Minihidráulica Prod. Energía Eléctrica.	Non audité	57 %	57 %	205	5	-	-2	-	-2	207

EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.

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

31 décembre 2020

Sistemas Eólicos tres Cruces, S.L	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	25 %	25 %	13	-5	-	-	8
Elecdedy Carcelen,S.A	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	23 %	23 %	1 603	-272	-	-	1 331
Eox Pax Ila,S.L	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	49 %	49 %	3	1 665	-	-	1 668
Geólica Magallón.S.L	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	36 %	36 %	1 232	565	-	-	1 798
San Juan de Bargas Eólica, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	47 %	47 %	2 351	1 398	-	-	3 748
Unión Generadores de Energia, S.L	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	50 %	50 %	12	3 155	-	-	3 166
Biomassas del Pirineo, S.A	Espagne	Biomasse, production d'énergie éolienne.	Non auditée	30 %	30 %	136	-65	-	-	71
Desarrollos Energéticos del Val, S.L	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	25 %	25 %	34	38	-	-	73
Desarrollos energéticos Canarias, SA	Espagne	Promotion de parcs d'éoliennes	Non auditée	50 %	50 %	7	-12	-	-	-5
Evolución 2000, S.L	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	49 %	49 %	58	8 776	978	978	9 812
Solar Siglo XXI, S.A	Espagne	Prod. énergie photovoltaïque	Non auditée	25 %	25 %	20	-4	-	-	16
Parque Eólico Sierra del Madero, SA	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Kpmg	42 %	42 %	3 021	9 941	1 070	1 070	14 033
Parque Eólico Belmonte, SA	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Kpmg	30 %	30 %	36	2 071	355	355	2 462
Desarrollos Eólicos de Canarias, SA	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Kpmg	45 %	45 %	813	284	70	70	1 167
Parque Eólico do Bariovento.SA	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	90 %	90 %	60	30 533	-	-	30593
IE2 Portugal, SGPS, SA	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	331	1 243	-	-	1 574
Eoliser-Servicos de Gestão para Parques Eólicos, Lda	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	264	529	-	-	793
S.E.E, Sul Energia Eólica, SA	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	150	5 767	-	-	5 917
Eólica de São Juliao Lda	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	45 %	45 %	225	1 028	-	-	1 253

EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.

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

31 décembre 2020

Filiales	Domicile	Activité	Auditeur	% de la participation			Milliers d'euros									
				Directe	Indirecte	Total	Résultat		Total	Total des capitaux propres	Valeur nette dans les registres des actionnaires	Dividendes reçus				
				Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Activités poursuivies	Activités abandonnées								
EDP Renovables España, S.L.U	Espagne	Holding, constru.et prod. énergie éolienne	PwC	100 %	-	100 %	46 128	613 366	256	67 033	-	67 033	726 783	1 110 742	86 607	
EDPR Polska, Sp.z.o.o.	Pologne	Holding, constru.et prod. énergie éolienne	PwC	100 %	-	100 %	121 284	104 139	-	-278	-	-278	225 146	208 265	-	
EDP Renewables Belgium, S.A	Belgique	Holding	PwC	99,83 %	0,17	100 %	287	699	-	-297	-	-297	689	1 640	-	
EDPR France Holding SAS	France	Holding	PwC	100 %	-	100 %	19 900	45 624	-	-7 698	-	-7 698	57 826	65 500	-	
EDPR PT-Promocao e Operacao.S.A	Portugal	Éolienne : Promotion de parcs d'éoliennes	PwC	100 %	-	100 %	58	7 403	-	-501	-	-501	6 960	11 979	-	
EDP Renewables SGPS, Sa	Portugal	Holding	PwC	100 %	-	100 %	50	120 916	-	9 849	-	9 849	130 815	50	9 486	
EDPR International Investments, B.V	Pays-Bas	Holding	PwC	100 %	-	100 %	20	9332	-	2 995	-	2 995	12346	77 187	3 000	
EDPR Yield.S.A.U	Espagne	Production d'énergie éolienne	PwC	100 %	-	100 %	99 405	53362	-	116 752	-	116 752	269 519	224 797	33 726	
EDP Renewables Italia, S.r.l	Italie	Holding et prod. énergie éolienne	PwC	51 %	-	51 %	34 439	14546	-	11 203	-	11 203	60 188	22 025	1 994	
EDP Renováveis Servicios Financieros.S.A	Espagne	Autres activités économiques	PwC	29,9 %	-	29,9 %	84 691	320 088	-	16 617	-	16 617	421 396	117 569	2 123	
Éoliennes en Mer Dieppe - Le Tréport, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	E&Y	29,5 %	-	29,5 %	31 436	-3 258	-	-694	-	-694	27 484	9 274	-	
Éoliennes en Mer îles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	E&Y	29,5 %	-	29,5 %	36 376	-3316	-	-712	-	-712	32 348	10 731	-	
Moray West Holdings limited	Royaume-Uni	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	67 %	-	67 %	1	-14	-	-20	-	-20	-33	-	-	
Les Eoliennes Flottantes du Golfe du Lion, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	E&Y	35 %	-	35 %	40	-5 144	-	1371	-	1371	-3 733	14	-	
Dunkerque Éoliennes en Mer,S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	32 %	-	32 %	10	-	-	-	-	-	10	3	-	
EDPR RO PV, S.r.l	Roumanie	Production d'énergie éolienne	Non auditée	99,95 %	-	99,95 %	55 935	-2 922	-	-242	-	-242	52 771	50 810	-	
Edpr Romania, S.R.L	Roumanie	Production d'énergie éolienne	PwC	99,99 %	-	99,99 %	208 827	-14 069	-	9 392	-	9392	204 150	203 236	-	
Studina Solar, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	PwC	25 %	75 %	100 %	7 988	5 023	-	1 791	-	1 791	14 802	1 812	-	
Cujmir Solar, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	PwC	25 %	75 %	100 %	10 393	6 013	-	2 188	-	2 188	18 594	2 353	-	
Potelu Solar, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	PwC	25 %	75 %	100 %	7 574	3 882	-	1 269	-	1 269	12 725	1 730	-	
Vanju Mare Solar, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	PwC	25 %	75 %	100 %	9 611	3 266	-	1 551	-	1 551	14 428	2 172	-	
Foton Delta, SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	PwC	25 %	75 %	100 %	3 556	1 951	-	316	-	316	5 823	1 184	-	
Foton Epsilon.SRL	Roumanie	Production d'énergie photovoltaïque	PwC	25 %	75 %	100 %	4 302	4 838	-	1 169	-	1 169	10 309	1 630	-	
Sibioara Wind Farm	Roumanie	Production d'énergie éolienne.	PwC	99,99 %	-	99,99 %	20 361	-13 838	-	7	-	7	6 530	8 727	-	
Pestera Wind Farm, S.A.	Roumanie	Production d'énergie éolienne.	PwC	99,99 %	-	99,99 %	67 111	-29 288	-	2 636	-	2 636	40 459	44 576	-	
Cernavoda Power, SRL	Roumanie	Production d'énergie éolienne	PwC	99,99 %	-	99,99 %	83 454	-29 509	-	1 291	-	1 291	55 236	69 714	-	
VS Wind Farm S.A.	Roumanie	Production d'énergie éolienne	PwC	99,99 %	-	99,99 %	53 740	-8 048	-	1 782	-	1 782	47 474	37 809	-	
Energiaki Arvanikou	Grèce	Production d'énergie éolienne	KPMG	99,99 %	-	99,99 %	772	-275	-	-213	-	-213	284	1 853	-	
Wind Park Aerorrachi	Grèce	Production d'énergie éolienne	Non auditée	100 %	-	100 %	210	-45	-	-119	-	-119	46	691	-	
Aioliko Parko Fthiotidos Erimia E.P.E	Grèce	Production d'énergie éolienne	PwC	99,33 %	-	99,33 %	5	-9	-	-	-	-	-4	1 311	-	
Edpr Italia holding.S.r.l	Italie	Production d'énergie éolienne	PwC	100 %	-	100 %	347	56 551	-	-3330	-	-3 330	53 568	77 036	-	

EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.

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

31 décembre 2020

Filiales	Domicile	Activité	Auditeur	% de la participation			Milliers d'euros									
				Directe	Indirecte	Total	Capital	Réserves	Autres capitaux propres	Résultat			Total des capitaux propres	Valeur nette dans les registres des actionnaires	Dividendes reçus	
										Activités poursuivies	Activités abandonnées	Total				
Edpr Hellas 1 MAE	Grèce	Production d'énergie éolienne	Ernst&Young	100 %	-	100 %	1 150	-	-	-	-107	-	-107	1 043	1 150	
Edpr Hellas 2 MAE	Grèce	Production d'énergie éolienne	Ernst&Young	100 %	-	100 %	240	-	-	-	-101	-	-101	139	240	
															2 367 810	136 936

EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.

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

31 décembre 2020

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 Altos del Voltoya, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC		93 %	93 %	6 434	11 041			1 166		1 166	18 641
Eólica La Brújula, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC		100 %	100 %	3 294	16 095			2 306		2 306	21 695
Eólica Campollano, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC		75 %	75 %	6 560	10 131	-35		2 829		2 829	27 485
Tebar Eólica, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC		100 %	100 %	4 720	2 561			2 339		2 339	9 620
Renovables Castilla La Mancha, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC		90 %	90 %	60	2 842			1 820		1 820	4 722
Parque Eólico La Sotonera, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC		70 %	70 %	2 000	4 897			1 061		1 061	7 958
Eólica Sierra de Avila, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC		100 %	100 %	12 977	25 462	-1 077		3 407		3 407	40 769
Eólica La Janda, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC		100 %	100 %	4 525	10 802			9 880		9 880	25 207
Eólica Fontesilva, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC		100 %	100 %	6 860	7 080			1 584		1 584	15 524
Eólica Arlanzón S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC		85 %	85 %	4 509	8 365			354		354	13 228
Parc Eólic Serra Voltorera, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC		100 %	100 %	3 458	6 716			899		899	11 073
Parque Eólico Santa Quiteria, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC		84 %	84 %	63	14 019			944		944	15 026
Parque Eólico Los Cantales, S.L.U.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC		100 %	100 %	1 963	1 363			1 703		1 703	5 029
Iberia Aprovechamientos Eólicos, S.A.U.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC		94 %	94 %	1 919	2 037			1 191		1 191	5 147
Acampo Arias, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC		95 %	95 %	3 314	550			2 650		2 650	6 514
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	3 838	-3 063		2 570		2 570	11 154
Parc Eólic de Torre Madrina S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC		100 %	100 %	7 755	7 576	-2 888		3 736		3 736	16 179
Parc Eólic de Vilalba dels Arcs, S.L.	Espagne	Production d'énergie	PwC		100 %	100 %	3 066	5 351	-1 367		2 264		2 264	9 314
Bon Vent de Corbeta, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC		100 %	100 %	7 255	12 905			3 568		3 568	23 728
Aplicaciones Industriales de Energías Limpias, S.L.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée		62 %	62 %	131	435			847		847	1 413
Aprofitament D'Energies Renovables de la Tierra Alta S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée		28.35 %	28.35 %	1 994	-1 981			16		16	29
Parc Éolien des Longs Champs, SARL	France	Éolienne : Promotion de projets	Non auditée		100 %	100 %	1 201	149			-2		-2	1 348
Parc Eolien de Mancheville, SARL	France	Éolienne : Promotion de projets	Non auditée		100 %	100 %	1	313			-94		-94	220
Parc Éolien d'Entrains-sur-Nohain, S.A.S	France	Éolienne : Promotion de projets	PwC		100 %	100 %	451	-8			-9		-9	434

EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.

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

31 décembre 2020

Parc Éolien de Dionay, S.A.A	France	Éolienne : Promotion de projets	PwC	100 %	100 %	37	-50	-	-28	-	-28	-41
Parc Éolien de La Hetroye, SAS	France	Éolienne : Promotion de projets	PwC	100 %	100 %	37	-52	-	-4	-	-4	-19
Bourbriac II SAS	France	Éolienne : Promotion de projets	PwC	100 %	100 %	1	-18	-	-11	-	-11	-28
Parc Éolien de Mancheville S.A.A	France	Éolienne : Promotion de projets	PwC	100 %	100 %	1	-7	-	-119	-	-119	-125
Eólica do Sincelo, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	150	3 805	-	-171	-	-171	3 784
Eólica da Linha, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	100	-2 293	-	5 937	-	5 937	3 743
Ed Renováveis Portugal, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	7 500	76 407	4 365	60 673	-	60 673	148 945
Eólica de Serra das Alturas,S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	25,55 %	25,55 %	50	5 881	-	1 428	-	1 428	7 359
Malhadizes- Energia Eólica, SA	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	100	-2 293	-	5 937	5 937	3 743	9 457
Eólica de Montenegro, LDA	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	25,55 %	25,55 %	50	8 754	-	1 756	-	2 756	11 560
Eólica da Alagoa, SA	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	30,60 %	30,60 %	50	3 566	605	1 911	-	1 911	6 152
Fotovoltaica Lott A, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	50	-	-	-22	-	-22	28
Edpr PT, Parques Eólicos,S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	50	50 875	-	2 800	-	2 800	53 725
Eólica do Alto da Lagoa, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	50	9 250	-447	2 189	-	2 189	11 042
Eólica das Serras das Beiras, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	50	26 537	-2 858	6 710	-	6 710	30 440
Eólica da Coutada, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	50	35 033	-2 967	10 779	-	10 779	42 895
Eólica do Espigão, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	50	10 717	-455	2 705	-	2 705	13 016
Eólica do Alto do Mourisco, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	50	5 758	-398	1 960	-	1 960	7 370
Eólica dos Altos de Salgueiros-Guilhado, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	50	2 379	-156	949	-	949	3 222
Eólica do Alto da Teixosa, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	50	6 963	-681	1 990	-	1 990	8 322
Eólica da Terra do Mato, S.A.	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	50	7 395	-882	2 639	-	2 639	9 403
Monts de la Madeleine Energie, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	37	-10	-	-12	-	-12	15
Monts du Forez Energie, SAS	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	37	-36	-	-33	-	-33	-32
La Plaine De Nouaille, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	8	-21	-	-4	-	-4	-17
Le Chemin de Saint Druon, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	92	-12	-	-3	-	-3	77
Parc Éolien de boqueho-Pouagat SAS	France	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	1	1 105	-	299	-	299	1 405
Vanos Energies	France	Prestation de services	PwC	100 %	100 %	123	-56	-	-3	-	-3	64
Parc Éolien de la Cote du Cerisat, S.A.S	France	Prestation de services	PwC	100 %	100 %	27	-14	-	-94	-	-94	-81

EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.

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

31 décembre 2020

Parc éolien des 7 Domaines, S.A.S	France	Prod. énergie photovoltaïque	PwC	100 %	100 %	5	-10	-	-5	-5	-10
Parc Éolien de Flavin, S.A.S	France	Production d'énergie éolienne	PwC	100 %	100 %	2 501	507	-	759	759	3 767
Parc Éolien de la Champagne Berrichonne, S.A.R.L	France	Production d'énergie éolienne	PwC	100 %	100 %	4	2 026	-	255	255	2 285
Parc Éolien de Paudy, S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne	PwC	100 %	100 %	3 537	532	-	368	368	4 437
San Mauro, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	PwC	75 %	75 %	70	3 188	-	102	102	3 360
Conza Energia, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	PwC	100 %	100 %	456	3 151	-	441	441	4 048
AW 2, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	PwC	75 %	75 %	100	3 797	-	-98	-98	3 799
Lucus Power S.r.l	Italie	Production d'énergie éolienne	PwC	100 %	100 %	10	3 961	-	496	496	4 467
T Power, S.p.A	Italie	Production d'énergie éolienne	PwC	100 %	100 %	1 000	1 885	-	-20	-20	2 865
Tivano, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	PwC	75 %	75 %	100	1 043	-	899	899	2 042
TACA Wind, S.r.l.	Italie	Production d'énergie éolienne	PwC	100 %	100 %	1 160	5 203	-	435	435	6 799
Re plus - Societa a Responsabilita limitata	Italie	Non auditée	PwC	100 %	100 %	100	-	-	-45	-45	55
Breva Wind S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	PwC	100 %	100 %	7 100	-796	-	-28	-28	6 276
Sarve, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	Non auditée	51 %	51 %	10	-2	-	-14	-14	-6
Wincap S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	PwC	100 %	100 %	2 550	1 041	-	-392	-392	3 199
Custolito, S.r.l	Italie	Production d'énergie éolienne	Non auditée	100 %	100 %	10	-	-	-15	-15	-5
Edpr Sicilia PV, S.r.l	Italie	Production d'énergie éolienne	Non auditée	100 %	100 %	10	-	-	-3	-3	7
Edpr Sicilia Wind, S.r.l	Italie	Production d'énergie éolienne	Non auditée	100 %	100 %	10	-	-	-3	-3	7
Edpr Villa Galla, S.R.L	Italie	Production d'énergie éolienne	PwC	51 %	51 %	9 000	50 702	-	8 364	8 364	68 066
Korsze Wind Farm, SP.z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne	PwC	51 %	51 %	10 832	12 369	-	6 300	6 300	29 501
Radziejów wind farm SP.z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne	PwC	51 %	51 %	7 696	-5 344	-	81	81	2 433
MFW Neptun Sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne	Non auditée	100 %	100 %	61	-52	-	-11	-11	-2
Molen Wind II Sp z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne	PwC	51 %	51 %	4	8 825	799	2 513	2 513	12 141
Relax Wind Park III, Sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne	PwC	51 %	51 %	16 616	-78	-	-750	-750	15 788
Relax Wind Park I, Sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne	PwC	51 %	51 %	12 975	-825	3 564	6 706	6 706	22 420
Gudziki Wind Farm, sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne	Non auditée	51 %	51 %	1	-	-	-3	-3	-2
Relax Wind Park IV, Sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne	Non auditée	100 %	100 %	1 252	-1 147	-	-12	-12	93
Nowa Energia 1 Sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne	Non auditée	100 %	100 %	20	362	-	-	-	382

EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.

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

31 décembre 2020

Farma Wiatrowa Bogoria, Sp z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	100 %	100 %	563	2 053	-	-	-	1 616
Rampton, Sp z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	100 %	100 %	280	-46	-	-40	-40	195
Lichnowy Windfarm, Sp z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	100 %	100 %	241	1 231	-	-516	-516	956
Edpr Polska Solar.Sp.z.o.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	100 %	100 %	1	-1	-	-94	-94	-94
Farma wiaStarozbery Sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	100 %	100 %	130	231	-	-21	-21	340
Edp Renewables Polska HOLDCO.S.A	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	28	230 326	-	-16 318	-16 318	214 036
Ujazd, So. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	100 %	100 %	1 092	-895	-	-	-	197
Winfan, Sp.z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	100 %	100 %	5	176	-	-	-	181
Kowalewo Wind, Sp z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	100 %	100 %	21	526	-	-	-	547
EWP European Wind Power Krasin,Sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	100 %	100 %	1 689	-113	-	-	-	1576
Karpacka Mala Energetyka, Sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	85 %	85 %	12	-367	-	-33	-33	-386
Masovia Wind Farm I s.p. zo.o.	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	351	10 435	-	-9 917	-9 917	869
Miramit Investments, Sp. z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	100 %	100 %	15	180	-	-1	-1	194
EW Dobrzyca. sp z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	100 %	100 %	158	7 415	-	-7	-7	7 566
Elektrownia Wiatrowa Kresy I sp z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	20	73 695	750	5 840	5 840	80 305
Masovia Wind Farm I s.p z.o.o	Pologne	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	351	13 932	-	(3 461)	(3 461)	10 822
Farma 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)
Vientos de Coahuila, S.A. de C.V.	Mexique	Production d'énergie éolienne.	Non auditée	99,99 %	99,99 %	2	-101	-	-105	-105	-204
Eólica de Coahuila, S.A. de C.V.	Mexique	Production d'énergie éolienne.	PwC	51 %	51 %	5 191	16 531	-122	4 190	4 190	25 791
Moray Offshore Renewable Power limited	Royaume-Uni	Production d'énergie éolienne.	PwC	100 %	100 %	25 929	26 795	-	611	611	53 335
Windplus, S.A	Portugal	Production d'énergie éolienne.	PwC	54,4 %	54,4 %	1 250	1 312	-	-3 609	-3 609	-1 047
Les Eoliennes en Mer Services,S.A.S.	France	Production d'énergie éolienne.	Ernst&Young	29,5 %	29,5 %	40	1 144	-	360	360	1 544
Compañía Eólica Aragonesa, S.A	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	50 %	50 %	6 701	83 941	-	1 018	1 018	91 660

EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.

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

31 décembre 2020

Moray East Holdings Limited	Royaume-Uni	Production d'énergie éolienne.	PwC	- 33,3 %	33,3 %	11 754	-14	4	9	-	9	11 749
Ceprastur, A.I.E.	Espagne	Mini-hydraulique : Prod. énergie électrique.	Non audité	- 57 %	57 %	361	13	-	-5	-	-5	369
Sistemas Eólicos tres Cruces, S.L	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	- 25 %	25 %	50	-19	-	-	-	-	31
Biomassas del Pirineo, S.A	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	- 30 %	30 %	455	-217	-	-	-	-	238
Desarrollos Energéticos del Val, S.L	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Non audité	- 25 %	25 %	137	153	-	-	-	-	290
Desarrollos energéticos Canarias, S.A S.A	Espagne	Promotion de parcs d'éoliennes	Non audité	- 50 %	50 %	60	-25	-25	-	-	-	10
Evolución 2000, S.L	Espagne	Production d'énergie éolienne.	PwC	- 49 %	49 %	118	19 366	-	2 521	-	1521	21 205
Solar Siglo XXI, S.A.	Espagne	Prod. énergie photovoltaïque	Non audité	- 25 %	25 %	80	-18	-	-	-	-	62
Parque Eólico Sierra del Madero, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Kpmg	- 42 %	42 %	7 194	23 563	-	3 662	-	3 662	34 419
Parque Eólico Belmonte, S.A.	Espagne	Production d'énergie éolienne.	Kpmg	- 30 %	30 %	120	5 542	-	1 384	-	1 384	7 047
Aprofitament d'Energies Renovables del Ebre S.L.	Espagne	Gestion d'infrastructures	J.G.Valls	- 13 %	13 %	14 933	-7 100	-	-85	-	-85	7 748

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

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

8.1.1. 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 IMMOBILISE	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

8.1.2. 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			793 572	1 327 564
Production immobilisée				
Subventions d'exploitation			1 819 723	323 399
Reprises sur amortissements et provisions, transfert de charges			412 624	25 791 669
Autres produits				
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 IMPOTS	(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	408 098
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)	1 990 305
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

8.1.3. 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 Levassor, 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 présentés 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 Challengeville,
- 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 38€ 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
SALVAGEONS	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	3 607 830		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	

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			

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	1 000 626		401 000	599 626
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.	1 336 929			1 336 929
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	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
----------------------	-------------------	------------------	------------------	----------

8.2. Comptes annuels relatifs à l'exercice clos au 31 décembre 2019

8.2.1. 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				
Écart 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, ...		
Écart 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
Écart de conversion passif		
TOTAL GÉNÉRAL	95 349 556	32 481 533

8.2.2. 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	209 676	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 IMPOTS	(5 569 040)	(2 860 338)
PRODUITS EXCEPTIONNELS	205 421	17 428
Produits exceptionnels sur opérations de gestion		
Produits exceptionnels sur opérations en capital		401 000
Reprises sur provisions et transferts de charges		
	205 421	418 428
CHARGES EXCEPTIONNELLES	73 300	707 831
Charges exceptionnelles sur opérations de gestion		
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)

8.2.3. 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 dégageant 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 Cerlisat), 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 sous 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 nominale 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 Challengeville	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
Bourbric 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 Clernes	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 Louviers	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		58 601 998
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				
Inst. générales, agencements et divers			208 209	
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			

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	

Sage

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

8.3. Comptes annuels relatifs à l'exercice clos au 31 décembre 2020

8.3.1. Bilans comptables

EDPR France Holding

2020

Bilan actif

BILAN-ACTIF	31/12/2020		31/12/2019	
	Brut	Amort.	Net	Net
Capital souscrit non appelé (I)	0		0	0
Frais d'établissement	0	0	0	0
Frais de développement	0	0	0	0
Concessions, brevets et droits similaires	0	0	0	0
Fonds commercial	1.966.977	0	1.966.977	1.966.977
Autres immobilisations incorporelles	0	0	0	0
Avances sur immobilisations incorporelles	0	0	0	0
TOTAL immobilisations incorporelles	1.966.977	0	1.966.977	1.966.977
Terrains	0	0	0	0
Constructions	0	0	0	0
Installations techniques, matériel	0	0	0	0
Autres immobilisations corporelles	258.643	31.025	228.618	250.083
Immobilisations en cours	16.427.914	0	16.427.914	8.401.580
Avances et acomptes	0	0	0	0
TOTAL immobilisations corporelles	16.687.557	31.025	16.656.532	8.651.663
Participations selon la méthode de meq	0	0	0	0
Autres participations	78.290.147	0	78.290.147	71.906.791
Créances rattachées à des participations	419.875	0	419.875	0
Autres titres immobilisés	0	0	0	0
Prêts	0	0	0	0
Autres immobilisations financières	207.087	0	207.087	218.865
TOTAL immobilisations financières	78.917.109	0	78.917.109	72.125.656
Total Actif immobilisé (II)	97.571.642	31.025	97.540.617	82.744.296
Matières premières, approvisionnements	0	0	0	0
En cours de production de biens	0	0	0	0
En cours de production de services	0	0	0	0
Produits intermédiaires et finis	0	0	0	0
Marchandises	0	0	0	0
TOTAL Stock	0	0	0	0
Avances et acomptes versés sur commandes	6.015	0	6.015	473.278
Clients et comptes rattachés	939.089	0	939.089	3.769.989
Autres créances	40.530.032	0	40.530.032	16.541.445
Capital souscrit et appelé, non versé	0	0	0	0
TOTAL Créances	41.475.136	0	41.475.136	20.784.712
Valeurs mobilières de placement	0	0	0	0
dont actions propres:				
Disponibilités	0	0	0	0
TOTAL Disponibilités	0	0	0	0
Charges constatées d'avance	23.281	0	23.281	191.739
Total Actif Circulant (III)	41.498.417	0	41.498.417	20.976.451
Frais d'émission d'emprunt à étaler (IV)	0	0	0	0
Prime de remboursement des obligations (V)	0	0	0	0
Écarts de conversion actif (VI)	0	0	0	0
Total Général (I à VI)	139.070.059	31.025	139.039.034	103.720.748

EDPR France Holding

202

Bilan passif

BILAN-PASSIF	31/12/2020	31/12/2019
Capital social ou individuel dont versé : 19.900.000	19.900.000	19.900.000
Primes d'émission, de fusion, d'apport,	45.600.000	45.600.000
Écarts de réévaluation dont écart d'équivalence 0	0	0
Réserve légale	850.000	850.000
Réserves statutaires ou contractuelles	0	0
Réserves réglementées dont réserve des prov. fluctuation des cours : 0	0	0
Autres réserves dont réserve achat d'œuvres originales d'artistes : 0	0	0
TOTAL Réserves	850.000	850.000
Report à nouveau	-8.493.899	-825.527
RÉSULTAT DE L'EXERCICE (bénéfice ou perte)	-6.642.295	-7.668.367
Subventions d'investissement	0	0
Provisions réglementées	0	0
TOTAL CAPITAUX PROPRES (I)	51.213.806	57.856.106
Produit des émissions de titres participatifs	0	0
Avances conditionnées	0	0
TOTAL AUTRES FONDS PROPRES (II)	0	0
Provisions pour risques	305.847	305.847
Provisions pour charges	0	0
TOTAL PROVISIONS POUR RISQUES ET CHARGES (III)	305.847	305.847
Emprunts obligataires convertibles	0	0
Autres emprunts obligataires	0	0
Emprunts et dettes auprès des établissements de crédit	0	0
Emprunts et dettes financières divers dont emprunts participatifs : 0	71.298.551	35.986.749
TOTAL Dettes financières	71.298.551	35.986.749
Avances et acomptes reçus sur commandes en cours	554.854	0
Dettes fournisseurs et comptes rattachés	13.702.927	6.710.889
Dettes fiscales et sociales	1.960.918	2.861.157
Dettes sur immobilisations et comptes rattachés	2.132	0
Autres dettes	0	0
TOTAL Dettes d'exploitation	16.220.830	9.572.046
Produits constatés d'avance	0	0
TOTAL DETTES (IV)	87.519.381	45.558.794
Écart de conversion Passif (V)	0	0
TOTAL GENERAL - PASSIF (I à V)	139.039.034	103.720.748

8.3.2. Comptes de résultat

EDPR France Holding

2020

Compte de résultat

COMPTE DE RESULTAT	2020			2019
	France	Exportation	Total	
Ventes de marchandises	0	0	0	0
Production vendue biens	4 303 852	0	4 303 852	1 207 256
Production vendue services	7 709 661	0	7 709 661	7 938 285
Chiffres d'affaires nets	12 013 513	0	12 013 513	9 145 541
Production stockée			0	0
Production immobilisée			785 456	985 839
Subventions d'exploitation			0	0
Reprises sur amortissements et provisions, transferts de charges			799 644	992 692
Autres produits			4 368	1 332
Total des produits d'exploitation (I)			13 602 981	11 125 404
Achats de marchandises (y compris droits de douane)			0	0
Variation de stock (marchandises)			0	0
Achats de matières premières et autres approvisionnements (y compris droits de douane)			0	0
Variation de stock (matières premières et approvisionnements)			0	0
Autres achats et charges externes			14 785 591	9 870 898
Impôts, taxes et versements assimilés			221 284	6 387
Salaires et traitements			4 676 145	4 100 111
Charges sociales			2 191 305	1 868 242
Dotations d'exploitation	sur Dotations aux amortissements		21 465	5 112
	immobilisations Dotations aux provisions		0	0
	Sur actif circulant : dotations aux provisions		0	0
	Pour risques et charges : dotations aux provisions		0	0
Autres charges			21 465	2 351 448
Total des charges d'exploitation (II)			21 917 255	18 202 196
RÉSULTAT D'EXPLOITATION			-8 314 274	-7 076 793
Bénéfice attribué ou perte transférée (III)			0	0
Perte supportée ou bénéfice transféré (IV)			0	0
Produits financiers de participations			302 850	77 720
Produits des autres valeurs mobilières et créances de l'actif immobilisé			0	0
Autres intérêts et produits assimilés			113 764	0
Reprises sur provisions et transferts de charges			1 630 708	0
Différences positives de change			0	0
Produits nets sur cessions de valeurs mobilières de placement			0	0
Total des produits financiers (V)			2 047 322	77 720
Dotations financières aux amortissements et provisions			0	0
Intérêts et charges assimilées			345 029	677 456
Différences négatives de change			0	4
Charges nettes sur cessions de valeurs mobilières de placement			0	0
Total des charges financières (VI)			345 029	677 459
RÉSULTAT FINANCIER			1 702 294	-599 740
RÉSULTAT COURANT AVANT IMPÔTS (I-II+III-IV+V-VI)			-6 611 981	-7 676 533

EDPR France Holding

2020

Compte de résultat (suite)

COMPTE DE RESULTAT (suite)	2020	2019
Produits exceptionnels sur opérations de gestion	0	77 251
Produits exceptionnels sur opérations en capital	0	0
Reprises sur provisions et transferts de charges	0	0
Total des produits exceptionnels (VII)	0	77 251
Charges exceptionnelles sur opérations de gestion	30 314	615
Charges exceptionnelles sur opérations en capital	0	0
Dotations exceptionnelles aux amortissements et provisions	0	0
Total des charges exceptionnelles (VIII)	30 314	615
RÉSULTAT EXCEPTIONNEL (VII - VIII)	-30 314	76 636
Participation des salariés aux résultats de l'entreprise (IX)	0	68 470
Impôts sur les bénéfices (X)	0	0
TOTAL DES PRODUITS (I + III + V + VII)	15 650 303	11 280 374
TOTAL DES CHARGES (II + IV + VI + VIII + IX + X)	22 292 598	18 948 741
BÉNÉFICE OU PERTE (total des produits - total des charges)	-6 642 295	-7 668 367

8.3.3. Annexes aux comptes annuels

EDPR France Holding : Annexes des comptes au 31 décembre 2020

Les notes et tableaux ci-après font parties intégrantes des comptes relatifs à l'exercice couvrant la période allant du 1^{er} janvier 2020 au 31 décembre 2020. Elles accompagnent le bilan dont le total s'élève à 139.039.034€ et le compte de résultat dégageant une perte d'un montant de 6.642.295€.

I- PRÉSENTATION 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 88 salariés au 31 décembre 2020.

La société a réalisé un chiffre d'affaires correspondant à l'activité de vente d'énergie de 4.303.852€ et un revenu correspondant à l'activité des services administratifs de 8.509.305€.

II- FAITS SIGNIFICATIFS DE L'EXERCICE

Conformément aux dispositions du PCG sur les informations à mentionner dans l'annexe, la société constate que la crise sanitaire liée à la pandémie de Covid-19 n'a pas eu d'impact significatif sur son activité.

La société opère sur les marchés de l'énergie. Elle a pour objet l'exploitation d'installations éoliennes dont le fonctionnement n'est pas significativement altéré par la situation actuelle liée au Covid-19. Dans ce contexte, la société n'a pas fait appel aux dispositifs d'aides mis en place par le Gouvernement français.

Les coûts éventuels liés à la mise en place des mesures de protection sanitaire sont non significatifs et comptabilisés, le cas échéant, en résultat d'exploitation, conformément aux recommandations précitées de l'Autorité des normes comptables.

Dans le cadre de la clôture au 31 décembre 2020, la situation sanitaire n'a pas d'impact significatif sur les principales estimations sur lesquelles la direction exerce son jugement.

A la date d'arrêt des comptes le 17 mai 2021, la direction de la société n'a pas connaissance d'incertitudes significatives qui remettent en cause la capacité de la société à poursuivre son exploitation.

III- 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 comptes annuels de la société ont été arrêtés par le Président le 17 mai 2021.

• 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 activés 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 2020, 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.

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.

IV- **REGLES ET METHODES COMPTABLES:**

Immobilisations Corporelles

• **Fond commercial**

Le fond commercial existant au bilan de la société pour 2 millions d'euros, a été généré en raison d'une restructuration des sociétés du groupe en 2013.

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 durées d'amortissement retenues sont les suivantes :

- Les aérogénérateurs	30ans
- Le génie civil et installations électriques	30ans
- Le raccordement électrique	30ans
- Promotion et développement	30ans
- Les différentes démarches administratives	30ans
- Les coûts de démantèlement	30ans
- Les installations techniques	30ans
- Les installations et agencements divers	10 à 20 ans

• **Dépréciations**

Les immobilisations sont dépréciées, le cas échéant, 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.

• **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 31/12/2020, 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).

- La société lui a accordé une avance en compte courant avec ses filiales pour 37.156.220€ au 31 décembre 2020. Cette avances a généré une charge d'intérêts de 111.388€ sur l'exercice 2020.
- La société EDP Renewables Servicios Financieros lui a accordé une avance en compte courant à la société pour 57.437.798 € au 31 décembre 2020. Cette avances a généré une charge d'intérêts de 183.227€ sur l'exercice 2020.
- Diverses filiales de l'entreprise ont accordé une avance en compte courant à la société pour 8.566.944€ au 31 décembre 2020. Cette avances n'ont généré aucune charge d'intérêts sur l'année 2020.
- La société a par ailleurs souscrit un emprunt grâce à divers crowdfunding dont le solde s'élève à 63.808€ au 31 décembre 2020. Cet emprunt a généré une charge d'intérêts de 5.783€ sur l'exercice 2020.

• **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 :

- 9.979K€ relatifs à des coûts externes ont été activés en immobilisation en cours et correspondent à des projets individualisés offrant une perspective de succès.
- 785K€ 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 2020, le résultat exceptionnel, une perte de 30.314€ se décompose de la manière suivante :

- Charges exceptionnelles sur opération de gestion pour 30.314€.

• **Déficits fiscaux reportables**

La société dispose de déficits fiscaux reportables s'élevant à 26.921.399€ au 31 décembre 2020.

VI- TABLEAU DE VARIATION DES CAPITAUX PROPRES

Le capital social est composé de 19.900.000 parts sociales d'une valeur nominale de 1€.

	01.01.2020	Affectation du résultat 2019	Résultat 2020	Distribution de dividendes	Autres mouvements	31.12.2020
Capital Social	19 900 000	-	-	-	-	19 900 000
Prime d'émission	45 600 000	-	-	-	-	45 600 000
Réserve légale	850 000	-	-	-	-	850 000
Report à nouveau	-825 527	-7 668 367	-	-	-	-8 493 899
Résultat 2019	-7 668 367	7 668 367	-	-	-	-
Résultat 2020	-	-	-6 642 295	-	-	-6 642 295
Total	57 856 106	-	-6.642.295	-	-	51 213 806

VII- LISTE DES FILIALES ET PARTICIPATIONS

Filiales	% de détention	Activité	Chiffre d'affaires	Résultat net	Capitaux propres
Parc Eolien Louvières	100%	Production d'électricité	436.835	- 66.083	179.692
Parc Eolien des Longs Champs	100%	Production d'électricité	1.298.517	384.939	1.922.445
Parc Eolien de Mancheville	100%	Production d'électricité	896.709	129.395	512.669
Parc Eolien de la Hetroye	100%	Production d'électricité	-	- 3.877	- 23.059
Eolienne de Dionay	100%	Production d'électricité	-	- 5.470	- 24.606
Monts de la Madeleine Energie	100%	Production d'électricité	-	- 10.260	5.306
Monts du Forez Energie	100%	Production d'électricité	-	- 8.246	- 40.021
Bourbriac II	100%	Production d'électricité	-	- 5.850	- 33.685
Parc Eolien de Boqueho-Flouagat	100%	Production d'électricité	2.204.636	416.968	2.099.939
Parc Eolien de Flavin	100%	Production d'électricité	1.931.362	- 20.066	4.173.331
Parc Eolien D'entrains sur Nohain	100%	Production d'électricité	-	- 5.405	428.763
Parc éolien de Prouville	100%	Production d'électricité	-	- 9.839	- 29.493
Parc éolien de Marcheville	100%	Production d'électricité	1.445.825	254.007	484.985
Parc Eolien Champagne Berrichonne	100%	Production d'électricité	2.573.565	200.784	2.959.332
Parc Eolien de Paudy	100%	Production d'électricité	3.361.816	671.557	5.703.365
La Plaine de Nouaille	100%	Production d'électricité	-	- 6.232	- 22.576
Le Chemin de Saint Druon	100%	Production d'électricité	-	- 4.146	73.367
Parc Eolien des 7 Domaines	100%	Production d'électricité	-	- 14.625	- 24.862
Le Chemin de la Corvée	100%	Production d'électricité	-	- 2.176	60.236
Parc Eolien de la Cote du Cerisat	100%	Production d'électricité	2.871.622	311.297	1.138.097
Transition Euroise Roman II	85%	Production d'électricité	-	- 4.673	- 3.673
Vanosc Energie	100%	Production d'électricité	-	- 1.013	13
Vaudrimesnil Energie	100%	Production d'électricité	-	- 10.221	334
EDPR Belgium	0,16%	Production d'électricité	251.092	- 94.742	594.328

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 5.524.448€.

Prestation de services avec ses filiales en matière de gestion administrative, technique, financière, comptable et fiscale pour un montant annuel de 1.739.041€.

Prestation de services avec ses filiales en en relation avec le développement du projet pour un montant annuel de 1.952.583€.

Achats d'énergie électrique avec ses filiales par montant annuel de 4.303.982€.

IX- FAITS SIGNIFICATIFS POSTERIEURS A LA PERIODE

Néant.

Immobilisations

Cadre A	IMMOBILISATIONS	Valeur brute au début de l'exercice	Augmentations		
			Réévaluation	Acqu. et apports	
	Frais d'établissement et de développement (I)	0	0	0	
	Autres postes d'immobilisations incorporelles (II)	1 966 977	0	0	
	Terrains	0	0	0	
	Constructions	0	0	0	
	Sur sol propre	0	0	0	
	Sur sol d'autrui	0	0	0	
	Installations générales, agencements et aménagements des constructions	0	0	0	
	Installations techniques, matériel et outillage industriels	0	0	0	
	Autres immobilisations corporelles	239 224	0	0	
	Installations générales, agencements, aménagements divers	239 224	0	0	
	Matériel de transport	0	0	0	
	Matériel de bureau et mobilier informatique	20 418	0	0	
	Emballages récupérables et divers	0	0	0	
	Immobilisations corporelles en cours	8 401 580	0	9 978 917	
	Avances et acomptes	0	0	0	
	TOTAL (III)	10 628 199	0	9 978 917	
	Participations évaluées par mise en équivalence	0	0	0	
	Autres participations	73 537 499	0	4 752 708	
	Autres titres immobilisés	0	0	0	
	Prêts et autres immobilisations financières	218 865	0	0	
	TOTAL (IV)	73 756 364	0	4 752 708	
	TOTAL GÉNÉRAL (I + II + III + IV)	84 384 564	0	14 731 715	
Cadre B	IMMOBILISATIONS	Diminutions		Valeur brute à la fin de l'exercice	Réévaluation Valeur d'origine
		Virement	Cession		
	Frais d'établissement et de développement (I)	0	0	0	0
	Autres postes d'immobilisations incorporelles (II)	0	0	1 966 977	0
	Terrains	0	0	0	0
	Constructions	0	0	0	0
	Sur sol propre	0	0	0	0
	Sur sol d'autrui	0	0	0	0
	Installations générales, agencements et aménagements des constructions	0	0	0	0
	Installations techniques, matériel et outillage industriels	0	0	0	0
	Autres immobilisations corporelles	0	0	239 224	0
	Installations générales, agencements, aménagements divers	0	0	239 224	0
	Matériel de transport	0	0	0	0
	Matériel de bureau et mobilier informatique	0	0	20 418	0
	Emballages récupérables et divers	0	0	0	0
	Immobilisations corporelles en cours	0	1 952 583	16 427 914	0
	Avances et acomptes	0	0	0	0
	TOTAL (III)	0	1 952 583	18 654 533	0
	Participations évaluées par mise en équivalence	0	0	0	0
	Autres participations	0	150	78 290 147	0
	Autres titres immobilisés	0	0	0	0
	Prêts et autres immobilisations financières	11 779	0	207 007	0
	TOTAL (IV)	11 779	150	78 497 234	0
	TOTAL GÉNÉRAL (I + II + III + IV)	11 779	1 952 733	97 151 767	0

Amortissements

Cadre A							
SITUATION ET MOUVEMENTS DES AMORTISSEMENTS DE L'EXERCICE							
Immobilisations amortissables			Début d'exercice	Augment.	Diminutions	Fin de l'exercice	
Frais d'établissement et de développement (I)			0	0	0	0	
Autres postes d'immobilisations incorporelles (II)			0	0	0	0	
Terrains			0	0	0	0	
Constructions	Sur sol propre		0	0	0	0	
	Sur sol d'autrui		0	0	0	0	
	Installations générales, agencements		0	0	0	0	
Installations techniques, matériels et outillages			0	0	0	0	
Autres immo. corporelles	Installations générales, agencements divers		7 643	17 067	0	24 710	
	Matériel de transport		0	0	0	0	
	Matériel de bureau, informatique et mobilier		1 916	4 398	0	6 315	
	Emballages récupérables et divers		0	0	0	0	
TOTAL IMMOBILISATIONS CORPORELLES (III)			9 560	21 465	0	31 025	
TOTAL GENERAL (I + II + III)			9 560	21 465	0	31 025	
Cadre B							
VENTILATION DES MOUVEMENTS AFFECTANT LA PROVISION POUR AMORTISSEMENTS DEROGATOIRES							
Immos	DOTATIONS			REPRISES			Fin de l'exercice
	Différentiel de durée	Mode dégressif	Amort fiscal exceptionnel	Différentiel de durée	Mode dégressif	Amort fiscal exceptionnel	
Frais étab	0	0	0	0	0	0	0
Autres	0	0	0	0	0	0	0
Terrains	0	0	0	0	0	0	0
Constructions :							
sol propre	0	0	0	0	0	0	0
sol autrui	0	0	0	0	0	0	0
install.	0	0	0	0	0	0	0
Autres immobilisations :							
Inst. techn.	0	0	0	0	0	0	0
Inst gén.	0	0	0	0	0	0	0
M. Transport	0	0	0	0	0	0	0
Mat bureau	0	0	0	0	0	0	0
Emball	0	0	0	0	0	0	0
CORPO.	0	0	0	0	0	0	0
Acquis. de titres	0			0			0
TOTAL	0	0	0	0	0	0	0
Cadre C							
			Début de l'exercice	Augment.	Diminutions	Fin de l'exercice	
Frais d'émission d'emprunt à évaluer			0	0	0	0	
Primes de remboursement des obligations			0	0	0	0	

Provisions inscrites au Bilan

Nature des provisions	Début de l'exercice	Dotations	Reprises	Fin de l'exercice
Provisions gisements miniers et pétroliers	0	0	0	0
Provisions investissements	0	0	0	0
Provisions pour hausse des prix	0	0	0	0
Amortissements dérogatoires	0	0	0	0
- Dont majorations exceptionnelles de 30%	0	0	0	0
Provisions implantation étranger avant 1.1.1992	0	0	0	0
Provisions implantation étranger après 1.1.1992	0	0	0	0
Provisions pour prêts d'installation	0	0	0	0
Autres provisions réglementées	0	0	0	0
TOTAL (I)	0	0	0	0
Provisions pour litige	0	0	0	0
Provisions pour garanties	0	0	0	0
Provisions pour pertes sur marchés à terme	0	0	0	0
Provisions pour amendes et pénalités	0	0	0	0
Provisions pour pertes de change	0	0	0	0
Provisions pour pensions	0	0	0	0
Provisions pour impôts	0	0	0	0
Provisions pour renouvellement des immobilisations	0	0	0	0
Provisions pour gros entretien	0	0	0	0
Provisions pour charges soc et fisc sur congés à payer	0	0	0	0
Autres provisions pour risques et charges	305.847	0	0	305.847
TOTAL (II)	305.847	0	0	305.847
Provisions sur immos incorporelles	0	0	0	0
Provisions sur immos corporelles	0	0	0	0
Provisions sur titres mis en équivalence	0	0	0	0
Provisions sur titres de participations	1.630.708	0	1.630.708	0
Provisions sur autres immos financières	0	0	0	0
Provisions sur stocks	0	0	0	0
Provisions sur comptes clients	0	0	0	0
Autres provisions pour dépréciations	0	0	0	0
TOTAL (III)	1.630.708	0	1.630.708	0
TOTAL GENERAL (I + II + III)	1.936.555	0	1.630.708	305.847
Dont dotations et reprises d'exploitation		0	0	
Dont dotations et reprises financières		0	0	
Dont dotations et reprises exceptionnelles		0	0	
Dépréciations des titres mis en équivalence				

Etats des échéances des créances et des dettes

Cadre A	Etat des créances	Montant brut	A un an au plus	A plus d'un an	A plus d'un an
Créances rattachées à des participations		419.875	419.875	0	0
Prêts		0	0	0	0
Autres immos financières		207.087	207.087	0	0
TOTAL DES CREANCES LIEES A L'ACTIF IMMOBILISE		626.962	626.962	0	0
Clients douteux ou litigieux		0	0	0	0
Autres créances		939.089	939.089	0	0
Créances représentatives de titres prêtés		0	0	0	0
Personnel et comptes rattachés		0	0	0	0
Sécurité sociale et autres organismes sociaux		0	0	0	0
Impôts sur les bénéfices		111.612	111.612	0	0
Etat et autres collectivités		1.918.901	1.918.901	0	0
Autres impôts		0	0	0	0
Etat - divers		37.783	37.783	0	0
Groupes et associés		38.467.751	38.467.751	0	0
Débiteurs divers		0	0	0	0
TOTAL CREANCES LIEES A L'ACTIF CIRCULANT		41.475.136	41.475.136	0	0
Charges constatées d'avance		23.281	23.281	0	0
TOTAL DES CREANCES		42.125.378	42.125.378	0	0
Prêts accordés en cours d'exercice		0			
Remboursements obtenus en cours d'exercice		0			
Prêts et avances consentis aux associés		0			
Cadre B	Etat des dettes	Montant brut	A un an au plus	A plus d'un an et - de cinq ans	A plus de cinq ans
Emprunts obligataires convertibles		0	0	0	0
Autres emprunts obligataires		0	0	0	0
Emprunts auprès des établissements de crédits moins de 1 an à l'origine		0	0	0	0
Emprunts auprès des établissements de crédits plus de 1 an à l'origine		0	0	0	0
Emprunts et dettes financières divers		5.110.581	1.479.711	3.630.870	0
Fournisseurs et comptes rattachés		14.257.781	14.257.781	0	0
Personnel et comptes rattachés		1.162.709	1.162.709	0	0
Sécurité sociale et autres organismes sociaux		561.223	561.223	0	0
Impôts sur les bénéfices		257	257	0	0
Etat et autres collectivités publiques		142.524	142.524	0	0
Obligations cautionnées		0	0	0	0
Autres impôts		94.205	94.205	0	0
Dettes sur immobilisations et comptes rattachés		2.132	2.132	0	0
Groupes et associés		66.187.970	66.187.970	0	0
Autres dettes		0	0	0	0
Dettes représentatives de titres empruntés		0	0	0	0
Produits constatés d'avance		0	0	0	0
TOTAL DES DETTES		87.519.381	83.888.511	3.630.870	0
Emprunts souscrits en cours d'exercice		0	Emprunts auprès des associés personnes physiques		0
Emprunts remboursés en cours d'exercice		0			

Charges à payer

Charges à payer	Montant
Emprunts obligataires convertibles	0
Autres emprunts obligataires	0
Emprunts et dettes auprès des établissements de crédit	184.730
Emprunts et dettes financières divers	0
Avances et acomptes reçus sur commandes en cours	0
Dettes Fournisseurs et Comptes rattachés	4.365.888
Dettes fiscales et sociales	1.223.395
Dettes sur immobilisations et Comptes rattachés	0
Autres dettes	0
Total	5.774.013

Produits à recevoir

	Montant
Créances rattachées à des participations	0
Autres immobilisations financières	0
Créances clients et comptes rattachés	0
Personnel et comptes rattachés	0
Sécurité sociale et autres organismes sociaux	0
Etat et autres collectivités publiques	0
Autres créances	37.783
Disponibilités	0
Total	37.783

9. 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.