Greffe du Tribunal de Commerce de Nanterre : dépôt N°25618 en date du 10/07/2017

GREFFE TRIBUNAL DE COMMERCE DE NANTERRE
10 JUIL. 2017
DEPOT N° 25618

EDF EN FRANCE SAS
Comptes sociaux
au 31 décembre 2016

1. Bilan 2
2. Compte de résultat 4
3. Faits caractéristiques de l'exercice 6
4. Règles et méthodes comptables 7
5. Notes sur le bilan actif 9
6. Notes sur le bilan passif 13
7. Notes sur le compte de résultat 15
8 Autres informations 18
9 Tableau des filiales et participations 20

1. Bilan

ACTIF K€	Montant brut	Amort. Prov.	31/12/2016	31/12/2015
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES				
Frais d'établissement				
Frais de développement				
Concessions, brevets et droits similaires	1 007	999	8	15
Fonds commercial				
Autres immobilisations incorporelles				5
Avances, acomptes immob. Incorpor.				
IMMOBILISATIONS CORPORELLES				
Terrains	92		92	92
Constructions	553	120	434	455
Installations techniques, matériel, outillage	8 787	4 168	4 619	4 569
Autres immobilisations corporelles	6 207	5 466	740	1 422
Immobilisations en cours				
Avances et acomptes				
IMMOBILISATIONS FINANCIERES				
Participations par mise en équivalence				
Autres participations	24 258	3 229	21 029	24 135
Créances rattachées à participations	525 090	1 277	523 812	507 141
Autres titres immobilisés	2 707		2 707	2 868
Prêts				
Autres immobilisations financières	106		106	96
ACTIF IMMOBILISE	568 807	15 259	553 548	540 799
STOCKS ET EN-COURS				
Matières premières, approvisionnements				
En-cours de production de biens				
En-cours de production de services	99 679	10 544	89 135	28 219
Produits intermédiaires et finis				
Marchandises				357
Avances et acomptes versés/commandes	49 850		49 850	8 687
CREANCES				
Créances clients et comptes rattachés	17 182	1 472	15 710	6 553
Autres créances	142 474	14 704	127 769	175 450
Capital souscrit et appelé, non versé				
DIVERS				
Valeurs mobilières de placement	0		0	0
Disponibilités	558		558	1 120
COMPTES DE REGULARISATION				
Charges constatées d'avance	445		445	390
ACTIF CIRCULANT	310 188	26 720	283 468	220 776
Frais d'émission d'emprunts à étaler				
Primes de remboursement des obligations				
Ecarts de conversion actif				
TOTAL GENERAL	878 995	41 979	837 016	761 575

Bilan (suite)

PASSIF K€	31/12/2016	31/12/2015
Capital social ou individuel	100 500	100 500
Primes d'émission, de fusion, d'apport		
Ecarts de réévaluation		
Réserve légale		4 607
Réserves statutaires ou contractuelles		
Réserves réglementées		1 624
Autres réserves		
Report à nouveau	-3 311	48
RESULTAT DE L'EXERCICE	36 049	-9 591
Subventions d'investissements		
Provisions réglementées	1 209	794
CAPITAUX PROPRES	134 447	97 982
Produits des émissions de titres participatifs		
Avances conditionnées		
AUTRES FONDS PROPRES		
Provisions pour risques	17 867	19 566
Provisions pour charges		
PROVISIONS	17 867	19 566
DETTES FINANCIERES		
Emprunts obligataires convertibles		
Autres emprunts obligataires		
Emprunts, dettes établissements de crédit		
Emprunts et dettes financières divers	628 538	618 077
Avances, acomptes reçus sur commandes	1 821	1 834
DETTES D'EXPLOITATION		
Dettes fournisseurs et comptes rattachés	43 319	16 326
Dettes fiscales et sociales	9 127	6 186
DETTES DIVERSES		
Dettes sur immobilisation et comptes rattachés	269	
Autres dettes	659	
COMPTES DE REGULARISATION		
Produits constatés d'avance	969	1 604
DETTES	684 702	644 027
Ecarts de conversion passif		
TOTAL GENERAL	837 016	761 575

2. Compte de résultat

COMPTE DE RESULTAT K€	31/12/2016	31/12/2015
Ventes de marchandises	63	
Production vendue de biens	644	5 868
Production vendue de services	28 487	21 927
CHIFFRE D'AFFAIRES NET	29 194	27 795
Production stockée	64 086	-5 285
Production immobilisée		6 878
Subventions d'exploitation	236	1
Reprises sur amort. prov., transferts charges	2 415	12 082
Autres produits	1 193	59
PRODUITS D'EXPLOITATION	97 124	41 531
Achats de marchandises	8	247
Variation de stock (marchandises)	357	15
Autres achats et charges externes	80 437	24 454
Impôts, taxes et versements assimilés	1 273	966
Salaires et traitements	14 366	13 861
Charges sociales	6 686	6 604
DOTATIONS D'EXPLOITATION		
Immobilisations : dot. aux amortissements	1 245	1 339
Immobilisations : dot. aux dépréciations		1 605
Actif circulant : dot. aux dépréciations	5 185	5 044
Dotations aux provisions		1 950
Autres charges	281	862
CHARGES D'EXPLOITATION	109 838	56 948
RESULTAT D'EXPLOITATION	-12 714	-15 417
OPERATIONS EN COMMUN		
Bénéfice attribué ou perte transférée	2 104	1 200
Perte supportée ou bénéfice transféré		
PRODUITS FINANCIERS		
Produits financiers de participations	1	0
Produits des autres valeurs mobilières	233	257
Autres intérêts et produits assimilés	21 717	13 560
Reprises sur prov., dép., transferts charges	1 654	8 218
Différences positives de change	2	0
Produits/cessions val. mob. placement		
PRODUITS FINANCIERS	23 607	22 035
Dot. financières amort., dép., provisions	8 488	8 045
Intérêts et charges assimilées	6 918	6 705
Différences négatives de change	108	19
CHARGES FINANCIERES	15 514	14 769
RESULTAT FINANCIER	8 092	7 267
RESULTAT COURANT avant IMPOTS	-2 517	-6 950

Compte de résultat (suite)

COMPTE DE RESULTAT K€	31/12/2016	31/12/2015
Produits sur opérations de gestion		115
Produits sur opérations en capital	40 566	5
Reprises sur dép., prov., transferts charges	91	187
PRODUITS EXCEPTIONNELS	40 656	308
Charges sur opérations de gestion	954	1 418
Charges sur opérations en capital	25	14
Dotations aux amortis., dép. et provisions	506	1 624
CHARGES EXCEPTIONNELLES	1 484	3 057
RESULTAT EXCEPTIONNEL	39 172	-2 749
Participation des salariés		
Impôts sur les bénéfices	606	-109
TOTAL DES PRODUITS	163 491	65 074
TOTAL DES CHARGES	127 442	74 665
BENEFICE OU PERTE	36 049	-9 591

3. Faits caractéristiques de l'exercice

3.1 Activité

L'activité d'EDF EN France est caractérisée en 2016 par :

- la cession de 50% des titres détenus dans la société EMF au nouvel investisseur EnBridge et la poursuite du développement des projets éoliens offshore qui ont été lauréats de l'appel d'offre n°1 en avril 2012 pour lesquels la construction démarrera au plus tôt en 2018, ainsi que des projets innovants utilisant les énergies marines.
- la poursuite du développement de projets éoliens terrestres et solaires.
- la mise en construction de trois parcs éoliens (103 MW) et d'un projet solaire (11,9 MWc) pour lesquels l'achèvement est prévu en 2017.
- la facturation des honoraires de développement pour deux projets mis en construction (92 MW).
- la société EDF EN France a fait l'objet d'une vérification de comptabilité entre le 26/01/2016 et le 20/12/2016 au titre des exercices 2013 & 2014.
  A l'issue de celle-ci, l'administration fiscale a proposé une rectification relative à la valorisation de la cession de fonds de commerce réalisée en 2013 en vue de transférer la Direction de l'Industrie vers la société EDF Energies Nouvelles. En effet, l'administration fiscale considère que la cession n'a pas été correctement valorisée avec des conséquences en matière d'Impôt sur les Sociétés d'un montant maximum de 6 M€.
  EDF EN France est confiante dans ses chances de succès en contentieux et n'a pas constaté de provision dans ses comptes.

3.2 Evolution des participations

EDF EN France a procédé, en sa qualité de holding, aux principales opérations suivantes au cours de l'exercice :

- acquisition des titres de quatre parcs éoliens terrestres en développement d'une puissance totale de 125,1 MW,
- acquisition des titres d'un projet éolien offshore suite à l'opération EnBridge

3.3 Evénements postérieurs à la clôture

Néant

EDF EN France

Société par actions simplifiée au capital de 100.500.000 Euros - R.C.S. Nanterre 434.689.915.
Siège Social : Cœur Défense - Tour B
100, Esplanade du Général de Gaulle - 92932 Paris la Défense Cedex

DECISIONS DE L'ASSOCIE UNIQUE RELATIVES

A L'APPROBATION DES COMPTES DE

L'EXERCICE CLOS LE 31 DECEMBRE 2016

L'an deux mille dix sept,
Le vingt deux juin à neuf heures trente,
Au siège social, à Paris la Défense,

La société **EDF Energies Nouvelles,** société anonyme au capital de 226.755.000 Euros, immatriculée au registre du Commerce et des Sociétés de Nanterre sous le numéro 379.677.636., dont le siège social est situé à Cœur Défense, 100, esplanade du Général de Gaulle - 92932 Paris la Défense Cedex, représentée par Monsieur **Antoine Cahuzac** dûment habilité, Associé unique de la société **EDF EN France,** après avoir pris connaissance des documents suivants :

- Inventaire de l'actif et du passif de la Société arrêté au 31 décembre 2016 ;
- Comptes annuels (bilan, compte de résultat et annexe) de l'exercice clos le 31 décembre 2016 ;
- Rapport de gestion du Président ;
- Rapport du Commissaire aux comptes sur les comptes de l'exercice ;
- Texte des projets de décisions.

A pris les décisions suivantes portant sur :

- Approbation des opérations et des comptes de l'exercice clos le 31 décembre 2016 ;
- Quitus au Président et au Commissaire aux comptes ;
- Affectation du résultat de l'exercice ;
- Pouvoirs à donner en vue des formalités légales.

Mesdames **Emmanuelle Guajardo** et **Virginie Pierrel**, Déléguées du Comité d'Entreprise, régulièrement convoquées, n'assistent pas à la réunion.

La société **KPMG Audit**, représentée par Madame **Catherine Porta**, Commissaire aux comptes, convoquée par lettre en date du 07 juin 2017, est absente.

PREMIERE DECISION

L'Associé unique, après avoir pris connaissance du rapport de gestion du Président et du rapport du Commissaire aux comptes sur l'exercice clos le 31 décembre 2016, approuve, tels qu'ils ont été présentés, les comptes de cet exercice se soldant par **un bénéfice de 36.049.478,02 Euros.**

Il approuve également les opérations traduites par ces comptes ou résumées dans ces rapports.

L'Associé unique donne en conséquence au Président et au Commissaire aux comptes *quitus* de l'exécution de leurs mandats pour l'exercice écoulé.

DEUXIEME DECISION

L'Associé unique décide d'affecter le résultat de l'exercice de la façon suivante :

- Résultat de l'exercice 2016	**36.049.478,02 Euros**
- Report à nouveau 2015	**<3.311.370,56> Euros**
- Bénéfice distribuable	**32.738.108,06 Euros**
- Réserve légale (5 %)	**1.802.474,00 Euros**
- Distribution d'un dividende de 4,47 € par action	**29.949.000,00 Euros**
- Report à nouveau 2016	**986.634,06 Euros**

Il est rappelé en outre qu'au titre des trois derniers exercices, il a été distribué les dividendes suivants :

Année	Dividende par action	Total des dividendes versés	Avoir fiscal
Exercice 2015	0 €	-	-
Exercice 2014	0,27€	1.809.000 €	-
Exercice 2013	0 €	0 €	-

TROISIEME DECISION

En application de l'article L. 227-10, alinéa 4 du Code de commerce, l'Associé unique prend acte qu'aucune convention n'est intervenue directement ou indirectement ou par personne interposée entre la Société et son président.

QUATRIEME DECISION

L'Associé unique donne tous pouvoirs au porteur d'un exemplaire ou d'une copie des présentes à l'effet d'accomplir toutes les formalités légales prescrites par la loi.

De tout ce que dessus, il a été dressé le présent procès-verbal qui, après lecture, a été signé par l'Associé unique.

L'Associé unique, la société **EDF Energies Nouvelles**
Représentée par Monsieur **Antoine Cahuzac**

4. Règles et méthodes comptables

Les comptes annuels sont établis conformément aux règles comptables françaises, suivant les prescriptions du règlement 2014-03 de l'Autorité des Normes Comptables, approuvé par arrêté ministériel du 8 septembre 2014, et conformément aux dispositions des règlements comptables 2000-06 et 2003-07 sur les passifs, 2002-10 sur l'amortissement et la dépréciation des actifs et 2004-06 sur la définition, la comptabilisation et l'évaluation des actifs.

Les éléments inscrits en comptabilité sont évalués selon la méthode du coût historique. Les principales méthodes utilisées sont décrites ci-dessous.

4.1 Immobilisations incorporelles et corporelles

Les immobilisations incorporelles et corporelles sont évaluées à leur coût d'acquisition (prix d'achat et frais accessoires). Aucun composant n'est identifié.

Les amortissements pour dépréciation sont calculés suivant le mode linéaire en fonction de la durée prévisionnelle d'utilisation :

- Logiciels 1 an
- Matériel 2 ans
- Installations générales 2 ans et 5 ans
- Matériel de bureau et informatique 3 ans et 4 ans
- Mobilier de bureau 10 ans
- Constructions 25 ans
- Installations techniques 25 ans

4.2 Immobilisations financières

La valeur brute des titres de participation est constituée par le coût d'achat augmenté des frais d'acquisition sur titres. La valeur d'inventaire des titres de participation repose sur une approche multicritères prenant en compte l'actif net des sociétés ainsi que leurs perspectives de développement.

Lorsque la valeur d'inventaire est inférieure à la valeur brute, une provision pour dépréciation est constituée du montant de cette différence. Lorsque cette différence excède la valeur des titres, une provision pour dépréciation des prêts et des comptes courants est alors constituée.

Par ailleurs, une provision pour risque est éventuellement constituée lorsque la quote-part de situation nette négative de la filiale excède les avances ou créances accordées par EDF EN France.
Les frais d'acquisition sur titres sont amortis par le biais d'un amortissement dérogatoire sur une durée de 5 ans.

4.3 Stocks et en-cours de production

Les encours de production de services correspondent aux dépenses engagées par la société dans le cadre de son développement en France.

Les coûts de développement activés ne comprennent pas les coûts de prospection et les frais commerciaux. Ils sont pris en compte lorsque l'avancement des projets rend leur succès probable.

Les dépréciations de stocks sont constituées selon une approche multicritère prenant en compte la non réalisation probable du projet.

4.4 Frais de recherche et développement

Les frais de recherche et développement sont enregistrés en autres achats et charges externes de l'exercice au cours duquel ils sont supportés.

4.5 Créances et dettes d'exploitation, trésorerie et provisions afférentes

Les créances et dettes sont valorisées à leur valeur nominale.
Une dépréciation des créances est constituée, si besoin, pour faire face au risque de non recouvrement.
Les valeurs mobilières sont inscrites à l'actif pour leur coût d'acquisition. Les moins values latentes sont intégralement provisionnées sans compensation avec les gains éventuels.

4.6 Charges à payer et produits à recevoir

Les charges à payer (Factures Non Parvenues) et les produits à recevoir (Factures A Etablir) sont comptabilisés hors taxes.

4.7 Provisions

Des provisions sont constituées pour couvrir les risques et les charges nettement précisés quant à leur objet, que des événements survenus rendent probables et qui peuvent être évalués de manière fiable.

4.8 Reconnaissance du chiffre d'affaires

S'agissant des opérations de construction-vente de projets pour compte de tiers, la comptabilisation du chiffre d'affaires se fait à l'avancement ou à l'achèvement selon les projets :

- chiffre d'affaires reconnu à l'avancement pour les projets éoliens, photovoltaïques au sol et les grandes toitures,
- chiffre d'affaires reconnu à l'achèvement pour les hangars photovoltaïques et les petites toitures.

4.9 Intégration fiscale

La société est intégrée fiscalement par EDF SA depuis le 01/01/2012. La convention d'intégration fiscale prévoit que les sociétés comptabilisent leur impôt comme si elles étaient imposées séparément.

En cas de sortie du groupe fiscal EDF, EDF SA et EDF EN France détermineront d'un commun accord, si effectivement EDF EN France a subi des surcoûts du fait de son appartenance au groupe et dans l'affirmative, si cette situation peut justifier son indemnisation par EDF.

4.10 Indemnité départ en retraite

A leur départ en retraite, les salariés de la société perçoivent une indemnité conformément à la loi et aux dispositions de la convention collective. La politique de la société est de ne pas constituer de provision au titre des droits acquis par le personnel mais de prendre la charge correspondante dans l'exercice de paiement effectif de la dette.

Le calcul de l'engagement est déterminé par un actuaire suivant un calcul actuariel qui suppose le recours à des hypothèses sur les variables démographiques (table mortalité INSEE 2011-2013, rotation du personnel) et financières (augmentations futures des salaires, taux actualisation).

5. Notes sur le bilan actif

5.1 Actif immobilisé

5.1.1 Immobilisations incorporelles et corporelles

Montant en K€	Renvois	Début exercice	Augmentation	Diminution	Fin exercice
Concessions, brevets et droits similaires		982	25		1 007
Autres immobilisations incorporelles		5		5	
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	5.1.1.1	987	25	5	1 007
Terrains		92			92
Constructions sur sol propre		448			448
Constructions sur sol d'autrui		106			106
Const. Install. générales, agencements, aménagements					
Install. techniques, matériel et outillage industriels		8 243	543		8 787
Installations générales, agencements, aménagements		4 633		1	4 632
Matériel de transport					
Matériel de bureau, informatique, mobilier		1 558	17		1 575
Emballages récupérables et divers					
Immobilisations corporelles en cours					
Avances et acomptes					
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	5.1.1.2	15 079	560	1	15 639

5.1.1.1 Immobilisations incorporelles

Les immobilisations incorporelles concernent principalement des logiciels.

5.1.1.2 Immobilisations corporelles

L'augmentation des immobilisations corporelles est principalement due à l'acquisition de matériels divers pour 543 K€.

Les installations générales comprennent des mâts de mesure (études de vent) et appareils de mesure.

Tableau des amortissements

Montant en K€ des amortissements	Début exercice	Dotations	Reprises	Fin exercice
Concessions, brevets et droits similaires Frais d'établissement et de développement	966	32	0	999
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	966	32	0	999
Constructions sur sol propre	80	18	0	98
Constructions sur sol d'autrui	18	4	0	22
Constructions installations générales, agencemnts, aménagmnts	0	0	0	0
Installations techniques, matériel, outillage industriels	2 256	584	0	2 841
Installations générales, agencements, aménagements	3 529	579	0	4 108
Matériel de transport	0	0	0	0
Matériel de bureau et informatique, mobilier	1 240	118	0	1 358
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	7 123	1 303	0	8 426
TOTAL	8 090	1 336	0	9 425

Tableau des provisions

Montant en K€ des provisions	Début exercice	Dotations	Reprises	Fin exercice
Prov. immobilisations corporelles	1 418	0	91	1 328
	1 418	0	91	1 328

Les pertes de valeurs constatées sur les installations mises en service en 2015 (1 418 K€) sont reprises parallèlement au plan d'amortissement.

5.1.2 Immobilisations financières

Montant en K€	Renvois	Début exercice	Augmentation	Diminution	Fin exercice
Participations évaluées par mise en équivalence					
Autres participations	**5.1.2.1**	25 159	258	1 159	24 258
Créances rattachées à des participations	**5.1.2.2**	508 419	157 552	140 881	525 090
Autres titres immobilisés	**5.1.2.3**	2 868		161	2 707
Prêts et autres immobilisations financières		96	11	21	106
IMMOBILISATIONS FINANCIERES		536 541	157 820	142 222	552 161

5.1.2.1 Autres participations

Les « Autres participations » s'élèvent à 24 258 K€ et comprennent les titres de participations. Les sorties de titres de participations sont relatives à des opérations de transmission universelle de patrimoine.

5.1.2.2 Créances rattachées à des participations

Elles s'élèvent à 525 090 K€. Les variations sont principalement liées à :

- de nouveaux prêts en principal accordés aux filiales pour + 157 552 K€
- des remboursements partiels des prêts en principal pour 140 881 K€.

Tableau des provisions

Montant en K€ des provisions	Début exercice	Dotations	Reprises	Fin exercice
Dépréciations autres participations	2 301	2 825	620	4 506
	2 301	2 825	620	4 506

Les dépréciations à la clôture de l'exercice 2016 se détaillent comme suit :

- titres de participation pour 3 228 K€
- prêt accordés aux filiales pour 1 278 K€.

Les principales dotations et reprises ont été constituées conformément aux règles et méthodes comptables énoncées au §4.2.

Les dotations de l'année concernent essentiellement les titres de participation d'une société exploitante de plusieurs parcs éoliens en sous performance (2 701 K€).

La reprise pour 620 K€ est consécutive à des opérations de transmission universelle de patrimoine.

Nantissements

Les nantissements de titres s'élèvent à 7 092 K€ et concernent 25 parcs.

5.1.2.3 Autres titres immobilisés

Le poste « Autres titres immobilisés » correspond aux Obligations Convertibles en Actions portant sur des sociétés qui détiennent des toitures et des hangars photovoltaïques en exploitation.

5.2 Stocks et en-cours de production

Les stocks de prestations de services en-cours s'élèvent à 99 679 K€ à la clôture de l'exercice contre 35 233 K€ l'année précédente.

La variation de 64 446 K€ observée s'explique principalement par :

- l'activation complémentaire des frais de développement et de construction pour 68 335 K€ (dont quatre projets actuellement en construction dans EDF EN France)
- la cession des projets mis en service et en construction (deux projets mis en service et deux projets mis en construction hors d'EDF EN France) pour - 2 534 K€
- les abandons de projets pour -1 356 K€

La dépréciation des travaux en cours s'élève à 10 544 K€ à la clôture de l'exercice contre 7 014 K€ à la clôture précédente.

La variation de 3 530 K€ s'explique notamment par le provisionnement de nouveaux projets éoliens à risque compensés par la reprise de provisions consécutives aux mises en construction et aux abandons de projets en développement qui avaient été provisionnés lors des exercices précédents. La variation se détaille comme suit :

	Dotations	Reprises	**Total**
Projets Eoliens	-4 164	1 444	**-2 720**
Projets Solaires	-1 006	196	**-810**
Total	**-5 170**	**1 640**	**-3 530**

5.3 Avances et acomptes

Le montant des avances et acomptes s'élèvent à 49 639 K€ et sont principalement liés à de nouveaux contrats d'achat de turbines.

5.4 Ventilation des créances et comptes rattachés par échéance

ETAT DES CREANCES K€	Montant brut	1 an au plus	Plus d'un an
Créances rattachées à des participations	525 090	12 531	512 559
Autres créances clients (1)	17 182	17 182	
Etat, autres collectivités : taxe sur la valeur ajoutée (2)	3 265	3 265	
Groupe et associés (3)	139 054	139 054	
Débiteurs divers (4)	143	143	
TOTAL GENERAL	684 746	172 186	512 559

(1) Les créances clients sont constituées principalement de créances vis-à-vis des sociétés de projet pour lesquelles EDF EN France assure l'exploitation et la maintenance, de créances liées à des cessions de parcs photovoltaïques et éoliens, mais également des refacturations des frais de développement aux sociétés de projet

(2) La créance vis-à-vis de l'Etat porte sur la TVA

(3) Les comptes courants concernent principalement des sociétés portant des actifs éoliens en exploitation ou en construction, financées entièrement ou partiellement par EDF EN France

(4) Les débiteurs divers concernent principalement les fournisseurs (avoir à recevoir 117 K€).

Tableau de dépréciation des créances

Données en K€	Début exercice	Dotations	Reprises	Fin exercice
Provisions sur clients (5)	1 457	15		1 472
Provisions sur groupe et associés (6)	9 235	5 469		14 704
PROVISIONS POUR DEPRECIATION	10 692	5 485		16 176

(5) Les dotations et reprises sont ajustées par rapport à l'évolution des créances clients (paiement reçu, facturation).

(6) Les dépréciations de comptes courants sont majoritairement liées aux projets éoliens maritimes (appels d'offres perdus ou en préparation, projets innovants).

5.5 Charges constatées d'avance

Les charges constatées d'avance sont essentiellement constituées de loyers (264 K€) et primes d'assurances (168 K€).

6. Notes sur le bilan passif

6.1 Variations des capitaux propres

Le capital social est composé de 6 700 000 actions de 15 € chacune.
La variation des capitaux propres s'analyse comme suit :

Données en K€	Début exercice	Affectation du résultat	Distribution dividendes	Augmentation de Capital	Autres mouvements	Résultat Exercice	Fin exercice
Capital versé	100 500						100 500
Réserves légales	4 607	-4 607					0
Autres Réserves	24	-24					0
Réserves indisponibles	1 600	-1 600					0
Report à nouveau	48	-3 360					-3 311
Résultat de l'exercice	-9 591	9 591				36 049	36 049
Dividendes à payer	0		0				0
Amort. dérogatoires	794				415		1 209
	97 982	0	0	0	415	36 049	134 447

6.2 Provisions pour risques et charges

Données en K€	Début exercice	Dotations	Reprises	Fin exercice
Autres provisions pour risques et charges (1)	17 123		598	16 525
Provision sur risque liée aux participations (2)	2 443	193	1 295	1 342
PROVISIONS RISQUES ET CHARGES	19 566	193	1 892	17 867

(1) Les provisions à la clôture sont constituées notamment de provisions liées à divers contentieux juridiques portant sur la construction et la maintenance d'installations photovoltaïques intégrées au bâti.

La reprise de 598 K€ est justifiée par la levée définitive d'un risque portant sur la construction d'un projet éolien.

(2) Ces provisions sont majoritairement liées aux projets éoliens innovants utilisant les énergies marines.

6.3 Ventilation des dettes par échéance

ETAT DES DETTES K€	Montant brut	1 an au plus	1 an à 5 ans	Plus de 5 ans
Avances, acomptes reçus sur commandes (1)	1 821	1 821		
Fournisseurs et comptes rattachés (2)	43 319	43 319		
Personnel et comptes rattachés (3)	3 033	3 033		
Sécurité sociale et autres organismes sociaux (3)	3 088	3 088		
Etat : impôt sur les bénéfices	1	1		
Etat : taxe sur la valeur ajoutée	2 820	2 820		
Etat : obligations cautionnées	0	0		
Etat : autres impôts, taxes et assimilés	186	186		
DETTES D'EXPLOITATION	54 267	54 267	0	0
Emprunts et dettes financières divers (4)	628 538	628 538		
DETTES FINANCIERES	628 538	628 538	0	0
Produits constatés d'avance (5)	969	969		
TOTAL GENERAL	683 784	683 784	0	0

(1) Les avances et acomptes reçus concernent principalement des cessions de hangars.

(2) Dont 38 249 K€ de factures fournisseurs non parvenues principalement liées au développement et à la construction d'installations photovoltaïques et éoliennes.

(3) Essentiellement composé des provisions au titre des charges sociales (3 088 K€), des primes annuelles (1 221 K€), des congés payés (959 K€), et de l'intéressement (750 K€)..

(4) Cette rubrique comprend essentiellement les comptes courants (dont des avances en compte courant consenties par la holding EDF Energies Nouvelles SA afin de financer le besoin en fonds de roulement de la société et ses activités de financement à destination des filiales pour 603 150 K€ (montant principal).

(5) Dont des PCA sur des projets à l'avancement (78 K€) et une subvention d'exploitation reçue pour le financement d'un projet éolien innovant (876 K€).

7. Notes sur le compte de résultat

COMPTE DE RESULTAT K€	31/12/2016	31/12/2015
Ventes de marchandises	63	
Production vendue de biens (1)	644	5 868
Production vendue de services (2)	28 487	21 927
CHIFFRE D'AFFAIRES NET	29 194	27 795
Production stockée	64 086	-5 285
Production immobilisée		6 878
Subventions d'exploitation	236	1
Reprises sur amort. prov., transferts charges	2 415	12 082
Autres produits	1 193	59
PRODUITS D'EXPLOITATION	97 124	41 531
Achats de marchandises	8	247
Variation de stock (marchandises)	357	15
Autres achats et charges externes	80 437	24 454
Impôts, taxes et versements assimilés	1 273	966
Salaires et traitements	14 366	13 861
Charges sociales	6 686	6 604
DOTATIONS D'EXPLOITATION		
Immobilisations : dot. aux amortissements	1 245	1 339
Immobilisations : dot. aux dépréciations		1 605
Actif circulant : dot. aux dépréciations	5 185	5 044
Dotations aux provisions		1 950
Autres charges	281	862
CHARGES D'EXPLOITATION	109 838	56 948
RESULTAT D'EXPLOITATION	-12 714	-15 417

7.1 Chiffre d'affaires

(1) Les ventes de biens s'élèvent à 644 K€. Il s'agit principalement de la vente d'électricité pour 621 K€.

(2) Il s'agit de la facturation d'honoraires de développement et de maîtrise d'ouvrage ainsi que des prestations de supervision des actifs exploités.

7.2 Production stockée

La variation des encours pour 64 086 K€ correspond principalement à l'activation complémentaire des charges de développement et de construction des projets sur l'exercice et au déstockage de projets consécutifs à la mise en construction et la mise en service des parcs et à quelques abandons de projets (cf. note 5.2)

7.3 Reprises sur amortissements, dépréciations et provisions

Les reprises de provisions concernent principalement :

- les prestations de services en cours reprises pour 1 640 K€ (cf. note 5.2).

- une reprise de dotation pour risques et charges pour 598 K€ (cf. note 6.2).

7.4 Charges d'exploitation

Les charges d'exploitation résultent notamment de l'activité de développement de la société. Elles comprennent notamment :

➢ Les autres achats et charges externes (80 437 K€) dont des :

- achat de matériel pour 55 668 K€ dont 40 333 K€ de turbines
- honoraires pour 12 179 K€ (dont 3 415 K€ d'honoraires de gestion facturés par le Groupe).
- coûts de maintenance et supervision des parcs pour 1 609 K€.
- frais de développement des projets dont notamment :
    - o les frais d'études : 3 771 K€
    - o les loyers immeubles et terrains, charges locatives : 2 011 K€
    - o les frais de déplacement, missions et réception : 943 K€

➢ Les dotations d'exploitation (6 430 K€) s'expliquent par 5 185 K€ de dépréciation de projets en phase de développement et la constatation de la perte de valeur d'une installation solaire.

7.5 Résultat financier

COMPTE DE RESULTAT K€	31/12/2016	31/12/2015
OPERATIONS EN COMMUN		
Bénéfice attribué ou perte transférée	2 104	1 200
Perte supportée ou bénéfice transféré		
PRODUITS FINANCIERS		
Produits financiers de participations	1	0
Produits des autres valeurs mobilières	233	257
Autres intérêts et produits assimilés (1)	21 717	13 560
Reprises sur prov., dép., transferts charges	1 654	8 218
Différences positives de change	2	0
Produits/cessions val. mob. Placement		
PRODUITS FINANCIERS	23 607	22 035
Dot. financières amort., dép., provisions (2)	8 488	8 045
Intérêts et charges assimilées (2)	6 918	6 705
Différences négatives de change	108	19
CHARGES FINANCIERES	15 514	14 769
RESULTAT FINANCIER	8 092	7 267

En sa qualité d'holding, la société génère un résultat financier positif de 8092 K€.

(1) Les autres intérêts et produits assimilés concernent les intérêts sur prêts et comptes courants accordés aux filiales d'EDF EN France. L'augmentation des intérêts est en partie liée à la mise en place de nouveaux prêts accordés aux filiales.

(2) Les charges financières se composent essentiellement :

- d'intérêts versés à EDF EN SA en rémunération de son compte courant d'associé et,

- de la dépréciation des comptes courants, créances financières, provisions pour risques liée aux filiales portant principalement le développement de projets innovants.

7.6 Résultat exceptionnel

COMPTE DE RESULTAT K€	31/12/2016	31/12/2015
Produits sur opérations de gestion		115
Produits sur opérations en capital	40 566	5
Reprises sur dép., prov., transferts charges	91	187
PRODUITS EXCEPTIONNELS	40 656	308
Charges sur opérations de gestion	954	1 418
Charges sur opérations en capital	25	14
Dotations aux amortis., dép. et provisions	506	1 624
CHARGES EXCEPTIONNELLES	1 484	3 057
RESULTAT EXCEPTIONNEL	39 172	-2 749

Les produits exceptionnels sont principalement liés à la cession de 50% des titres détenus dans la société EMF au nouvel investisseur EnBridge.

Les charges exceptionnelles sont principalement constituées :

- du résultat de plusieurs transmissions universelles du patrimoine pour **498 K€**
- de divers régularisations de comptes de tiers à hauteur de **187 K€,**

7.7 Impôt sur les sociétés

La charge d'impôt sur les bénéfices au titre de l'exercice est de 741 K€. Les crédits d'impôts enregistrés concernent le CICE (124 K€) et le mécénat (12 K€). Le CICE calculé et comptabilisé au cours de cet exercice sera affecté au développement de nouveaux projets.

Répartition de l'impôt K€	Résultat avant impôt	Impôt dû	Résultat net
Résultat courant	-2 517	-51	-2 466
Résultat exceptionnel	39 172	792	38 380
CICE, crédit d'impot		-136	-136
	36 655	606	37 261

7.8 Fiscalité latente

Bases	Début exercice	Augmentation	Diminution	Fin d'exercice
Organic	23	5	23	5
Participation des salariés	0	0	0	0
Provisions	25 861	2 331	2 972	25 221
Subventions	1 511	0	634	876
Décalages certains ou éventuels	27 395	2 337	3 629	26 103
Déficit reportable fiscalement	41 575		3 324	38 250
Eléments à imputer	41 575	0	3 324	38 250

8 Autres informations

8.1 Charges à payer et Produits à recevoir

	Montant K€
Charges à payer sociales et fiscales	5 003
Factures non parvenues	38 249
Intérêts courus non échus de comptes courants	3 204
CHARGES A PAYER	46 456
Factures à établir	4 133
Autres	117
Intérêts courus non échus de comptes courants	921
PRODUITS A RECEVOIR	5 171

8.2 Rémunérations des dirigeants

La rémunération des organes de direction n'est pas mentionnée car cela reviendrait à donner une rémunération individuelle. Pour les organes d'administration, aucune rémunération n'a été versée sur l'exercice.

8.3 Frais de recherche et de développement

Il n'y a pas eu de frais investis en recherche et développement au cours de l'exercice.

8.4 Effectif moyen

Effectif moyen	Personnel
Cadres	163
Employés	29
TOTAL	192

8.5 Indemnité départ en retraite

Les engagements de la société sont estimés à 930 K€ à la clôture de l'exercice contre 892 K€ l'année précédente. Les principales hypothèses actuarielles retenues pour l'évaluation sont les suivantes :

Hypothèses	2015	2016
Taux d'actualisation	2,4%	1,9%
Taux de progression des salaires		
Cadres	3,2%	2,6%
ETAM	2,7%	2,2%
Age de début de carrière		
Cadres	22	22
ETAM	21	21

8.6 Informations sur les entreprises et parties liées

Les transactions effectuées avec les parties liées hors sociétés détenues à 100% et sociétés sœurs détenues en totalité par une même société mère correspondent à des transactions non significatives ou conclues à des conditions courantes.

Eléments concernant les entreprises	Liées	Avec un lien de participation
Participations	22 181	1 934
Créances rattachées à des participations	352 560	173 476
Créances clients & comptes rattachés	11 884	392
Comptes courants	138 967	74
Emprunts et dettes financières divers	628 232	0
Produits de participation	2 104	0
Autres produits financiers	9 322	12 409
Charges financières	7 026	0

8.7 Engagements hors bilan

ENGAGEMENTS HORS BILAN DONNES

(en K€)	31.12.2016	< 1an	1 an < x < 5 ans	> 5 ans
Location opérationelle - Preneur	8 730	1 825	1 585	5 320
Obligations d'achats irrévocables (1)	35 923	35 757	166	
Autres obligations à long terme (2)	20 836	18 830	1 710	296
Obligations contractuelles	65 489	56 412	3 461	5 616
Garanties (3)	80 000	80 000		
Autres engagements (4)	22 436	6 425	15 561	450
Autres engagements commerciaux	102 436	86 425	15 561	450
TOTAL EHB DONNES	167 925	142 837	19 022	6 066

ENGAGEMENTS HORS BILAN RECUS

(en K€)	31.12.2016	< 1an	1 an < x < 5 ans	> 5 ans
Obligations contractuelles (5)	35 248	14 836	13 636	6 776
Engagement de financement reçu (6)	337 500	12 500	175 000	150 000
TOTAL EHB RECUS	372 748	27 336	188 636	156 776

(1) Les obligations d'achats irrévocables concernent des commandes de panneaux photovoltaïques et turbines.

(2) Les autres obligations à long terme comprennent des contrats de maintenance et de construction.

(3) Il s'agit d'une garantie pour coûts éventuels.

(4) Les autres engagements concernent principalement des compléments de prix à verser liés à des opérations d'acquisition.

(5) Les obligations contractuelles correspondent à des revenus locatifs pour 6 416 K€, des prestations de services pour 15 332 K€ et la cession d'un projet pour 13 500 K€.

(6) Il s'agit de garanties reçues d'EnBridge suite à la cession partielle de 50% des titres des 3 projets Off Shore pour 300 M€ et d'un complément de prix à recevoir lié à une opération de cession.

8.8 Société consolidante

Les comptes de la société sont consolidés par intégration globale dans les comptes d'EDF Energies Nouvelles SA, elle-même consolidée par intégration globale chez EDF.

9 Tableau des filiales et participations

Les entités listées ci-dessous sont situées en France. Les informations liées aux résultats des entités listées sont celles connues lors de la préparation de l'annexe ou au moment de l'arrêté des comptes d'EDF EN France. Elles ne sont donc pas forcément définitives.

Les entités listées ci-dessous n'ont perçu aucun dividende.

- Participations (10 à 50% du capital) - données de l'année en K€

Nom de la société	Capital	% détenus	Valeur nette des titres	Capitaux propres hors résultat 2016	Prêt et Avances consentis	Résultat du dernier exercice clos*	Chiffres d'Affaires
SAS EOLIEN MARITIME France (EX CENT.SOL.DE LINGUIZZETTA	37	50	45	3 895	110 329	- 710	3 687
SAS CENTRALE PHOTOV. DE CRUCEY 1	5	50	3	12 551	8 084	537	13 615
SAS CENTRALE PHOTOV. DE MASSANGIS 2	5	50	3	5 812	7 260	13	7 576
SAS CENTRALE PHOTOV. DE TOUL ROSIERE 1	5	50	3	17 863	18 247	65	20 563
EGM WIND (Ex SA IBERDROLA RENOVABLES France)	101 596	20	906	13 323	218 254	- 4 371	27 056
SAS EOLE NORD DE France 1	70	50	575	- 2 166	15 738	- 1 421	525
SAS CP TOITURES N°1 (ex. SAS BIOMASSE ENERGIE TROYES)	37	19	143	-	-	-	-
SAS DU PARC EOLIEN DE GRENDELBRUCH	37	50	19	14	-	- 2	-

- Filiales (plus de 50% du capital) - données de l'année en K€

Nom de la société	Capital	% détenus	Valeur nette des titres	Capitaux propres hors résultat 2016	Prêt et Avances consentis	Résultat du dernier exercice clos	Chiffres d'Affaires
SAS DU P.E. DE LUC SUR ORBIEU (EX GRAVELINES 1	38	90	34	4 970	-	826	2 277
SNC DU P.E. D'OUPIA	0	96	123	367	1 166	276	1 330
SAS DU P.E. DE CASTANET LE HAUT (EX LANDACRES)	38	90	34	3 701	2 088	898	2 692
SNC DU P.E. DU PAYS DE LA COTE DE JADE	0	90	0	7 307	-	1 226	2 153
SAS DU P.E. DE FIENNES	38	100	37	4 325	-	803	2 566
SAS DU P.E. DE VILLESEQUE (EX COQUELLES	38	90	34	30 651	-	5 446	12 609
SAS PARC EOLIEN DE ROC DE L'AYRE	37	100	37	4 491	21 909	425	3 844
SNC DU P.E. DE LA CONQUE	150	100	150	6 189	-	1 164	2 118
SAS LOU PAOU	37	99	37	221	1 484	91	338
SAS SOLAIRE PARTICIPATION (Ex.FIERVILLE)	37	100	-	- 13	-	- 15	-
SAS DU P.E. DE SALLES CURAN (EX PLANE)	38	100	37	5 304	10 610	3 486	17 310
SAS DU P.E. DE PUECH NEGRE (EX-MALABOUYSSIERE	38	100	-	- 1 765	10 000	322	1 715
SAS PE DE LA VALLEE DE L'HERAULT (ex. AGRISOL 1C SERVICES)	37	100	37	1 864	14 541	212	2 814
SAS DU P.E. DES BARTHES (EX BIOMASSE DE AY	38	100	38	- 70	10 644	411	1 743
SAS DU P.E. DU CHEMIN D'ABLIS	38	100	38	17 372	7 487	4 316	11 560
SAS DU PARC EOLIEN MAS DE NAI	37	100	37	536	14 626	52	1 733
SAS DU P.E. DE VEULETTES	37	51	19	5 580	-	1 080	2 154
SAS DU P.E. D'ALLANCHE	37	100	37	2 476	10 230	25	2 182
SAS DU P.E. DE CAMBOUISSET	37	100	37	6 007	-	1 105	2 970
SAS CENTRALE PHOTOVOLTAIQUE DE NARBONNE	37	100	37	19	5 503	1 025	2 958
SAS STE DES PARCS EOLIENS DE NEUVY ET VILLARS	37	100	37	2 004	7 293	1 041	4 114
SAS NOREOLE	37	100	5 153	9 894	-	2 453	4 858
SAS CENTRALE PHOTOVOLTAIQUE DE BLAUVAC	37	100	37	990	210	566	1 362
SAS CENTRALE PHOTOVOLTAIQUE DE LA FITO	37	100	37	1 274	3 152	226	2 161
SAS CENTR.PHOTOV.SFP EDF DE STE TULLE	37	100	37	2 657	2 633	366	2 547
SAS CENT.PHOTOVOLTAIQUES DE GABARDAN	37	100	-	- 614	4 664	457	1 003
SAS CENTRALE PHOTOVOLTAIQUE DE BOULOC	37	100	37	4 209	3 038	1 823	4 242
SAS PARC EOLIEN DES PORTES DE CHAMPAGNE	37	100	37	2 082	11 157	- 21	1 985
SAS PARC EOLIEN DE LA PLAINE DE L'ORBIEU	5	100	5	1 947	9 740	377	2 413
SAS CENTRALE PHOTOV. DE GABARDAN 1	5	100	5	- 1 601	36 269	- 1 654	4 332
SAS CENTRALE PHOTOV. DE GABARDAN 4	5	100	5	- 1 654	36 677	- 1 392	4 440
SAS CENTRALE PHOTOV. DE GABARDAN 7	5	100	5	423	5 992	72	998
SAS PE DU PLAT DES GRANIERS	37	100	37	4 647	-	856	2 333
SAS PARC EOLIEN DE LA CHAMPAGNE PICARDE (ex CP DE LUE 2)	5	100	5	23	9 581	- 25	-
SAS EOLIENNES DE MARNE ET MOSELLE	2 740	100	1 603	1 774	7 509	- 745	4 346
SAS EOLIENNES DES CRETES D'HENINEL	40	100	823	1 087	338	235	1 192
SARL EOLIENNES DE CLAMANGES ET DE VILLESENEUX	40	100	1 607	794	6 592	- 446	2 214
SAS EOLIENNES DE LA PORTE DE France	40	100	282	- 325	2 021	323	1 442
SAS PARC EOLIEN DE POUZOLS	37	100	37	1 065	6 202	70	1 169

Suite

Nom de la societé	Capital	% détenus	Valeur nette des titres	Capitaux propres hors résultat 2016	Prêt et Avances consentis	Resultat du dernier exercice clos*	Chiffres d'Affaires
SEPE DU PLATEAU	4	100	4 377	- 3	6 368	- 5	-
SAS PARC EOLIEN DU GRAND EST (Ex. TRES VENT GIG2)	14 742	90	602	- 1 566	38 028	154	47
SAS PLEIN VENT ST SIMON RIOLS	202	100	298	817	1 076	- 539	2 129
SAS PLEIN VENT AUMELAS CLITOURPS	190	100	375	504	1 467	- 124	2 390
SAS PLEIN VENT FREYSSENT ST MARTIN DES BESACES	258	100	425	1 963	-	- 234	2 532
SAS PLEIN VENT LONGUE EPINE FECAMP	203	100	329	- 2 299	5 133	- 805	2 174
SAS PLEIN VENT LOU PAOU	224	100	440	- 2 556	5 499	- 326	2 209
SAS PARC D'ENERGIES RENOUVELABLES CATALAN	5	100	5	5 226	119 009	1 222	15 347
SAS CENTRALE PHOTOV. DE MONTENORE	5	100	5	1 574	2 973	971	2 314
SAS PARC EOLIEN DE LA PETITE MOURE	37	100	37	2 642	3 750	355	1 274
SAS PARC EOLIEN DE LA PIERRE	37	100	37	2 749	5 211	420	1 541
SAS PARC EOLIEN DU NIPLEAU	37	100	37	3 074	2 914	398	1 262
SAS PARC EOLIEN DES 3 FRERES	37	100	37	2 702	3 748	314	1 142
SAS PARC EOLIEN DE CONILHAC-CORBIERES	5	100	5	2 477	6 116	1 018	2 954
SAS CENT.PHOTOV. DU FOUILLOUX	5	100	5	- 11	-	- 6	-
SAS PARC EOLIEN DE CAUREL ET DE DIRINON (ex CP DE LAON-COUVRON 1)	5	100	5	- 14	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN D'ALLAINVILLE-AUX-BOIS (ex CP DE LAON-COUVRON 2)	5	100	5	- 29	167	- 6	-
SAS CENT.PHOTOV. DE LA FOSSETTE (ex. CP DE LAON-COUVRON 3)	5	100	5	- 25	31	- 8	-
SAS CENT.PHOTOV. DE CRUCEY 4	5	100	5	- 9	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN OFFSHORE DE PROVENCE GRAND LARGE	5	100	-	- 2 980	5 492	- 2 343	-
SAS ARDECHE ENERGIES NOUVELLES	37	86	-	- 110	-	- 3	-
SAS DU P.E. DE ROCHESSAUVE ALISSAS	37	100	37	- 10	-	- 2	-
EOLIEN MARITIME MANCHE ATLANTIQUE (Ex PE DE LA BANCHE)	38	100	-	- 1 112	1 850	- 718	-
SAS DU PARC EOLIEN DE LA FOSSE CRIERE	38	100	38	- 10	-	- 3	-
SASU PE DE THOLLET ET COULONGES (Ex CP PIERREFITTE 1 - Ex PE DE VESLY)	37	100	-	7	47	- 8	-
SASU DU PARC EOLIEN DE CRISSE (Ex PE DE BLANDY)	37	100	37	13	-	- 4	-
SAS AQUISUN	37	100	-	68	589	14	-
SAS CENT.PHOTOV. DE THEMIS	37	100	37	- 11	-	- 13	-
SAS CENT.PHOTOV.D'ARTIX-PARDIES (Ex CP DE CAZALIS -Ex CP NORD PERPIGNANAIS)	37	100	37	15	-	- 4	-
SAS CENTR.PHOTOV. DE DISTRIPORT FOS	37	65	24	345	-	87	1 281
SASU PARC EOLIEN DU PILAT STEPHANOIS (Ex CP DES SALINS)	37	100	-	15	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DU PLATEAU D'ALBION (Ex CP DE ST JULIEN)	5	100	-	- 20	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE SALVAQUE (ex CP DE CONQUES SUR ORBIEL)	5	100	-	- 17	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DU LOING (Ex CP. DE SORE)	5	100	-	- 17	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE BAS-EN-BASSET ET VALPRIVAS (Ex CP DU CET DE BEZIERS)	5	100	-	- 33	-	13	-
SAS PARC EOLIEN DU BOIS DE BELFAYS	5	100	5	- 95	1 021	- 745	-
SAS PARC EOLIEN DE BRIENON-SUR-ARMANCON (Ex. CP. D'ARAMON)	5	100	-	- 19	-	- 4	-
SAS PARC EOLIEN DE LANDELLE (Ex CP D'AMPUS)	5	100	5	- 16	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE L'AIRE	1	100	200	- 3	-	- 3	-

Suite

Nom de la societé	Capital	% détenus	Valeur nette des titres	Capitaux propres hors resultat 2016	Prêt et Avances consentis	Resultat du dernier exercice clos*	Chiffres d'Affaires
SASU PARC DU GRAND LEJON	0	100	0	- 7 485	7 591	- 23	-
SAS CENTRALE PHOTOV. DE MOULON DE BLE	5	100	5	- 12	-	- 3	-
SAS CENTRALE PHOTOV. D'ASLONNE	5	100	5	- 14	-	- 4	-
SAS CENTRALE PHOTOV. D'OURADOUR FANAIS	5	100	5	- 12	-	- 4	-
SAS CENTRALE PHOTOV. DE FERRIERE	5	100	5	- 15	-	- 2	-
SAS PARC EOLIEN DE CHATILLON EN DUNOIS	5	100	5	- 12	-	- 4	-
SAS PARC EOLIEN DES TAILLADES SUD (Ex. CP. DE MONT-ROC)	5	100	5	- 14	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE CAMBOUNES (Ex. CP. DE RAYSSAC)	5	100	5	- 13	-	- 3	-
SAS CENT. PHOTOV. DE MONTANE NORD	5	100	5	- 12	-	- 4	-
SAS CENT. PHOTOV. DE MONTANE SUD	5	100	5	- 15	-	- 4	-
SAS CENT. PHOTOV. DE CESTAS	5	100	5	- 12	-	- 3	-
SAS CENT. PHOTOV. DE CRUCEY 2	5	100	5	- 15	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DES AVANTS MONTS (Ex CP MASSANGIS 3)	5	100	5	- 28	308	- 8	-
SAS PARC EOLIEN DE RIOLS 2 (Ex P.PHOTOV. EN TERRE D'ARGENCE 1)	5	100	5	- 16	-	- 2	-
SAS PARC EOLIEN DE SAUVETERRE 2 (Ex P.PHOTOV. EN TERRE D'ARGENCE 2)	5	100	5	- 15	-	- 3	-
SAS PARC PHOTOV. EN TERRE D'ARGENCE 3	5	100	5	- 13	-	- 4	-
SAS PARC EOLIEN DE MONTJAY (Ex P.PHOTOV. EN TERRE D'ARGENCE 4)	5	100	5	- 12	-	- 2	-
SAS CENT. PHOTOV. DE SANVIGNES LES MINES	5	100	5	- 12	-	- 2	-
SAS PARC PHOTOV. DE MORCENAIS 1	5	100	5	- 14	-	- 4	-
SAS PARC PHOTOV. DE MORCENAIS 2	5	100	5	- 13	-	- 4	-
SAS PARC HYDROLIEN NORMANDIE HYDRO (Ex PP MORCENAIS 3)	5	100	-	- 1 389	2 131	13	-
SAS PARC EOLIEN ROUSSAC ET ST JULIEN LES COMBES (Ex. CP. DE VAREN)	5	100	5	- 13	-	- 2	-
SAS CENT. PHOTOV. D'ARTIGUES	5	100	5	- 11	-	- 2	-
SAS PARC EOLIEN DE ST-PAUL-DE-TARTAS (Ex CP D'ESCOURCE NORD)	5	100	5	- 13	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE MAILHAC-SUR-BENAIZE (Ex CP D'ESCOURCE SUD)	5	100	5	- 13	-	- 4	-
SAS PARC EOLIEN DE COULGENS ST ANGEAU (Ex CP DE LE FOLGOET)	5	100	5	- 11	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE CELLEFROUIN (Ex CP DE LORQUIN)	5	100	5	- 15	-	- 4	-
SAS PARC EOLIEN DU PAYS D'ANGLURE (ex CP DE LUE 1)	5	100	5	- 14	-	- 5	-
SAS PARC EOLIEN DE GUILLEVILLE (ex CP DE LUE 3)	5	100	5	- 15	-	- 130	-
SAS PARC EOLIEN DE BREUIL (Ex CP DE MER)	5	100	5	- 9	-	- 3	-
SAS CENT. PHOTOV. DE MEZOS 2	5	100	-	- 9	-	- 5	-
SAS EOLIENNES ZONE NORD 1 (EX CP DE PICARREAU)	5	100	5	- 11	-	- 4	-
SAS EOLIENNES ZONE NORD 2 (EX CP DE ROCHEFORT SUR NENON 1)	5	100	5	- 12	-	- 4	-
SAS CENT. PHOTOV. DE SOUPROSSE 1	5	100	5	- 11	-	- 2	-
SAS CENT. PHOTOV. DE SOUPROSSE 2	5	100	5	- 11	-	- 3	-
SAS CENT. PHOTOV. DE TALLER 1	5	100	5	- 14	3 908	- 149	-
SAS PARC EOLIEN DE CRUAS ET ST-VINCENT-DE-BARRES (Ex CP DE TALLER 2)	5	100	5	- 13	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE BRIFFONS (Ex. CP. DE NOAILLAN)	5	100	5	- 13	-	- 4	-
SAS CENT. PHOTOV. DE CONCHES EN OUCHE	5	100	5	- 16	-	- 4	-

Suite

Nom de la société	Capital	% détenus	Valeur nette des titres	Capitaux propres hors résultat 2016	Prêt et Avances consentis	Résultat du dernier exercice clos*	Chiffres d'Affaires
SAS PE DE LDU PADU II (Ex CP TOITURE DE MANOSQUE/Ex SOLAR SYSTEM GIRONDE)	5	100	5	- 28	-	- 3	-
SARL CENTRALE EOLIENNE DE LA CARNOYE	40	100	154	78	2 802	- 2 046	-
SAS EOLIENNES DE CLANLIEU	40	100	67	28	220	- 7	-
SAS EOLIENNES DU SUD-ARRAGEOIS	20	100	21	26	-	- 4	-
SAS EOLIENNES DE GOUZEAUCOURT	1	100	23	- 24	-	- 3	-
SAS EOLIENNES OFFSHORE DU GRAND OUEST (EX EOL.MANCHE ATLANTIQUE (Ex CP DE CAMBRESIS)	5	100	-	- 5 494	4 836	- 206	-
SAS PARC EOLIEN MONT DES 4 FAUX	300	100	357	279	2 076	- 519	-
SAS PARC EOLIEN DU BEAUJOLAIS VERT (Ex CP DE MATHEYSIN)	5	100	5	- 12	-	- 3	-
SAS CENTRALE PHOTOV. DE ST PARGOIRE	5	100	5	- 16	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE CHAMPIGNELLES (ex CP DU TUBE)	5	100	5	- 15	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE MONTREDON-LABESSONNIE (ex CP DES SALINS 1)	5	100	5	- 15	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE CAMARADE (ex CP DES SALINS 2)	5	100	5	- 15	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE BAIGNES (ex CP DES SALINS 3)	5	100	-	- 21	-	- 3	-
SAS CENTRALE PHOTOV. DU COMMUNAL DE L'EST	5	100	5	- 19	-	- 4	-
SAS PARC EOLIEN DU BOIS MERLE (Ex. CP. DES CARRETEYRES)	5	100	5	- 19	-	- 1	-
SAS PARC EOLIEN DE LA VALLEE D'ASSE (ex CP DE PRECHAC - Ex CP DES GRAS DE PERRET)	5	100	5	- 15	-	- 3	-
SAS CENT.PHOTOV. DE ST MARTIN DE CRAU	5	100	5	- 18	-	- 3	-
SAS C.PV DE FERME NEUVE (Ex CP DE CALISSANNE)	5	100	5	- 14	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DES SALLES LAVAUGUYON (Ex CP DE SEES)	5	100	-	- 12	-	- 5	-
SAS PARC EOLIEN DU PECH DE LABADE (Ex CP DE PIERREFITTE 2 - Ex CP DE GROS JACQUES)	5	100	5	- 12	-	- 5	-
SAS PARC EOLIEN DU PAYS DE CAUX (Ex CP DE LIEUSAINT)	5	100	5	- 22	-	- 2	-
SAS PARC EOLIEN DU HAUT-PERCHE (Ex CP DE GOULIEN)	5	100	5	- 25	-	- 9	-
SAS CENT.PHOTOV. DE BOUVESSE-QUIRIEU (Ex CP D'AUZINVILLIERS 1)	5	100	5	- 14	-	- 4	-
SAS PARC EOLIEN AVEYRON SEGALA VIAUR (EX CP DE DECIZE)	5	100	5	- 17	-	- 3	-
SAS CENT.PHOTOV. DE MONTENDRE-CHARDES	5	100	5	- 14	-	- 4	-
SAS CENT.PHOTOV. DE SULAUZE (ex CP DE LASSICOURT 2)	5	100	5	- 17	-	- 1	-
SAS PARC EOLIEN DE NOVION-CORNY (Ex CP D'ASLONNE 2 - Ex CP DE CDURLANS)	5	100	5	- 18	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN D'ESPIERS (ex CP DE FRESNAY L'EVEQUE)	5	100	5	- 17	-	- 133	-
SAS PARC EOLIEN DE CORNIOU (Ex. CP. DE VERGEZE)	5	100	5	- 11	-	- 4	-
SAS FIEF DU MOULIN (ex CP DE SEYSSES)	5	100	-	- 16	-	- 11	-
SAS EOLIENNES DE LA BONNELLE (Ex CP DE NABIAS 1)	5	100	-	- 15	-	- 3	-
SAS EOLIENNES DU RECH (Ex CP DE NABIAS 2)	5	100	5	- 15	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE GARIBALDI (Ex PE D'ISSEL ET LABECEDE-LAURAGEAIS - Ex CP DE GABARDAN B)	5	100	5	- 78	-	- 12	-
SAS PARC EOLIEN DE CORNEILLA (ex CP DE VAILHAUQUES)	5	100	5	- 13	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DU CHAMP GOURLEAU (Ex CP DE CHAILLAC)	5	100	5	- 9	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE MONTCHEVRIER (ex CP DE GIVET)	5	100	5	- 16	-	- 3	-
SAS EOLIEN D'ARZENC DE RANDON (Ex. CP. DE BARRAIZE)	5	100	-	- 14	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE SAGNE PLONNE	37	100	37	- 1	-	- 4	-

KPMG Audit
Tour EQHO
2 Avenue Gambetta
CS 60055
92066 Paris la Défense Cedex
France

Téléphone : +33 (0)1 55 68 68 68
Télécopie : +33 (0)1 55 68 73 00
Site internet : www.kpmg.fr

EDF EN France S.A.S.

Rapport du commissaire aux comptes sur les comptes annuels

Exercice clos le 31 décembre 2016

EDF EN France S.A.S.

Coeur Défense - Tour B - 100, Esplanade du Général de Gaulle
92932 Paris La Défense cedex

Ce rapport contient 27 pages
Référence : CP-171-39

KPMG S.A.,
société française membre du réseau KPMG
constitué de cabinets indépendants adhérents de
KPMG International Cooperative, une entité de droit suisse.

Société anonyme d'expertise
comptable et de commissariat
aux comptes à directoire et
conseil de surveillance.
Inscrite au Tableau de l'Ordre
à Paris sous le n° 14-30080101
et à la Compagnie Régionale
des Commissaires aux Comptes
de Versailles.

Siège social :
KPMG S.A.
Tour Eqho
2 avenue Gambetta
92066 Paris la Défense Cedex
Capital : 5 497 100 €.
Code APE 6920Z
775 726 417 R.C.S. Nanterre
TVA Union Européenne
FR 77 775 726 417

KPMG Audit
Tour EQHO
2 Avenue Gambetta
CS 60055
92066 Paris la Défense Cedex
France

Téléphone : +33 (0)1 55 68 68 68
Télécopie : +33 (0)1 55 68 73 00
Site internet : www.kpmg.fr

EDF EN France S.A.S.

Siège social : Cœur Défense – Tour B – 100, Esplanade du Général de Gaulle
92932 Paris La Défense Cedex

Capital social : €.100 500 000

Rapport du commissaire aux comptes sur les comptes annuels

Exercice clos le 31 décembre 2016

A l'attention de l'Associé unique,

En exécution de la mission qui nous a été confiée par votre assemblée générale, nous vous présentons notre rapport relatif à l'exercice clos le 31 décembre 2016, sur :

- le contrôle des comptes annuels de la société EDF EN France S.A.S., tels qu'ils sont joints au présent rapport ;
- la justification de nos appréciations ;
- les vérifications et informations spécifiques prévues par la loi.

Les comptes annuels ont été arrêtés par le Président. Il nous appartient, sur la base de notre audit, d'exprimer une opinion sur ces comptes.

1 Opinion sur les comptes annuels

Nous avons effectué notre audit selon les normes d'exercice professionnel applicables en France ; ces normes requièrent la mise en œuvre de diligences permettant d'obtenir l'assurance raisonnable que les comptes annuels ne comportent pas d'anomalies significatives. Un audit consiste à vérifier, par sondages ou au moyen d'autres méthodes de sélection, les éléments justifiant des montants et informations figurant dans les comptes annuels. Il consiste également à apprécier les principes comptables suivis, les estimations significatives retenues et la présentation d'ensemble des comptes. Nous estimons que les éléments que nous avons collectés sont suffisants et appropriés pour fonder notre opinion.

Nous certifions que les comptes annuels sont, au regard des règles et principes comptables français, réguliers et sincères et donnent une image fidèle du résultat des opérations de l'exercice écoulé ainsi que de la situation financière et du patrimoine de la société à la fin de cet exercice.

KPMG S.A.,
société française membre du réseau KPMG
constitué de cabinets indépendants adhérents de
KPMG International Cooperative, une entité de droit suisse.

Société anonyme d'expertise
comptable et de commissariat
aux comptes à directoire et
conseil de surveillance.
Inscrite au Tableau de l'Ordre
à Paris sous le n° 14-30080101
et à la Compagnie Régionale
des Commissaires aux Comptes
de Versailles.

Siège social :
KPMG S.A.
Tour Eqho
2 avenue Gambetta
92066 Paris la Défense Cedex
Capital : 5 497 100 €
Code APE 6920Z
775 726 417 R.C.S. Nanterre
TVA Union Européenne
FR 77 775 726 417

2 Justification des appréciations

En application des dispositions de l'article L.823-9 du Code de commerce relatives à la justification de nos appréciations, nous vous informons que les appréciations auxquelles nous avons procédé ont porté sur le caractère approprié des principes comptables appliqués et sur le caractère raisonnable des estimations significatives retenues, notamment pour ce qui concerne les immobilisations financières, les stocks et les provisions pour risques.

Les appréciations ainsi portées s'inscrivent dans le cadre de notre démarche d'audit des comptes annuels, pris dans leur ensemble, et ont donc contribué à la formation de notre opinion exprimée dans la première partie de ce rapport.

3 Vérifications et informations spécifiques

Nous avons également procédé, conformément aux normes d'exercice professionnel applicables en France, aux vérifications spécifiques prévues par la loi.

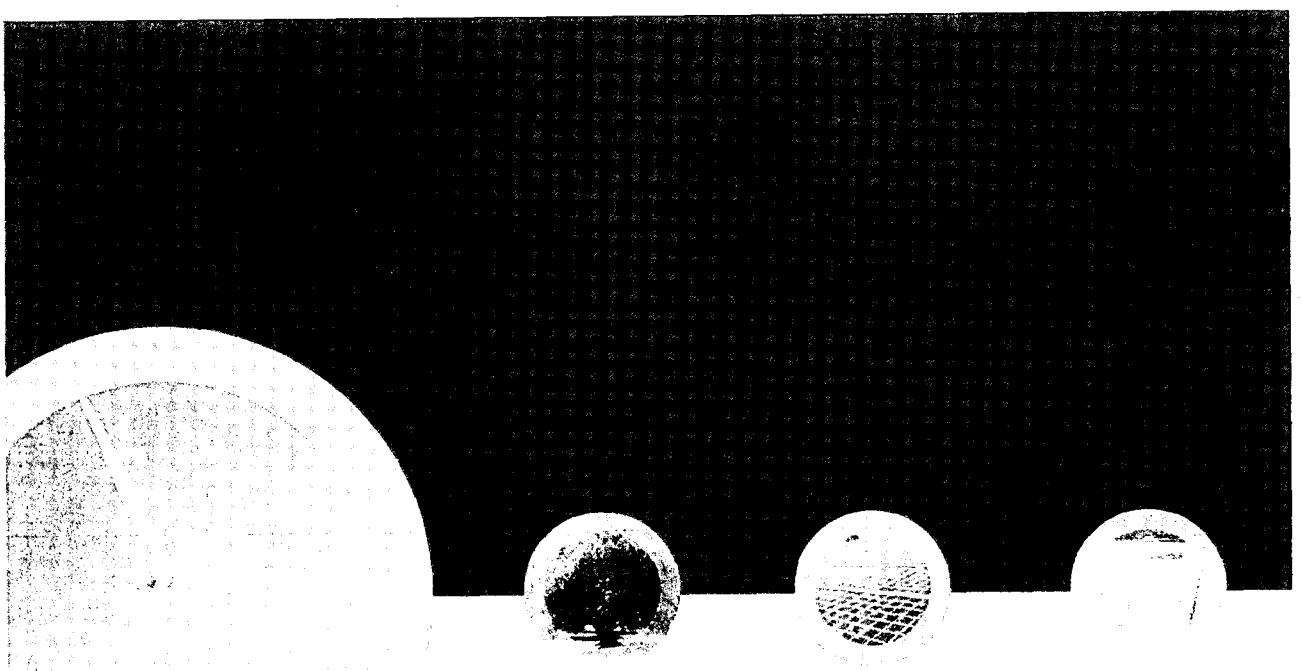
Nous n'avons pas d'observation à formuler sur la sincérité et la concordance avec les comptes annuels des informations données dans le rapport de gestion du Président et dans les documents qui vous ont été adressés sur la situation financière et les comptes annuels.

En application de la loi, nous nous sommes assurés que les diverses informations relatives aux prises de participation et de contrôle vous ont été communiquées dans le rapport de gestion.

Paris La Défense, le 28 mars 2017

KPMG Audit
Département de KPMG S.A.

Catherine Porta
Associée



EDF EN FRANCE SAS
Comptes sociaux
au 31 décembre 2016

1. Bilan 2
2. Compte de résultat 4
3. Faits caractéristiques de l'exercice 6
4. Règles et méthodes comptables 7
5. Notes sur le bilan actif 9
6. Notes sur le bilan passif 13
7. Notes sur le compte de résultat 15
8 Autres informations 18
9 Tableau des filiales et participations 20

1. Bilan

ACTIF K€	Montant brut	Amort. Prov.	31/12/2016	31/12/2015
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES				
Frais d'établissement				
Frais de développement				
Concessions, brevets et droits similaires	1 007	999	8	15
Fonds commercial				
Autres immobilisations incorporelles				5
Avances, acomptes immob. Incorpor.				
IMMOBILISATIONS CORPORELLES				
Terrains	92		92	92
Constructions	553	120	434	455
Installations techniques, matériel, outillage	8 787	4 168	4 619	4 569
Autres immobilisations corporelles	6 207	5 466	740	1 422
Immobilisations en cours				
Avances et acomptes				
IMMOBILISATIONS FINANCIERES				
Participations par mise en équivalence				
Autres participations	24 258	3 229	21 029	24 135
Créances rattachées à participations	525 090	1 277	523 812	507 141
Autres titres immobilisés	2 707		2 707	2 868
Prêts				
Autres immobilisations financières	106		106	96
ACTIF IMMOBILISE	568 807	15 259	553 548	540 799
STOCKS ET EN-COURS				
Matières premières, approvisionnements				
En-cours de production de biens				
En-cours de production de services	99 679	10 544	89 135	28 219
Produits intermédiaires et finis				
Marchandises				357
Avances et acomptes versés/commandes	49 850		49 850	8 687
CREANCES				
Créances clients et comptes rattachés	17 182	1 472	15 710	6 553
Autres créances	142 474	14 704	127 769	175 450
Capital souscrit et appelé, non versé				
DIVERS				
Valeurs mobilières de placement	0		0	0
Disponibilités	558		558	1 120
COMPTES DE REGULARISATION				
Charges constatées d'avance	445		445	390
ACTIF CIRCULANT	310 188	26 720	283 468	220 776
Frais d'émission d'emprunts à étaler				
Primes de remboursement des obligations				
Ecarts de conversion actif				
TOTAL GENERAL	878 995	41 979	837 016	761 575

Bilan (suite)

PASSIF K€	31/12/2016	31/12/2015
Capital social ou individuel	100 500	100 500
Primes d'émission, de fusion, d'apport		
Ecarts de réévaluation		
Réserve légale		4 607
Réserves statutaires ou contractuelles		
Réserves réglementées		1 624
Autres réserves		
Report à nouveau	-3 311	48
RESULTAT DE L'EXERCICE	36 049	-9 591
Subventions d'investissements		
Provisions réglementées	1 209	794
CAPITAUX PROPRES	134 447	97 982
Produits des émissions de titres participatifs		
Avances conditionnées		
AUTRES FONDS PROPRES		
Provisions pour risques	17 867	19 566
Provisions pour charges		
PROVISIONS	17 867	19 566
DETTES FINANCIERES		
Emprunts obligataires convertibles		
Autres emprunts obligataires		
Emprunts, dettes établissements de crédit		
Emprunts et dettes financières divers	628 538	618 077
Avances, acomptes reçus sur commandes	1 821	1 834
DETTES D'EXPLOITATION		
Dettes fournisseurs et comptes rattachés	43 319	16 326
Dettes fiscales et sociales	9 127	6 186
DETTES DIVERSES		
Dettes sur immobilisation et comptes rattachés	269	
Autres dettes	659	
COMPTES DE REGULARISATION		
Produits constatés d'avance	969	1 604
DETTES	684 702	644 027
Ecarts de conversion passif		
TOTAL GENERAL	837 016	761 575

2. Compte de résultat

COMPTE DE RESULTAT K€	31/12/2016	31/12/2015
Ventes de marchandises	63	
Production vendue de biens	644	5 868
Production vendue de services	28 487	21 927
CHIFFRE D'AFFAIRES NET	**29 194**	**27 795**
Production stockée	64 086	-5 285
Production immobilisée		6 878
Subventions d'exploitation	236	1
Reprises sur amort. prov., transferts charges	2 415	12 082
Autres produits	1 193	59
PRODUITS D'EXPLOITATION	**97 124**	**41 531**
Achats de marchandises	8	247
Variation de stock (marchandises)	357	15
Autres achats et charges externes	80 437	24 454
Impôts, taxes et versements assimilés	1 273	966
Salaires et traitements	14 366	13 861
Charges sociales	6 686	6 604
DOTATIONS D'EXPLOITATION		
Immobilisations : dot. aux amortissements	1 245	1 339
Immobilisations : dot. aux dépréciations		1 605
Actif circulant : dot. aux dépréciations	5 185	5 044
Dotations aux provisions		1 950
Autres charges	281	862
CHARGES D'EXPLOITATION	**109 838**	**56 948**
RESULTAT D'EXPLOITATION	**-12 714**	**-15 417**
OPERATIONS EN COMMUN		
Bénéfice attribué ou perte transférée	2 104	1 200
Perte supportée ou bénéfice transféré		
PRODUITS FINANCIERS		
Produits financiers de participations	1	0
Produits des autres valeurs mobilières	233	257
Autres intérêts et produits assimilés	21 717	13 560
Reprises sur prov., dép., transferts charges	1 654	8 218
Différences positives de change	2	0
Produits/cessions val. mob. placement		
PRODUITS FINANCIERS	**23 607**	**22 035**
Dot. financières amort., dép., provisions	8 488	8 045
Intérêts et charges assimilées	6 918	6 705
Différences négatives de change	108	19
CHARGES FINANCIERES	**15 514**	**14 769**
RESULTAT FINANCIER	**8 092**	**7 267**
RESULTAT COURANT avant IMPOTS	**-2 517**	**-6 950**

Compte de résultat (suite)

COMPTE DE RESULTAT K€	31/12/2016	31/12/2015
Produits sur opérations de gestion		115
Produits sur opérations en capital	40 566	5
Reprises sur dép., prov., transferts charges	91	187
PRODUITS EXCEPTIONNELS	**40 656**	**308**
Charges sur opérations de gestion	954	1 418
Charges sur opérations en capital	25	14
Dotations aux amortis., dép. et provisions	506	1 624
CHARGES EXCEPTIONNELLES	**1 484**	**3 057**
RESULTAT EXCEPTIONNEL	**39 172**	**-2 749**
Participation des salariés		
Impôts sur les bénéfices	606	-109
TOTAL DES PRODUITS	**163 491**	**65 074**
TOTAL DES CHARGES	**127 442**	**74 665**
BENEFICE OU PERTE	**36 049**	**-9 591**

3. Faits caractéristiques de l'exercice

3.1 Activité

L'activité d'EDF EN France est caractérisée en 2016 par :

- la cession de 50% des titres détenus dans la société EMF au nouvel investisseur EnBridge et la poursuite du développement des projets éoliens offshore qui ont été lauréats de l'appel d'offre n°1 en avril 2012 pour lesquels la construction démarrera au plus tôt en 2018, ainsi que des projets innovants utilisant les énergies marines.
- la poursuite du développement de projets éoliens terrestres et solaires.
- la mise en construction de trois parcs éoliens (103 MW) et d'un projet solaire (11,9 MWc) pour lesquels l'achèvement est prévu en 2017.
- la facturation des honoraires de développement pour deux projets mis en construction (92 MW).
- la société EDF EN France a fait l'objet d'une vérification de comptabilité entre le 26/01/2016 et le 20/12/2016 au titre des exercices 2013 & 2014.
  A l'issue de celle-ci, l'administration fiscale a proposé une rectification relative à la valorisation de la cession de fonds de commerce réalisée en 2013 en vue de transférer la Direction de l'Industrie vers la société EDF Energies Nouvelles. En effet, l'administration fiscale considère que la cession n'a pas été correctement valorisée avec des conséquences en matière d'Impôt sur les Sociétés d'un montant maximum de 6 M€.
  EDF EN France est confiante dans ses chances de succès en contentieux et n'a pas constaté de provision dans ses comptes.

3.2 Evolution des participations

EDF EN France a procédé, en sa qualité de holding, aux principales opérations suivantes au cours de l'exercice :

- acquisition des titres de quatre parcs éoliens terrestres en développement d'une puissance totale de 125,1 MW,
- acquisition des titres d'un projet éolien offshore suite à l'opération EnBridge

3.3 Evénements postérieurs à la clôture

Néant

4. Règles et méthodes comptables

Les comptes annuels sont établis conformément aux règles comptables françaises, suivant les prescriptions du règlement 2014-03 de l'Autorité des Normes Comptables, approuvé par arrêté ministériel du 8 septembre 2014, et conformément aux dispositions des règlements comptables 2000-06 et 2003-07 sur les passifs, 2002-10 sur l'amortissement et la dépréciation des actifs et 2004-06 sur la définition, la comptabilisation et l'évaluation des actifs.

Les éléments inscrits en comptabilité sont évalués selon la méthode du coût historique. Les principales méthodes utilisées sont décrites ci-dessous.

4.1 Immobilisations incorporelles et corporelles

Les immobilisations incorporelles et corporelles sont évaluées à leur coût d'acquisition (prix d'achat et frais accessoires). Aucun composant n'est identifié.

Les amortissements pour dépréciation sont calculés suivant le mode linéaire en fonction de la durée prévisionnelle d'utilisation :

- Logiciels 1 an
- Matériel 2 ans
- Installations générales 2 ans et 5 ans
- Matériel de bureau et informatique 3 ans et 4 ans
- Mobilier de bureau 10 ans
- Constructions 25 ans
- Installations techniques 25 ans

4.2 Immobilisations financières

La valeur brute des titres de participation est constituée par le coût d'achat augmenté des frais d'acquisition sur titres. La valeur d'inventaire des titres de participation repose sur une approche multicritères prenant en compte l'actif net des sociétés ainsi que leurs perspectives de développement.

Lorsque la valeur d'inventaire est inférieure à la valeur brute, une provision pour dépréciation est constituée du montant de cette différence. Lorsque cette différence excède la valeur des titres, une provision pour dépréciation des prêts et des comptes courants est alors constituée.

Par ailleurs, une provision pour risque est éventuellement constituée lorsque la quote-part de situation nette négative de la filiale excède les avances ou créances accordées par EDF EN France.
Les frais d'acquisition sur titres sont amortis par le biais d'un amortissement dérogatoire sur une durée de 5 ans.

4.3 Stocks et en-cours de production

Les encours de production de services correspondent aux dépenses engagées par la société dans le cadre de son développement en France.

Les coûts de développement activés ne comprennent pas les coûts de prospection et les frais commerciaux. Ils sont pris en compte lorsque l'avancement des projets rend leur succès probable.

Les dépréciations de stocks sont constituées selon une approche multicritère prenant en compte la non réalisation probable du projet.

4.4 Frais de recherche et développement

Les frais de recherche et développement sont enregistrés en autres achats et charges externes de l'exercice au cours duquel ils sont supportés.

4.5 Créances et dettes d'exploitation, trésorerie et provisions afférentes

Les créances et dettes sont valorisées à leur valeur nominale.
Une dépréciation des créances est constituée, si besoin, pour faire face au risque de non recouvrement.
Les valeurs mobilières sont inscrites à l'actif pour leur coût d'acquisition. Les moins values latentes sont intégralement provisionnées sans compensation avec les gains éventuels.

4.6 Charges à payer et produits à recevoir

Les charges à payer (Factures Non Parvenues) et les produits à recevoir (Factures A Etablir) sont comptabilisés hors taxes.

4.7 Provisions

Des provisions sont constituées pour couvrir les risques et les charges nettement précisés quant à leur objet, que des événements survenus rendent probables et qui peuvent être évalués de manière fiable.

4.8 Reconnaissance du chiffre d'affaires

S'agissant des opérations de construction-vente de projets pour compte de tiers, la comptabilisation du chiffre d'affaires se fait à l'avancement ou à l'achèvement selon les projets :

- chiffre d'affaires reconnu à l'avancement pour les projets éoliens, photovoltaïques au sol et les grandes toitures,
- chiffre d'affaires reconnu à l'achèvement pour les hangars photovoltaïques et les petites toitures.

4.9 Intégration fiscale

La société est intégrée fiscalement par EDF SA depuis le 01/01/2012. La convention d'intégration fiscale prévoit que les sociétés comptabilisent leur impôt comme si elles étaient imposées séparément.

En cas de sortie du groupe fiscal EDF, EDF SA et EDF EN France détermineront d'un commun accord, si effectivement EDF EN France a subi des surcoûts du fait de son appartenance au groupe et dans l'affirmative, si cette situation peut justifier son indemnisation par EDF.

4.10 Indemnité départ en retraite

A leur départ en retraite, les salariés de la société perçoivent une indemnité conformément à la loi et aux dispositions de la convention collective. La politique de la société est de ne pas constituer de provision au titre des droits acquis par le personnel mais de prendre la charge correspondante dans l'exercice de paiement effectif de la dette.

Le calcul de l'engagement est déterminé par un actuaire suivant un calcul actuariel qui suppose le recours à des hypothèses sur les variables démographiques (table mortalité INSEE 2011-2013, rotation du personnel) et financières (augmentations futures des salaires, taux actualisation).

5. Notes sur le bilan actif

5.1 Actif immobilisé

5.1.1 Immobilisations incorporelles et corporelles

Montant en K€	Renvois	Début exercice	Augmentation	Diminution	Fin exercice
Concessions, brevets et droits similaires		982	25		1 007
Autres immobilisations incorporelles		5		5	
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	5.1.1.1	987	25	5	1 007
Terrains		92			92
Constructions sur sol propre		448			448
Constructions sur sol d'autrui		106			106
Const. Install. générales, agencements, aménagements					
Install. techniques, matériel et outillage industriels		8 243	543		8 787
Installations générales, agencements, aménagements		4 633		1	4 632
Matériel de transport					
Matériel de bureau, informatique, mobilier		1 558	17		1 575
Emballages récupérables et divers					
Immobilisations corporelles en cours					
Avances et acomptes					
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	5.1.1.2	15 079	560	1	15 639

5.1.1.1 Immobilisations incorporelles

Les immobilisations incorporelles concernent principalement des logiciels.

5.1.1.2 Immobilisations corporelles

L'augmentation des immobilisations corporelles est principalement due à l'acquisition de matériels divers pour 543 K€.

Les installations générales comprennent des mâts de mesure (études de vent) et appareils de mesure.

Tableau des amortissements

Montant en K€ des amortissements	Début exercice	Dotations	Reprises	Fin exercice
Concessions, brevets et droits similaires	966	32	0	999
Frais d'établissement et de développement				
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	966	32	0	999
Constructions sur sol propre	80	18	0	98
Constructions sur sol d'autrui	18	4	0	22
Constructions installations générales, agencemnts, aménagmnts	0	0	0	0
Installations techniques, matériel, outillage industriels	2 256	584	0	2 841
Installations générales, agencements, aménagements	3 529	579	0	4 108
Matériel de transport	0	0	0	0
Matériel de bureau et informatique, mobilier	1 240	118	0	1 358
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	7 123	1 303	0	8 426
TOTAL	8 090	1 336	0	9 425

Tableau des provisions

Montant en K€ des provisions	Début exercice	Dotations	Reprises	Fin exercice
Prov. immobilisations corporelles	1 418	0	91	1 328
	1 418	0	91	1 328

Les pertes de valeurs constatées sur les installations mises en service en 2015 (1 418 K€) sont reprises parallèlement au plan d'amortissement.

5.1.2 Immobilisations financières

Montant en K€	Renvois	Début exercice	Augmentation	Diminution	Fin exercice
Participations évaluées par mise en équivalence					
Autres participations	**5.1.2.1**	25 159	258	1 159	24 258
Créances rattachées à des participations	**5.1.2.2**	508 419	157 552	140 881	525 090
Autres titres immobilisés	**5.1.2.3**	2 868		161	2 707
Prêts et autres immobilisations financières		96	11	21	106
IMMOBILISATIONS FINANCIERES		536 541	157 820	142 222	552 161

5.1.2.1 Autres participations

Les « Autres participations » s'élèvent à 24 258 K€ et comprennent les titres de participations. Les sorties de titres de participations sont relatives à des opérations de transmission universelle de patrimoine.

5.1.2.2 Créances rattachées à des participations

Elles s'élèvent à 525 090 K€. Les variations sont principalement liées à :

- de nouveaux prêts en principal accordés aux filiales pour + 157 552 K€
- des remboursements partiels des prêts en principal pour 140 881 K€.

Tableau des provisions

Montant en K€ des provisions	Début exercice	Dotations	Reprises	Fin exercice
Dépréciations autres participations	2 301	2 825	620	4 506
	2 301	2 825	620	4 506

Les dépréciations à la clôture de l'exercice 2016 se détaillent comme suit :

- titres de participation pour 3 228 K€
- prêt accordés aux filiales pour 1 278 K€.

Les principales dotations et reprises ont été constituées conformément aux règles et méthodes comptables énoncées au §4.2.

Les dotations de l'année concernent essentiellement les titres de participation d'une société exploitante de plusieurs parcs éoliens en sous performance (2 701 K€).

La reprise pour 620 K€ est consécutive à des opérations de transmission universelle de patrimoine.

Nantissements

Les nantissements de titres s'élèvent à 7 092 K€ et concernent 25 parcs.

5.1.2.3 Autres titres immobilisés

Le poste « Autres titres immobilisés » correspond aux Obligations Convertibles en Actions portant sur des sociétés qui détiennent des toitures et des hangars photovoltaïques en exploitation.

5.2 Stocks et en-cours de production

Les stocks de prestations de services en-cours s'élèvent à 99 679 K€ à la clôture de l'exercice contre 35 233 K€ l'année précédente.

La variation de 64 446 K€ observée s'explique principalement par :

- l'activation complémentaire des frais de développement et de construction pour 68 335 K€ (dont quatre projets actuellement en construction dans EDF EN France)
- la cession des projets mis en service et en construction (deux projets mis en service et deux projets mis en construction hors d'EDF EN France) pour - 2 534 K€
- les abandons de projets pour -1 356 K€

La dépréciation des travaux en cours s'élève à 10 544 K€ à la clôture de l'exercice contre 7 014 K€ à la clôture précédente.

La variation de 3 530 K€ s'explique notamment par le provisionnement de nouveaux projets éoliens à risque compensés par la reprise de provisions consécutives aux mises en construction et aux abandons de projets en développement qui avaient été provisionnés lors des exercices précédents. La variation se détaille comme suit :

	Dotations	Reprises	**Total**
Projets Eoliens	-4 164	1 444	**-2 720**
Projets Solaires	-1 006	196	**-810**
Total	**-5 170**	**1 640**	**-3 530**

5.3 Avances et acomptes

Le montant des avances et acomptes s'élèvent à 49 639 K€ et sont principalement liés à de nouveaux contrats d'achat de turbines.

5.4 Ventilation des créances et comptes rattachés par échéance

ETAT DES CREANCES K€	Montant brut	1 an au plus	Plus d'un an
Créances rattachées à des participations	525 090	12 531	512 559
Autres créances clients (1)	17 182	17 182	
Etat, autres collectivités : taxe sur la valeur ajoutée (2)	3 265	3 265	
Groupe et associés (3)	139 054	139 054	
Débiteurs divers (4)	143	143	
TOTAL GENERAL	684 746	172 186	512 559

(1) Les créances clients sont constituées principalement de créances vis-à-vis des sociétés de projet pour lesquelles EDF EN France assure l'exploitation et la maintenance, de créances liées à des cessions de parcs photovoltaïques et éoliens, mais également des refacturations des frais de développement aux sociétés de projet

(2) La créance vis-à-vis de l'Etat porte sur la TVA

(3) Les comptes courants concernent principalement des sociétés portant des actifs éoliens en exploitation ou en construction, financées entièrement ou partiellement par EDF EN France

(4) Les débiteurs divers concernent principalement les fournisseurs (avoir à recevoir 117 K€).

Tableau de dépréciation des créances

Données en K€	Début exercice	Dotations	Reprises	Fin exercice
Provisions sur clients (5)	1 457	15		1 472
Provisions sur groupe et associés (6)	9 235	5 469		14 704
PROVISIONS POUR DEPRECIATION	10 692	5 485		16 176

(5) Les dotations et reprises sont ajustées par rapport à l'évolution des créances clients (paiement reçu, facturation).

(6) Les dépréciations de comptes courants sont majoritairement liées aux projets éoliens maritimes (appels d'offres perdus ou en préparation, projets innovants).

5.5 Charges constatées d'avance

Les charges constatées d'avance sont essentiellement constituées de loyers (264 K€) et primes d'assurances (168 K€).

6. Notes sur le bilan passif

6.1 Variations des capitaux propres

Le capital social est composé de 6 700 000 actions de 15 € chacune.
La variation des capitaux propres s'analyse comme suit :

Données en K€	Début exercice	Affectation du résultat	Distribution dividendes	Augmentation de Capital	Autres mouvements	Résultat Exercice	Fin exercice
Capital versé	100 500						100 500
Réserves légales	4 607	-4 607					0
Autres Réserves	24	-24					0
Réserves indisponibles	1 600	-1 600					0
Report à nouveau	48	-3 360					-3 311
Résultat de l'exercice	-9 591	9 591				36 049	36 049
Dividendes à payer	0		0				0
Amort. dérogatoires	794				415		1 209
	97 982	0	0	0	415	36 049	134 447

6.2 Provisions pour risques et charges

Données en K€	Début exercice	Dotations	Reprises	Fin exercice
Autres provisions pour risques et charges (1)	17 123		598	16 525
Provision sur risque liée aux participations (2)	2 443	193	1 295	1 342
PROVISIONS RISQUES ET CHARGES	19 566	193	1 892	17 867

(1) Les provisions à la clôture sont constituées notamment de provisions liées à divers contentieux juridiques portant sur la construction et la maintenance d'installations photovoltaïques intégrées au bâti.

La reprise de 598 K€ est justifiée par la levée définitive d'un risque portant sur la construction d'un projet éolien.

(2) Ces provisions sont majoritairement liées aux projets éoliens innovants utilisant les énergies marines.

6.3 Ventilation des dettes par échéance

ETAT DES DETTES K€	Montant brut	1 an au plus	1 an à 5 ans	Plus de 5 ans
Avances, acomptes reçus sur commandes (1)	1 821	1 821		
Fournisseurs et comptes rattachés (2)	43 319	43 319		
Personnel et comptes rattachés (3)	3 033	3 033		
Sécurité sociale et autres organismes sociaux (3)	3 088	3 088		
Etat : impôt sur les bénéfices	1	1		
Etat : taxe sur la valeur ajoutée	2 820	2 820		
Etat : obligations cautionnées	0	0		
Etat : autres impôts, taxes et assimilés	186	186		
DETTES D'EXPLOITATION	**54 267**	**54 267**	**0**	**0**
Emprunts et dettes financières divers (4)	628 538	628 538		
DETTES FINANCIERES	**628 538**	**628 538**	**0**	**0**
Produits constatés d'avance (5)	969	969		
TOTAL GENERAL	**683 784**	**683 784**	**0**	**0**

(1) Les avances et acomptes reçus concernent principalement des cessions de hangars.

(2) Dont 38 249 K€ de factures fournisseurs non parvenues principalement liées au développement et à la construction d'installations photovoltaïques et éoliennes.

(3) Essentiellement composé des provisions au titre des charges sociales (3 088 K€), des primes annuelles (1 221 K€), des congés payés (959 K€), et de l'intéressement (750 K€)..

(4) Cette rubrique comprend essentiellement les comptes courants (dont des avances en compte courant consenties par la holding EDF Energies Nouvelles SA afin de financer le besoin en fonds de roulement de la société et ses activités de financement à destination des filiales pour 603 150 K€ (montant principal).

(5) Dont des PCA sur des projets à l'avancement (78 K€) et une subvention d'exploitation reçue pour le financement d'un projet éolien innovant (876 K€).

7. Notes sur le compte de résultat

COMPTE DE RESULTAT K€	31/12/2016	31/12/2015
Ventes de marchandises	63	
Production vendue de biens (1)	644	5 868
Production vendue de services (2)	28 487	21 927
CHIFFRE D'AFFAIRES NET	**29 194**	**27 795**
Production stockée	64 086	-5 285
Production immobilisée		6 878
Subventions d'exploitation	236	1
Reprises sur amort. prov., transferts charges	2 415	12 082
Autres produits	1 193	59
PRODUITS D'EXPLOITATION	**97 124**	**41 531**
Achats de marchandises	8	247
Variation de stock (marchandises)	357	15
Autres achats et charges externes	80 437	24 454
Impôts, taxes et versements assimilés	1 273	966
Salaires et traitements	14 366	13 861
Charges sociales	6 686	6 604
DOTATIONS D'EXPLOITATION		
Immobilisations : dot. aux amortissements	1 245	1 339
Immobilisations : dot. aux dépréciations		1 605
Actif circulant : dot. aux dépréciations	5 185	5 044
Dotations aux provisions		1 950
Autres charges	281	862
CHARGES D'EXPLOITATION	**109 838**	**56 948**
RESULTAT D'EXPLOITATION	**-12 714**	**-15 417**

7.1 Chiffre d'affaires

(1) Les ventes de biens s'élèvent à 644 K€. Il s'agit principalement de la vente d'électricité pour 621 K€.

(2) Il s'agit de la facturation d'honoraires de développement et de maîtrise d'ouvrage ainsi que des prestations de supervision des actifs exploités.

7.2 Production stockée

La variation des encours pour 64 086 K€ correspond principalement à l'activation complémentaire des charges de développement et de construction des projets sur l'exercice et au déstockage de projets consécutifs à la mise en construction et la mise en service des parcs et à quelques abandons de projets (cf. note 5.2)

7.3 Reprises sur amortissements, dépréciations et provisions

Les reprises de provisions concernent principalement :

- les prestations de services en cours reprises pour 1 640 K€ (cf. note 5.2).

- une reprise de dotation pour risques et charges pour 598 K€ (cf. note 6.2).

7.4 Charges d'exploitation

Les charges d'exploitation résultent notamment de l'activité de développement de la société. Elles comprennent notamment :

➢ Les autres achats et charges externes (80 437 K€) dont des :

- achat de matériel pour 55 668 K€ dont 40 333 K€ de turbines
- honoraires pour 12 179 K€ (dont 3 415 K€ d'honoraires de gestion facturés par le Groupe).
- coûts de maintenance et supervision des parcs pour 1 609 K€.
- frais de développement des projets dont notamment :
    - o les frais d'études : 3 771 K€
    - o les loyers immeubles et terrains, charges locatives : 2 011 K€
    - o les frais de déplacement, missions et réception : 943 K€

➢ Les dotations d'exploitation (6 430 K€) s'expliquent par 5 185 K€ de dépréciation de projets en phase de développement et la constatation de la perte de valeur d'une installation solaire.

7.5 Résultat financier

COMPTE DE RESULTAT K€	31/12/2016	31/12/2015
OPERATIONS EN COMMUN		
Bénéfice attribué ou perte transférée	2 104	1 200
Perte supportée ou bénéfice transféré		
PRODUITS FINANCIERS		
Produits financiers de participations	1	0
Produits des autres valeurs mobilières	233	257
Autres intérêts et produits assimilés (1)	21 717	13 560
Reprises sur prov., dép., transferts charges	1 654	8 218
Différences positives de change	2	0
Produits/cessions val. mob. Placement		
PRODUITS FINANCIERS	23 607	22 035
Dot. financières amort., dép., provisions (2)	8 488	8 045
Intérêts et charges assimilées (2)	6 918	6 705
Différences négatives de change	108	19
CHARGES FINANCIERES	15 514	14 769
RESULTAT FINANCIER	8 092	7 267

En sa qualité d'holding, la société génère un résultat financier positif de 8092 K€.

(1) Les autres intérêts et produits assimilés concernent les intérêts sur prêts et comptes courants accordés aux filiales d'EDF EN France. L'augmentation des intérêts est en partie liée à la mise en place de nouveaux prêts accordés aux filiales.

(2) Les charges financières se composent essentiellement :

- d'intérêts versés à EDF EN SA en rémunération de son compte courant d'associé et,

- de la dépréciation des comptes courants, créances financières, provisions pour risques liée aux filiales portant principalement le développement de projets innovants.

7.6 Résultat exceptionnel

COMPTE DE RESULTAT K€	31/12/2016	31/12/2015
Produits sur opérations de gestion		115
Produits sur opérations en capital	40 566	5
Reprises sur dép., prov., transferts charges	91	187
PRODUITS EXCEPTIONNELS	40 656	308
Charges sur opérations de gestion	954	1 418
Charges sur opérations en capital	25	14
Dotations aux amortis., dép. et provisions	506	1 624
CHARGES EXCEPTIONNELLES	1 484	3 057
RESULTAT EXCEPTIONNEL	39 172	-2 749

Les produits exceptionnels sont principalement liés à la cession de 50% des titres détenus dans la société EMF au nouvel investisseur EnBridge.

Les charges exceptionnelles sont principalement constituées :

- du résultat de plusieurs transmissions universelles du patrimoine pour 498 K€
- de divers régularisations de comptes de tiers à hauteur de 187 K€,

7.7 Impôt sur les sociétés

La charge d'impôt sur les bénéfices au titre de l'exercice est de 741 K€. Les crédits d'impôts enregistrés concernent le CICE (124 K€) et le mécénat (12 K€). Le CICE calculé et comptabilisé au cours de cet exercice sera affecté au développement de nouveaux projets.

Répartition de l'impôt K€	Résultat avant impôt	Impôt dû	Résultat net
Résultat courant	-2 517	-51	-2 466
Résultat exceptionnel	39 172	792	38 380
CICE, crédit d'impot		-136	-136
	36 655	606	37 261

7.8 Fiscalité latente

Bases	Début exercice	Augmentation	Diminution	Fin d'exercice
Organic	23	5	23	5
Participation des salariés	0	0	0	0
Provisions	25 861	2 331	2 972	25 221
Subventions	1 511	0	634	876
Décalages certains ou éventuels	27 395	2 337	3 629	26 103
Déficit reportable fiscalement	41 575		3 324	38 250
Eléments à imputer	41 575	0	3 324	38 250

8 Autres informations

8.1 Charges à payer et Produits à recevoir

	Montant K€
Charges à payer sociales et fiscales	5 003
Factures non parvenues	38 249
Intérêts courus non échus de comptes courants	3 204
CHARGES A PAYER	46 456
Factures à établir	4 133
Autres	117
Intérêts courus non échus de comptes courants	921
PRODUITS A RECEVOIR	5 171

8.2 Rémunérations des dirigeants

La rémunération des organes de direction n'est pas mentionnée car cela reviendrait à donner une rémunération individuelle. Pour les organes d'administration, aucune rémunération n'a été versée sur l'exercice.

8.3 Frais de recherche et de développement

Il n'y a pas eu de frais investis en recherche et développement au cours de l'exercice.

8.4 Effectif moyen

Effectif moyen	Personnel
Cadres	163
Employés	29
TOTAL	192

8.5 Indemnité départ en retraite

Les engagements de la société sont estimés à 930 K€ à la clôture de l'exercice contre 892 K€ l'année précédente. Les principales hypothèses actuarielles retenues pour l'évaluation sont les suivantes :

Hypothèses	2015	2016
Taux d'actualisation	2,4%	1,9%
Taux de progression des salaires		
Cadres	3,2%	2,6%
ETAM	2,7%	2,2%
Age de début de carrière		
Cadres	22	22
ETAM	21	21

8.6 Informations sur les entreprises et parties liées

Les transactions effectuées avec les parties liées hors sociétés détenues à 100% et sociétés sœurs détenues en totalité par une même société mère correspondent à des transactions non significatives ou conclues à des conditions courantes.

Eléments concernant les entreprises	Liées	Avec un lien de participation
Participations	22 181	1 934
Créances rattachées à des participations	352 560	173 476
Créances clients & comptes rattachés	11 884	392
Comptes courants	138 967	74
Emprunts et dettes financières divers	628 232	0
Produits de participation	2 104	0
Autres produits financiers	9 322	12 409
Charges financières	7 026	0

8.7 Engagements hors bilan

ENGAGEMENTS HORS BILAN DONNES

(en K€)	31.12.2016	< 1an	1 an < x < 5 ans	> 5 ans
Location opérationelle - Preneur	8 730	1 825	1 585	5 320
Obligations d'achats irrévocables (1)	35 923	35 757	166	
Autres obligations à long terme (2)	20 836	18 830	1 710	296
Obligations contractuelles	65 489	56 412	3 461	5 616
Garanties (3)	80 000	80 000		
Autres engagements (4)	22 436	6 425	15 561	450
Autres engagements commerciaux	102 436	86 425	15 561	450
TOTAL EHB DONNES	167 925	142 837	19 022	6 066

ENGAGEMENTS HORS BILAN RECUS

(en K€)	31.12.2016	< 1an	1 an < x < 5 ans	> 5 ans
Obligations contractuelles (5)	35 248	14 836	13 636	6 776
Engagement de financement reçu (6)	337 500	12 500	175 000	150 000
TOTAL EHB RECUS	372 748	27 336	188 636	156 776

(1) Les obligations d'achats irrévocables concernent des commandes de panneaux photovoltaïques et turbines.

(2) Les autres obligations à long terme comprennent des contrats de maintenance et de construction.

(3) Il s'agit d'une garantie pour coûts éventuels.

(4) Les autres engagements concernent principalement des compléments de prix à verser liés à des opérations d'acquisition.

(5) Les obligations contractuelles correspondent à des revenus locatifs pour 6 416 K€, des prestations de services pour 15 332 K€ et la cession d'un projet pour 13 500 K€.

(6) Il s'agit de garanties reçues d'EnBridge suite à la cession partielle de 50% des titres des 3 projets Off Shore pour 300 M€ et d'un complément de prix à recevoir lié à une opération de cession.

8.8 Société consolidante

Les comptes de la société sont consolidés par intégration globale dans les comptes d'EDF Energies Nouvelles SA, elle-même consolidée par intégration globale chez EDF.

9 Tableau des filiales et participations

Les entités listées ci-dessous sont situées en France. Les informations liées aux résultats des entités listées sont celles connues lors de la préparation de l'annexe ou au moment de l'arrêté des comptes d'EDF EN France. Elles ne sont donc pas forcément définitives.

Les entités listées ci-dessous n'ont perçu aucun dividende.

- Participations (10 à 50% du capital) - données de l'année en K€

Nom de la société	Capital	% détenus	Valeur nette des titres	Capitaux propres hors résultat 2016	Prêt et Avances consentis	Résultat du dernier exercice clos*	Chiffres d'Affaires
SAS EOLIEN MARITIME France (EX CENT.SOL.DE LINGUIZZETTA	37	50	45	3 895	110 329	- 710	3 687
SAS CENTRALE PHOTOV. DE CRUCEY 1	5	50	3	12 551	8 084	537	13 615
SAS CENTRALE PHOTOV. DE MASSANGIS 2	5	50	3	5 812	7 260	13	7 576
SAS CENTRALE PHOTOV. DE TOUL ROSIERE 1	5	50	3	17 863	18 247	65	20 563
EGM WIND (Ex SA IBERDROLA RENOVABLES France)	101 596	20	906	13 323	218 254	- 4 371	27 056
SAS EOLE NORD DE France 1	70	50	575	- 2 166	15 738	- 1 421	525
SAS CP TOITURES N°1 (ex. SAS BIOMASSE ENERGIE TROYES)	37	19	143	-	-	-	-
SAS DU PARC EOLIEN DE GRENDELBRUCH	37	50	19	14	-	- 2	-

- Filiales (plus de 50% du capital) - données de l'année en K€

Nom de la société	Capital	% détenus	Valeur nette des titres	Capitaux propres hors résultat 2016	Prêt et Avances consentis	Résultat du dernier exercice clos*	Chiffres d'Affaires
SAS DU P.E. DE LUC SUR ORBIEU (EX GRAVELINES 1	38	90	34	4 970	-	826	2 277
SNC DU P.E. D'OUPIA	0	96	123	367	1 166	276	1 330
SAS DU P.E. DE CASTANET LE HAUT (EX LANDACRES)	38	90	34	3 701	2 088	898	2 692
SNC DU P.E. DU PAYS DE LA COTE DE JADE	0	90	0	7 307	-	1 226	2 153
SAS DU P.E. DE FIENNES	38	100	37	4 325	-	803	2 566
SAS DU P.E. DE VILLESEQUE (EX COQUELLES	38	90	34	30 651	-	5 446	12 609
SAS PARC EOLIEN DE ROC DE L'AYRE	37	100	37	4 491	21 909	425	3 844
SNC DU P.E. DE LA CONQUE	150	100	150	6 189	-	1 164	2 118
SAS LOU PAOU	37	99	37	221	1 484	91	338
SAS SOLAIRE PARTICIPATION (Ex.FIERVILLE)	37	100	-	- 13	-	- 15	-
SAS DU P.E. DE SALLES CURAN (EX PLANE)	38	100	37	5 304	10 610	3 486	17 310
SAS DU P.E. DE PUECH NEGRE (EX-MALABOUYSSIERE	38	100	-	- 1 765	10 000	322	1 715
SAS PE DE LA VALLEE DE L'HERAULT (ex. AGRISOL 1C SERVICES)	37	100	37	1 864	14 541	212	2 814
SAS DU P.E. DES BARTHES (EX BIOMASSE DE AY	38	100	38	- 70	10 644	411	1 743
SAS DU P.E. DU CHEMIN D'ABLIS	38	100	38	17 372	7 487	4 316	11 560
SAS DU PARC EOLIEN MAS DE NAI	37	100	37	536	14 626	52	1 733
SAS DU P.E. DE VEULETTES	37	51	19	5 580	-	1 080	2 154
SAS DU P.E. D'ALLANCHE	37	100	37	2 476	10 230	25	2 182
SAS DU P.E. DE CAMBOUISSET	37	100	37	6 007	-	1 105	2 970
SAS CENTRALE PHOTOVOLTAIQUE DE NARBONNE	37	100	37	19	5 503	1 025	2 958
SAS STE DES PARCS EOLIENS DE NEUVY ET VILLARS	37	100	37	2 004	7 293	1 041	4 114
SAS NOREOLE	37	100	5 153	9 894	-	2 453	4 858
SAS CENTRALE PHOTOVOLTAIQUE DE BLAUVAC	37	100	37	990	210	566	1 362
SAS CENTRALE PHOTOVOLTAIQUE DE LA FITO	37	100	37	1 274	3 152	226	2 161
SAS CENTR.PHOTOV.SFP EDF DE STE TULLE	37	100	37	2 657	2 633	366	2 547
SAS CENT.PHOTOVOLTAIQUES DE GABARDAN	37	100	-	- 614	4 664	457	1 003
SAS CENTRALE PHOTOVOLTAIQUE DE BOULOC	37	100	37	4 209	3 038	1 823	4 242
SAS PARC EOLIEN DES PORTES DE CHAMPAGNE	37	100	37	2 082	11 157	- 21	1 985
SAS PARC EOLIEN DE LA PLAINE DE L'ORBIEU	5	100	5	1 947	9 740	377	2 413
SAS CENTRALE PHOTOV. DE GABARDAN 1	5	100	5	- 1 601	36 269	- 1 654	4 332
SAS CENTRALE PHOTOV. DE GABARDAN 4	5	100	5	- 1 654	36 677	- 1 392	4 440
SAS CENTRALE PHOTOV. DE GABARDAN 7	5	100	5	423	5 992	72	998
SAS PE DU PLAT DES GRANIERS	37	100	37	4 647	-	856	2 333
SAS PARC EOLIEN DE LA CHAMPAGNE PICARDE (ex CP DE LUE 2)	5	100	5	23	9 581	- 25	-
SAS EOLIENNES DE MARNE ET MOSELLE	2 740	100	1 603	1 774	7 509	- 745	4 346
SAS EOLIENNES DES CRETES D'HENINEL	40	100	823	1 087	338	235	1 192
SARL EOLIENNES DE CLAMANGES ET DE VILLESENEUX	40	100	1 607	794	6 592	- 446	2 214
SAS EOLIENNES DE LA PORTE DE France	40	100	282	- 325	2 021	323	1 442
SAS PARC EOLIEN DE POUZOLS	37	100	37	1 065	6 202	70	1 169

Suite

Nom de la société	Capital	% détenus	Valeur nette des titres	Capitaux propres hors résultat 2016	Prêt et Avances consentis	Résultat du dernier exercice clos*	Chiffres d'Affaires
SEPE DU PLATEAU	4	100	4 377	- 3	6 368	- 5	-
SAS PARC EOLIEN DU GRAND EST (Ex. TRES VENT GIG2)	14 742	90	602	- 1 566	38 028	154	47
SAS PLEIN VENT ST SIMON RIOLS	202	100	298	817	1 076	- 539	2 129
SAS PLEIN VENT AUMELAS CLITOURPS	190	100	375	504	1 467	- 124	2 390
SAS PLEIN VENT FREYSSENT ST MARTIN DES BESACES	258	100	425	1 963	-	- 234	2 532
SAS PLEIN VENT LONGUE EPINE FECAMP	203	100	329	- 2 299	5 133	- 805	2 174
SAS PLEIN VENT LOU PAOU	224	100	440	- 2 556	5 499	- 326	2 209
SAS PARC D'ENERGIES RENOUVELABLES CATALAN	5	100	5	5 226	119 009	1 222	15 347
SAS CENTRALE PHOTOV. DE MONTENDRE	5	100	5	1 574	2 973	971	2 314
SAS PARC EOLIEN DE LA PETITE MOURE	37	100	37	2 642	3 750	355	1 274
SAS PARC EOLIEN DE LA PIERRE	37	100	37	2 749	5 211	420	1 541
SAS PARC EOLIEN DU NIPLEAU	37	100	37	3 074	2 914	398	1 262
SAS PARC EOLIEN DES 3 FRERES	37	100	37	2 702	3 748	314	1 142
SAS PARC EOLIEN DE CONILHAC-CORBIERES	5	100	5	2 477	6 116	1 018	2 954
SAS CENT.PHOTOV. DU FOUILLOUX	5	100	5	- 11	-	- 6	-
SAS PARC EOLIEN DE CAUREL ET DE DIRINON (ex CP DE LAON-COUVRON 1)	5	100	5	- 14	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN D'ALLAINVILLE-AUX-BOIS (ex CP DE LAON-COUVRON 2)	5	100	5	- 29	167	- 6	-
SAS CENT.PHOTOV. DE LA FOSSETTE (ex. CP DE LAON-COUVRON 3)	5	100	5	- 25	31	- 8	-
SAS CENT.PHOTOV. DE CRUCEY 4	5	100	5	- 9	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN OFFSHORE DE PROVENCE GRAND LARGE	5	100	-	- 2 980	5 492	- 2 343	-
SAS ARDECHE ENERGIES NOUVELLES	37	86	-	- 110	-	- 3	-
SAS DU P.E. DE ROCHESSAUVE ALISSAS	37	100	37	- 10	-	- 2	-
EOLIEN MARITIME MANCHE ATLANTIQUE (Ex PE DE LA BANCHE)	38	100	-	- 1 112	1 850	- 718	-
SAS DU PARC EOLIEN DE LA FOSSE CRIERE	38	100	38	- 10	-	- 3	-
SASU PE DE THOLLET ET COULONGES (Ex CP PIERREFITTE 1 - Ex PE DE VESLY)	37	100	-	7	47	- 8	-
SASU DU PARC EOLIEN DE CRISSE (Ex PE DE BLANDY)	37	100	37	13	-	- 4	-
SAS AQUISUN	37	100	-	68	589	14	-
SAS CENT.PHOTOV. DE THEMIS	37	100	37	- 11	-	- 13	-
SAS CENT.PHOTOV.D'ARTIX-PARDIES (Ex CP DE CAZALIS -Ex CP NORD PERPIGNANAIS)	37	100	37	15	-	- 4	-
SAS CENTR.PHOTOV. DE DISTRIPORT FOS	37	65	24	345	-	87	1 281
SASU PARC EOLIEN DU PILAT STEPHANOIS (Ex CP DES SALINS)	37	100	-	15	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DU PLATEAU D'ALBION (Ex CP DE ST JULIEN)	5	100	-	- 20	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE SALVAQUE (ex CP DE CONQUES SUR ORBIEL)	5	100	-	- 17	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DU LOING (Ex CP. DE SORE)	5	100	-	- 17	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE BAS-EN-BASSET ET VALPRIVAS (Ex CP DU CET DE BEZIERS)	5	100	-	- 33	-	13	-
SAS PARC EOLIEN DU BOIS DE BELFAYS	5	100	5	- 95	1 021	- 745	-
SAS PARC EOLIEN DE BRIENON-SUR-ARMANCON (Ex. CP. D'ARAMON)	5	100	-	- 19	-	- 4	-
SAS PARC EOLIEN DE LANDELLE (Ex CP D'AMPUS)	5	100	5	- 16	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE L'AIRE	1	100	200	- 3	-	- 3	-

Suite

Nom de la société	Capital	% détenus	Valeur nette des titres	Capitaux propres hors résultat 2016	Prêt et Avances consentis	Résultat du dernier exercice clos*	Chiffres d'Affaires
SASU PARC DU GRAND LEJON	0	100	0	- 7 485	7 591	- 23	-
SAS CENTRALE PHOTOV. DE MOULON DE BLE	5	100	5	- 12	-	- 3	-
SAS CENTRALE PHOTOV. D'ASLONNE	5	100	5	- 14	-	- 4	-
SAS CENTRALE PHOTOV. D'OURADOUR FANAIS	5	100	5	- 12	-	- 4	-
SAS CENTRALE PHOTOV. DE FERRIERE	5	100	5	- 15	-	- 2	-
SAS PARC EOLIEN DE CHATILLON EN DUNOIS	5	100	5	- 12	-	- 4	-
SAS PARC EOLIEN DES TAILLADES SUD (Ex. CP. DE MONT-ROC)	5	100	5	- 14	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE CAMBOUNES (Ex. CP. DE RAYSSAC)	5	100	5	- 13	-	- 3	-
SAS CENT. PHOTOV. DE MONTANE NORD	5	100	5	- 12	-	- 4	-
SAS CENT. PHOTOV. DE MONTANE SUD	5	100	5	- 15	-	- 4	-
SAS CENT. PHOTOV. DE CESTAS	5	100	5	- 12	-	- 3	-
SAS CENT. PHOTOV. DE CRUCEY 2	5	100	5	- 15	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DES AVANTS MONTS (Ex CP MASSANGIS 3)	5	100	5	- 28	308	- 8	-
SAS PARC EOLIEN DE RIOLS 2 (Ex P.PHOTOV. EN TERRE D'ARGENCE 1)	5	100	5	- 16	-	- 2	-
SAS PARC EOLIEN DE SAUVETERRE 2 (Ex P.PHOTOV. EN TERRE D'ARGENCE 2)	5	100	5	- 15	-	- 3	-
SAS PARC PHOTOV. EN TERRE D'ARGENCE 3	5	100	5	- 13	-	- 4	-
SAS PARC EOLIEN DE MONTJAY (Ex P.PHOTOV. EN TERRE D'ARGENCE 4)	5	100	5	- 12	-	- 2	-
SAS CENT. PHOTOV. DE SANVIGNES LES MINES	5	100	5	- 12	-	- 2	-
SAS PARC PHOTOV. DE MORCENAIS 1	5	100	5	- 14	-	- 4	-
SAS PARC PHOTOV. DE MORCENAIS 2	5	100	5	- 13	-	- 4	-
SAS PARC HYDROLIEN NORMANDIE HYDRO (Ex PP MORCENAIS 3)	5	100	-	- 1 389	2 131	13	-
SAS PARC EOLIEN ROUSSAC ET ST JULIEN LES COMBES (Ex. CP. DE VAREN)	5	100	5	- 13	-	- 2	-
SAS CENT. PHOTOV. D'ARTIGUES	5	100	5	- 11	-	- 2	-
SAS PARC EOLIEN DE ST-PAUL-DE-TARTAS (Ex CP D'ESCOURCE NORD)	5	100	5	- 13	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE MAILHAC-SUR-BENAIZE (Ex CP D'ESCOURCE SUD)	5	100	5	- 13	-	- 4	-
SAS PARC EOLIEN DE COULGENS ST ANGEAU (Ex CP DE LE FOLGOET)	5	100	5	- 11	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE CELLEFROUIN (Ex CP DE LORQUIN)	5	100	5	- 15	-	- 4	-
SAS PARC EOLIEN DU PAYS D'ANGLURE (ex CP DE LUE 1)	5	100	5	- 14	-	- 5	-
SAS PARC EOLIEN DE GUILLEVILLE (ex CP DE LUE 3)	5	100	5	- 15	-	- 130	-
SAS PARC EOLIEN DE BREUIL (Ex CP DE MER)	5	100	5	- 9	-	- 3	-
SAS CENT. PHOTOV. DE MEZOS 2	5	100	-	- 9	-	- 5	-
SAS EOLIENNES ZONE NORD 1 (EX CP DE PICARREAU)	5	100	5	- 11	-	- 4	-
SAS EOLIENNES ZONE NORD 2 (EX CP DE ROCHEFORT SUR NENON 1)	5	100	5	- 12	-	- 4	-
SAS CENT. PHOTOV. DE SOUPROSSE 1	5	100	5	- 11	-	- 2	-
SAS CENT. PHOTOV. DE SOUPROSSE 2	5	100	5	- 11	-	- 3	-
SAS CENT. PHOTOV. DE TALLER 1	5	100	5	- 14	3 908	- 149	-
SAS PARC EOLIEN DE CRUAS ET ST-VINCENT-DE-BARRES (Ex CP DE TALLER 2)	5	100	5	- 13	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE BRIFFONS (Ex. CP. DE NOAILLAN)	5	100	5	- 13	-	- 4	-
SAS CENT. PHOTOV. DE CONCHES EN OUCHE	5	100	5	- 16	-	- 4	-

Suite

Nom de la société	Capital	% détenus	Valeur nette des titres	Capitaux propres hors résultat 2016	Prêt et Avances consentis	Résultat du dernier exercice clos*	Chiffres d'Affaires
SAS PE DE LOU PAOU II (Ex CP TOITURE DE MANOSQUE/Ex SOLAR SYSTEM GIRONDE)	5	100	5	- 28	-	- 3	-
SARL CENTRALE EOLIENNE DE LA CARNOYE	40	100	154	78	2 802	- 2 046	-
SAS EOLIENNES DE CLANLIEU	40	100	67	28	220	- 7	-
SAS EOLIENNES DU SUD-ARRAGEOIS	20	100	21	26	-	- 4	-
SAS EOLIENNES DE GOUZEAUCOURT	1	100	23	- 24	-	- 3	-
SAS EOLIENNES OFFSHORE DU GRAND OUEST (EX EOL.MANCHE ATLANTIQUE (Ex CP DE CAMBRESIS)	5	100	-	- 5 494	4 836	- 206	-
SAS PARC EOLIEN MONT DES 4 FAUX	300	100	357	279	2 076	- 519	-
SAS PARC EOLIEN DU BEAUJOLAIS VERT (Ex CP DE MATHEYSIN)	5	100	5	- 12	-	- 3	-
SAS CENTRALE PHOTOV. DE ST PARGOIRE	5	100	5	- 16	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE CHAMPIGNELLES (ex CP DU TU8E)	5	100	5	- 15	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE MONTREDON-LABESSONNIE (ex CP DES SALINS 1)	5	100	5	- 15	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE CAMARADE (ex CP DES SALINS 2)	5	100	5	- 15	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE BAIGNES (ex CP DES SALINS 3)	5	100	-	- 21	-	- 3	-
SAS CENTRALE PHOTOV. DU COMMUNAL DE L'EST	5	100	5	- 19	-	- 4	-
SAS PARC EOLIEN DU BOIS MERLE (Ex. CP. DES CARRETEYRES)	5	100	5	- 19	-	- 1	-
SAS PARC EOLIEN DE LA VALLEE D'ASSE (ex CP DE PRECHAC - Ex CP DES GRAS DE PERRET)	5	100	5	- 15	-	- 3	-
SAS CENT.PHOTOV. DE ST MARTIN DE CRAU	5	100	5	- 18	-	- 3	-
SAS C.PV DE FERME NEUVE (Ex CP DE CALISSANNE)	5	100	5	- 14	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DES SALLES LAVAUGUYON (Ex CP DE SEES)	5	100	-	- 12	-	- 5	-
SAS PARC EOLIEN DU PECH DE LABADE (Ex CP DE PIERREFITTE 2 - Ex CP DE GROS JACQUES)	5	100	5	- 12	-	- 5	-
SAS PARC EOLIEN DU PAYS DE CAUX (Ex CP DE LIEUSAINT)	5	100	5	- 22	-	- 2	-
SAS PARC EOLIEN DU HAUT-PERCHE (Ex CP DE GOULIEN)	5	100	5	- 25	-	- 9	-
SAS CENT.PHOTOV. DE BOUVESSE-QUIRIEU (Ex CP D'AUZINVILLIERS 1)	5	100	5	- 14	-	- 4	-
SAS PARC EOLIEN AVEYRON SEGALA VIAUR (EX CP DE DECIZE)	5	100	5	- 17	-	- 3	-
SAS CENT.PHOTOV. DE MONTENDRE-CHARDES	5	100	5	- 14	-	- 4	-
SAS CENT.PHOTOV. DE SULAUZE (ex CP DE LASSICOURT 2)	5	100	5	- 17	-	- 1	-
SAS PARC EOLIEN DE NOVION-CORNY (Ex CP D'ASLONNE 2 - Ex CP DE COURLANS)	5	100	5	- 18	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN D'ESPIERS (ex CP DE FRESNAY L'EVEQUE)	5	100	5	- 17	-	- 133	-
SAS PARC EOLIEN DE CORNIOU (Ex. CP. DE VERGEZE)	5	100	5	- 11	-	- 4	-
SAS FIEF DU MOULIN (ex CP DE SEYSSES)	5	100	-	- 16	-	- 11	-
SAS EOLIENNES DE LA BONNELLE (Ex CP DE NABIAS 1)	5	100	-	- 15	-	- 3	-
SAS EOLIENNES DU RECH (Ex CP DE NABIAS 2)	5	100	5	- 15	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE GARIBALDI (Ex PE D'ISSEL ET LABECEDE-LAURAGEAIS - Ex CP DE GABARDAN 8)	5	100	5	- 78	-	- 12	-
SAS PARC EOLIEN DE CORNEILLA (ex CP DE VAILHAUQUES)	5	100	5	- 13	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DU CHAMP GOURLEAU (Ex CP DE CHAILLAC)	5	100	5	- 9	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE MONTCHEVRIER (ex CP DE GIVET)	5	100	5	- 16	-	- 3	-
SAS EOLIEN D'ARZENC DE RANDON (Ex. CP. DE BARRAIZE)	5	100	-	- 14	-	- 3	-
SAS PARC EOLIEN DE SAGNE PLONNE	37	100	37	- 1	-	- 4	-