



AE4.2 : CAPACITES TECHNIQUES ET FINANCIERES

CE RENFR 610 (SASU)

PROJET ÉOLIEN

Parc éolien Bois de l'Epôt

Communes d'**Epineuil-le-Fleuriel et Saint-Vitte**

Département du **Cher**

Région **CENTRE VAL DE LOIRE**

Adresse du projet :

Bois de l'Epôt

18360 EPINEUIL-LE-FLEURIEL



©AEPE Gingko

CE RENFR 610

SIÈGE SOCIAL

74 Rue Lieutenant de Montcabrier

ZAC de Mazeran

34500 BEZIERS

Mail : contact.renouvelables@totalenergies.com

SARL au capital de 1 000 €

RCS Béziers 919 126 714



Opérateur

74 Rue Lieutenant de Montcabrier

34500 BEZIERS

Tél : 04 67 32 63 30

Mail : contact.renouvelables@totalenergies.com

TABLE DES MATIERES

I. CAPACITES FINANCIERES.....	4
I.1. FINANCEMENT DU PROJET.....	4
I.2. PLAN D'AFFAIRE PREVISIONNEL.....	4
I.3. ASSURANCES.....	5
II. CAPACITES TECHNIQUES.....	6
II.1. CAPACITE A PILOTER LES INSTALLATIONS ET ORGANISATION.....	6
II.1.1. Identification des sites.....	6
II.1.2. Conception & développement.....	7
II.1.3. Investissement & financement.....	7
II.1.4. Construction.....	7
II.1.5. Exploitation & Maintenance.....	8
II.1.6. Démantèlement & Repowering.....	9
II.2. LES AGENCES DE TOTALÉNERGIES RENOUVELABLES FRANCE.....	10
II.3. LES REFERENCES.....	10
ANNEXE 1 : BILANS FINANCIERS DE TOTALÉNERGIES RENOUVELABLES FRANCE POUR LES ANNEES 2019, 2020 ET 2021.....	11
ANNEXE 2 : PLAN D'AFFAIRE PREVISIONNEL DU PROJET.....	24
ANNEXE 3 : CENTRALES EOLIENNES EXPLOITEES PAR TOTALÉNERGIES RENOUVELABLES FRANCE.....	26

I. CAPACITES FINANCIERES

I.1. FINANCEMENT DU PROJET

La particularité des installations de production d'électricité d'origine éolienne réside dans le fait que la totalité de l'investissement est réalisée avant la mise en service du parc éolien (construction du parc), les charges d'exploitation étant comparativement très faibles.

Dans le cas du parc éolien Bois de l'Epôt, l'investissement initial est estimé à environ 17,9 millions d'euros (tandis que les charges d'exploitation sont d'environ 403 k€ par an).

Le projet sera financé de la manière suivante :

- Apport en capital de la Société CR RENFR 610 à hauteur de 30 % des besoins de financement du projet ;
- Emprunt bancaire à hauteur de 70 % ;

Le développement d'un projet éolien et l'obtention d'une Autorisation Environnementale sont des étapes préalables au montage financier. La simulation de rentabilité est nécessaire avant dépôt de la demande d'Autorisation Environnementale mais l'obtention de l'arrêté préfectoral permettra d'enrichir le dossier d'emprunt bancaire.

Les modalités de d'emprunt bancaire seront définies ultérieurement à l'obtention de l'Autorisation Environnementale.

La capacité de réaliser l'investissement initial est, à elle seule, une preuve importante de la capacité financière nécessaire à l'exploitation du parc éolien (la banque acceptant de financer 70% des coûts de construction uniquement avec la garantie d'une rentabilité suffisante), mais elle reste néanmoins subordonnée à l'obtention des autorisations administratives, dont l'autorisation environnementale.

Indirectement détenue par ses actionnaires historiques : Lucia Holding, BPI, ARKEA, DEMETER, SORIDEC et UI Gestion, Quadran est devenu le 31 octobre 2017, une filiale à 100% de Direct Energie et depuis septembre 2018 une filiale de TOTAL. En 2021, Total change de nom et Total QUADRAN devient TotalEnergies Renouvelables France. Le chiffre d'affaires de TotalEnergies équivaut à environ 209 milliards d'euros.

TotalEnergies bénéficie de la confiance d'organismes bancaires reconnus : Société Générale, Crédit Agricole, Natixis, BPI, Crédit Coopératif, Crédit Mutuel, CIC, Caisse d'Épargne, Caisse des Dépôts, avec lesquels elle travaille régulièrement depuis la création des entités qui le constituent.

Les bilans financiers de TotalEnergies¹ des années 2019, 2020 et 2021 sont présentés en annexe 1.

I.2. PLAN D'AFFAIRE PREVISIONNEL

Depuis 2017, le tarif d'achat de l'énergie éolienne a évolué. En effet, l'arrêté du 6 mai 2017 a introduit le régime des appels d'offres pour les projets éoliens terrestres, en y faisant coexister un système de guichet ouvert dérogeant du droit commun.

S'agissant des appels d'offres, le cahier des charges prévoit que sont éligibles les Installations non éligibles à un contrat d'achat pris en application d'un arrêté mentionné à l'article R. 314-12 du code de l'énergie. Sont également éligibles les installations disposant, au titre de l'arrêté du 13 décembre 2016 fixant les conditions du complément de rémunération de l'électricité produite par les installations de

¹ Anciennement Total Quadran

production d'électricité utilisant l'énergie mécanique du vent, d'une demande de contrat de complément de rémunération déclarée complète par EDF ou d'un contrat de complément de rémunération signé par anticipation et n'ayant pas encore pris effet.

Le guichet ouvert est quant à lui désormais réservé aux installations situées dans des zones particulièrement exposées au risque cyclonique et disposant d'un dispositif de prévision et de lissage de la production selon les dispositions de l'article D.314-15 du Code de l'énergie.

Le parc éolien Bois de l'Epôt ne sera pas concerné par l'accession au guichet ouvert n'étant pas situé dans une zone particulièrement exposée au risque cyclonique.

Un contrat de complément de rémunération sera conclu, quel que soit le régime en appel d'offres ou en guichet ouvert, pour une durée de 20 ans.

Le parc éolien Bois de l'Epôt pourra prétendre à un tarif d'environ 80 €/MWh en candidatant à un appel d'offre, une fois l'autorisation environnementale délivrée.

La production annuelle du parc éolien est estimée à 19 872 MWh (pertes liées aux bridages incluses).

Dans ces conditions, le chiffre d'affaires annuel, correspondant à la vente d'électricité produite par le parc éolien Bois de l'Epôt peut être estimé à environ 1 589 000 € (base de 12 mois) pour la première année d'exploitation complète en 2028.

Le plan d'affaire [prévisionnel](#) du projet éolien Bois de l'Epôt est présenté en Annexe 2. Il démontre la capacité de la Société CE RENFR 610 à générer du bénéfice et donc à assumer l'ensemble des obligations susceptibles de découler de son fonctionnement.

I.3. ASSURANCES

La Société CE RENFR 610 souscrira, dans le cadre du parc éolien Bois de l'Epôt, un contrat d'assurance garantissant la responsabilité civile (RC) qu'il peut encourir dans le cadre de son activité en cas de dommages causés aux tiers résultant d'atteintes à l'environnement de nature accidentelle ou graduelle. Les garanties seront accordées pour l'ensemble des dommages corporels, matériels et immatériels confondus et couvriront à la fois la phase de construction et la phase d'exploitation.

L'assurance prend effet dès l'acquisition des terrains et prend fin le jour de la réception-livraison des ouvrages pour ce qui est de l'assurance RC Maître d'ouvrage. Concernant l'assurance RC en tant qu'exploitant, elle prend effet dès réception définitive de l'installation d'éoliennes ou au plus tôt dès la mise en service du contrat de production et de vente de l'énergie auprès du gestionnaire de réseaux (ENEDIS).

II. CAPACITES TECHNIQUES

II.1. CAPACITE A PILOTER LES INSTALLATIONS ET ORGANISATION

L'industrie éolienne est un marché particulièrement consolidé. La maintenance est, dans la quasi-totalité des cas, assurée par les constructeurs dans le cadre de contrats de maintenance qui garantissent un niveau de disponibilités des machines à l'exploitant. Si la technologie des turbines est relativement complexe, elle est maîtrisée par les constructeurs qui assurent la maintenance de leurs machines pendant la phase d'exploitation du parc.

Dans le cadre du parc éolien Bois de l'Epôt, la Société CE RENFR 610 aura notamment en charge :

- La recherche des financements du parc éolien ;
- La réalisation et le suivi du chantier du parc éolien ;
- L'exploitation technique du parc éolien ;

Pour mener à bien ses opérations, la Société CE RENFR 610 s'appuiera sur les compétences de la société TotalEnergies Renouvelables France, avec la plus grande efficacité. TotalEnergies dispose de toutes les compétences pour conduire une opération globale sur les aspects techniques et financiers en s'appuyant sur des compétences d'aménagement, d'études et de conduite de projet, d'installation et de réalisation des chantiers, puis de gestion de la production.

Les équipes pluridisciplinaires sont constituées principalement d'ingénieurs d'études, de projets et de construction, qui travaillent au développement des futures centrales électriques. Elles maîtrisent toutes les facettes de la gestion des projets, de l'identification des sites jusqu'à la construction des projets et à leur production électrique dans le réseau (ENEDIS ou régie locale). Elles assurent également la maintenance et l'exploitation des centrales.



Figure 1 : Compétences de la société TotalEnergies Renouvelables France

II.1.1. IDENTIFICATION DES SITES

Première étape de l'implantation d'un parc éolien, l'identification de site prend en compte l'impact environnemental, les possibilités de raccordements électriques (proximité, puissance disponible, etc.), la disponibilité foncière, les servitudes publiques et les critères de faisabilité, l'implantation sur les terrains pressentis, etc.

Au-delà de ces aspects techniques, TotalEnergies Renouvelables France assure également la concertation avec les différentes parties prenantes : élus locaux, riverains, associations.

II.1.2. CONCEPTION & DEVELOPPEMENT

Suivant les sites d'implantation, des études (études d'impacts environnementales et paysagères, acoustiques, gisement, raccordement, etc.) sont réalisées afin d'évaluer le potentiel de production des futurs projets et d'analyser la production des centrales en exploitation. Le bureau d'études technique intégré aux équipes de TotalEnergies Renouvelables France dimensionne également la centrale qui sera implantée (validation du gisement et du productible, avant-projet sommaire, implantation ou calepinage, dimensionnement électrique : onduleurs, postes, etc.). Les études environnementales sont quant à elles confiées à des experts externes avec lesquels TotalEnergies Renouvelables France est en relation durant toute la phase de développement.

Le développement du projet se fait également en étroite concertation avec les élus locaux, les propriétaires fonciers et les habitants, dans un souci d'aménagement durable du territoire concerné. Dans la mesure où toutes les conditions sont réunies, les dossiers de demande d'autorisation sont constitués et déposés pour instruction par les services de l'Etat.

II.1.3. INVESTISSEMENT & FINANCEMENT

La réalisation des projets est intrinsèquement liée à la capacité à les financer. TotalEnergies Renouvelables France a structuré un pôle dédié à la recherche de financement et à l'investissement. Ce service entretient des relations privilégiées avec les partenaires bancaires régionaux, nationaux et internationaux.

II.1.4. CONSTRUCTION

TotalEnergies Renouvelables France se place en position de maître d'œuvre. Les équipes possèdent toutes les compétences et connaissances pour assurer la supervision de la construction de la centrale électrique jusqu'à sa mise en service.

Dans la mesure des compétences disponibles, les travaux sont confiés de façon privilégiée à des entreprises locales (génie civil, fondations, structures, réseaux électriques, pose et câblages, etc.).

Un chantier de parc éolien nécessite l'implication d'une soixantaine de personnes de compétences et de secteurs d'activité divers qui se succéderont pendant toute la durée de la construction. L'équipe dédiée de TotalEnergies Renouvelables France sera plus particulièrement en charge de :

- La coordination du chantier : planification, sélection des sous-traitants, respect du budget et de la coordination de l'ensemble des acteurs impliqués ;
- La supervision des infrastructures : assurance du bon déroulement de la 1^{ère} phase du chantier, à savoir le terrassement, le génie civil et le câblage électrique ;
- La supervision du montage : assurance du bon déroulement de la 2^{ème} phase du chantier, à savoir l'arrivée des différentes pièces par convois exceptionnels, leur déchargement et pour finir leur montage ;
- La supervision du raccordement électrique : fonctionnement du poste de livraison (point d'injection de l'électricité produite par le parc sur le réseau) mais également des connexions permettant le contrôle à distance des éoliennes.

II.1.5. EXPLOITATION & MAINTENANCE

Une fois la centrale électrique mise en service, les équipes d'exploitation de TotalEnergies Renouvelables France assurent la supervision technique, la gestion administrative et opérationnelle. Les équipes se composent d'ingénieurs et de techniciens habilités pour la réparation des installations électriques et les travaux en environnement difficile, spécialisés en électricité et en automatisme.

Les équipes suivent la production de chaque centrale grâce aux systèmes de télésurveillance en temps réel et réalisent une prise en charge immédiate des défauts. En effet, les équipes sont prêtes à intervenir dans le cadre d'un système d'astreintes et avec l'outillage et les équipements techniques adaptés. Elles prennent aussi en charge la sécurité des biens et des personnes lors des alertes des systèmes anti-intrusion ou de vidéosurveillance.

Dans le cadre de l'exploitation technique du parc éolien de Bois de l'Epôt, TotalEnergies Renouvelables France contrôlera les éoliennes de ce parc, grâce au SCADA, ainsi que l'infrastructure comprenant les chemins d'accès internes au parc éolien, le câblage interne du parc, le point de raccordement au réseau, les câbles téléphoniques internes au parc et tout droit foncier correspondant.

Dans un délai raisonnable, après avoir été averti d'une défaillance ou erreur opérationnelle d'une éolienne ou bien de l'infrastructure, TotalEnergies Renouvelables France prendra les mesures nécessaires pour y remédier. Elle pourra mandater un tiers approprié pour réaliser de tels travaux et superviser la bonne réalisation de ces opérations.

De manière générale, TotalEnergies Renouvelables France sera responsable de l'ensemble des tâches clés de l'exploitation du parc, à savoir :

- Accomplir toutes les obligations en conformité avec les contrats de raccordement au réseau et/ou d'injection avec l'opérateur du réseau ;
- Adapter la tension jusqu'à 20 kV en accord avec les attentes de l'opérateur du réseau ;
- Gérer les relations avec les propriétaires fonciers des parcelles sur lesquelles le parc éolien est construit ;
- Organiser les démarches pour l'évacuation des déchets du parc éolien ;
- Faire procéder à l'inspection dans les délais réglementaires déterminés par les personnes qualifiées des extincteurs, équipements de lavage, de sûreté et de santé ainsi que tout ascenseur situé dans l'éolienne ;
- Prendre toutes les mesures nécessaires pour assurer la conformité de ses obligations statutaires afin d'assurer la sécurité du parc éolien ;
- Fournir l'assistance nécessaire et raisonnable pour procéder aux réclamations d'assurance ;
- Relever le compteur de chaque éolienne régulièrement et contrôler la fiabilité du relevé de compte de l'opérateur du réseau sur la base de ces données.

TotalEnergies Renouvelables France travaillera également en étroite collaboration avec le constructeur des éoliennes qui aura en charge la maintenance technique et préventive. Plus précisément, conformément aux conditions prévues dans le contrat de maintenance, le constructeur contrôlera les éoliennes à des intervalles de maintenance réguliers en accord avec les normes DIN 31051 et DIN 31052, ou bien avec tout autre norme DIN standard, pour identifier tout écart entre le fonctionnement réel et attendu des éoliennes, et permettre de proposer et respectivement initier les mesures nécessaires au retour au fonctionnement normal des éoliennes. Les prestations comprendront en particulier :

- La maintenance relative au SCADA ;
- La vérification de tous les composants, y compris de la tour tubulaire ;

- La vérification des moments de torsion des boulons et, si nécessaire, le resserrage des boulons ;
- La vérification des niveaux d'huile ;
- Le prélèvement d'échantillons d'huile ainsi que l'analyse de l'huile ;
- Les vidanges nécessaires, incluant l'huile ;
- Les opérations de lubrification / de graissage nécessaires ;
- La vérification nécessaire et le réglage des freins ;
- La vérification de tous les systèmes de sécurité des éoliennes, y compris le système de protection contre la foudre, le cas échéant, et la prise de terre ;
- L'évaluation des données du SCADA.

II.1.6. DEMANTELEMENT & REPOWERING

Les parcs éoliens de première génération arrivent actuellement en fin de vie. La démarche de repowering consiste à démanteler la centrale éolienne en vue d'une reconfiguration optimale du site.

Cette approche de modernisation existe aussi en hydroélectricité dont les équipements ont pour certains plus d'un siècle de fonctionnement. Les sites solaires et biogaz, plus récents, ne rentreront dans cette démarche que dans quelques années.

Le démontage se fait dans le respect des règles afin de limiter l'impact environnemental. Certains composants sont gardés pour une utilisation ultérieure. La nouvelle installation bénéficie des infrastructures existantes (accès, poste de livraison, raccordement, etc.).

TotalEnergies Renouvelables France assure le démantèlement ou le repowering de ses centrales qui arrivent en fin de vie.

II.2. LES AGENCES DE TOTALENERGIES RENOUVELABLES FRANCE

TotalEnergies Renouvelable France dispose de 17 agences réparties sur le territoire, qui lui permettent d'être au plus proche de ses 362 sites de production et plus (août 2020) et de ses zones de développement. TotalEnergies compte plus de **360 salariés** répartis dans ses agences et filiales en **France métropolitaine et Outre-Mer**.

Cette **proximité** assure une très grande **qualité de la concertation** en amont de la construction des équipements et une forte **réactivité** lors de l'exploitation des centrales.



Figure 2 : Zones de développement TotalEnergies Renouvelables France

II.3. LES REFERENCES

En août 2020, TotalEnergies Renouvelables France exploite 309 centrales, totalisant environ 1 000 MW et produisant près de 1 993 GWh/an, ce qui représente l'équivalent de la consommation annuelle de 1 048 000 personnes et une économie d'environ 655 000 tonnes de CO₂ rejeté par an².

La liste complète des installations exploitées par TotalEnergies Renouvelables France est présentée en annexe 3.

² Source : ADEME – CEREN/REMODECE – 2008, 2700 kWh/ménage soit 1174 kWh/habitant hors chauffage et eau chaude. Source : IEA – 2013, moyenne européenne 2011 de 334 g de CO₂ par kWh produit.

ANNEXE 1 : BILANS FINANCIERS DE TOTALÉNERGIES RENOUVELABLES FRANCE POUR LES ANNEES 2019, 2020 ET 2021

1

BILAN - ACTIF

DGFIP N° 2050 2020

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

Désignation de l'entreprise : TOTAL QUADRAN		Durée de l'exercice exprimée en nombre de mois* 12					
Adresse de l'entreprise 0074 RUE LIEUTENANT DE MONTCABRIER 34500 BEZIERS		Durée de l'exercice précédent* 12					
Numéro SIRET* 4 3 4 8 3 6 2 7 6 0 0 2 5 4			Néant <input type="checkbox"/> *				
Exercice N clos le, 31/12/2019							
		Brut 1	Amortissements, provisions 2	Net 3			
Capital souscrit non appelé (I)		AA					
ACTIF IMMOBILISE*	IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	Frais d'établissement *	AB	AC			
		Frais de développement *	CX	CQ			
		Concessions, brevets et droits similaires	AF	605 683	AG	449 476	156 207
		Fonds commercial (1)	AH	745 529	AI	65 000	680 529
		Autres immobilisations incorporelles	AJ		AK		
		Avances et acomptes sur immobilisations incorporelles	AL		AM		
	IMMOBILISATIONS CORPORELLES	Terrains	AN		AO		
		Constructions	AP	106 435	AQ	32 955	73 480
		Installations techniques, matériel et outillage industriels	AR	458 342	AS	243 799	214 543
		Autres immobilisations corporelles	AT	1 326 702	AU	757 368	569 334
		Immobilisations en cours	AV	137 193	AW		137 193
		Avances et acomptes	AX		AY		
	IMMOBILISATIONS FINANCIERES (2)	Participations évaluées selon la méthode de mise en équivalence	CS		CT		
		Autres participations	CU	56 550 776	CV	14 672 122	41 878 654
		Créances rattachées à des participations	BB	256 030 254	BC	7 765 366	248 264 887
		Autres titres immobilisés	BD		BE		
		Prêts	BF	4 374 535	BG		4 374 535
		Autres immobilisations financières*	BH	75 624	BI		75 624
TOTAL (II)		BJ	320 411 073	BK	23 986 087	296 424 986	
ACTIF CIRCULANT	STOCKS *	Matières premières, approvisionnements	BL		BM		
		En cours de production de biens	BN	28 115 767	BO		28 115 767
		En cours de production de services	BP		BQ		
		Produits intermédiaires et finis	BR		BS		
		Marchandises	BT	350 087	BU	89 989	260 099
	CREANCES	Avances et acomptes versés sur commandes	BV	594 382	BW		594 382
		Clients et comptes rattachés (3)*	BX	9 314 580	BY	273 279	9 041 301
		Autres créances (3)	BZ	1 557 740	CA		1 557 740
	DIVERS	Capital souscrit et appelé, non versé	CB		CC		
		Valeurs mobilières de placement (dont actions propres :	CD		CE		
	Disponibilités	CF	654 624	CG		654 624	
Comptes de régularisation	Charges constatées d'avance (3)*	CH	192 956	CI		192 956	
	TOTAL (III)	CJ	40 780 136	CK	363 267	40 416 869	
	Frais d'émission d'emprunt à étaler (IV)	CW					
	Primes de remboursement des obligations (V)	CM					
	Ecarts de conversion actif* (VI)	CN					
	TOTAL GÉNÉRAL (I à VI)	CO	361 191 209	IA	24 349 354	336 841 855	
Renvois : (1) Dont droit au bail :		(2) Part à moins d'un an des immobilisations financières nettes :		CP	(3) Part à plus d'un an		
Clause de réserve de propriété :*	Immobilisations :	Stocks :		Créances :			

Cegid Group

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032

2

BILAN - PASSIF avant répartition

DGFIP N° 2051 2020

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

Désignation de l'entreprise TOTAL QUADRAN		Néant <input type="checkbox"/>
		Exercice N
CAPITAUX PROPRES	Capital social ou individuel (1)* (Dont versé : 8 624 664)	DA 8 624 664
	Primes d'émission, de fusion, d'apport, ...	DB 11 751 624
	Ecarts de réévaluation (2)* (dont écart d'équivalence EK)	DC
	Réserve légale (3)	DD 826 077
	Réserves statutaires ou contractuelles	DE
	Réserves réglementées (3)* (Dont réserve spéciale des provisions pour fluctuation des cours BI)	DF 121 080
	Autres réserves (Dont réserve relative à l'achat d'oeuvres originales d'artistes vivants* EJ)	DG
	Report à nouveau	DH 65 909 095
	RÉSULTAT DE L'EXERCICE (bénéfice ou perte)	DI 8 573 575
	Subventions d'investissement	DJ
	Provisions réglementées *	DK 75 860
TOTAL (I)	DL 95 881 975	
Autres fonds propres	Produit des émissions de titres participatifs	DNI
	Avances conditionnées	DN
	TOTAL (II)	DO
Provisions pour risques et charges	Provisions pour risques	DP
	Provisions pour charges	DQ
	TOTAL (III)	DR
DETTES (4)	Emprunts obligataires convertibles	DS
	Autres emprunts obligataires	DT
	Emprunts et dettes auprès des établissements de crédit (5)	DU 4 255 252
	Emprunts et dettes financières divers (Dont emprunts participatifs EI)	DV 217 350 037
	Avances et acomptes reçus sur commandes en cours	DW
	Dettes fournisseurs et comptes rattachés	DX 5 730 297
	Dettes fiscales et sociales	DY 5 122 908
	Dettes sur immobilisations et comptes rattachés	DZ 209 951
Compte régul.	Autres dettes	EA 2 512 794
	Produits constatés d'avance (4)	EB 5 778 641
TOTAL (IV)	EC 240 959 880	
Ecarts de conversion passif*	(V) ED	
TOTAL GÉNÉRAL (I à V)	EE 336 841 855	
RENVOS	(1) Écart de réévaluation incorporé au capital	IB
	(2) Dont { Réserve spéciale de réévaluation (1959) Écart de réévaluation libre Réserve de réévaluation (1976)	IC
		ID
		IE
	(3) Dont réserve spéciale des plus-values à long terme *	EF
(4) Dettes et produits constatés d'avance à moins d'un an	EG 20 712 937	
(5) Dont concours bancaires courants, et soldes créditeurs de banques et CCP	EH	

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032

3 COMPTE DE RÉSULTAT DE L'EXERCICE (En liste)

DGFiP N° 2052 2020

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

Désignation de l'entreprise : TOTAL QUADRAN		Exercice N			Néant <input type="checkbox"/> *		
		France	Exportations et livraisons intracommunautaires	Total			
PRODUITS D'EXPLOITATION	Ventes de marchandises*	FA	FB	FC			
	Production vendue { biens * services *	FD	FE	FF			
		FG	12 535 769	FH	25 320 764	FI	37 856 533
	Chiffres d'affaires nets *	FJ	12 535 769	FK	25 320 764	FL	37 856 533
	Production stockée*			FM	2 057 576		
	Production immobilisée*			FN			
	Subventions d'exploitation			FO	28 333		
	Reprises sur amortissements et provisions, transferts de charges* (9)			FP	1 231 142		
	Autres produits (1) (11)			FQ	71 511		
	Total des produits d'exploitation (2) (I)				FR	41 245 094	
CHARGES D'EXPLOITATION	Achats de marchandises (y compris droits de douane)*			FS	296 577		
	Variation de stock (marchandises)*			FT	3 813		
	Achats de matières premières et autres approvisionnements (y compris droits de douane)*			FU			
	Variation de stock (matières premières et approvisionnements)*			FV			
	Autres achats et charges externes (3) (6 bis)*			FW	15 967 280		
	Impôts, taxes et versements assimilés*			FX	691 361		
	Salaires et traitements*			FY	10 842 310		
	Charges sociales (10)			FZ	4 600 978		
	DOTATIONS D'EXPLOITATION	Sur immobilisations { - dotations aux amortissements* - dotations aux provisions*		GA	380 462		
				GB			
		Sur actif circulant : dotations aux provisions*		GC	-9 916		
	Pour risques et charges : dotations aux provisions		GD				
	Autres charges (12)		GE	29 955			
Total des charges d'exploitation (4) (II)				GF	32 802 820		
1 - RÉSULTAT D'EXPLOITATION (I - II)				GG	8 442 274		
opérations en commun	Bénéfice attribué ou perte transférée*		(III)	GH			
	Perte supportée ou bénéfice transféré*		(IV)	GI			
PRODUITS FINANCIERS	Produits financiers de participations (5)			GJ	4 099 383		
	Produits des autres valeurs mobilières et créances de l'actif immobilisé (5)			GK			
	Autres intérêts et produits assimilés (5)			GL	1 503		
	Reprises sur provisions et transferts de charges			GM	8 329 878		
	Différences positives de change			GN	35 963		
	Produits nets sur cessions de valeurs mobilières de placement			GO			
Total des produits financiers (V)				GP	12 466 727		
CHARGES FINANCIERES	Dotations financières aux amortissements et provisions*			GQ	2 036 499		
	Intérêts et charges assimilées (6)			GR	632 965		
	Différences négatives de change			GS	974		
	Charges nettes sur cessions de valeurs mobilières de placement			GT			
Total des charges financières (VI)				GU	2 670 439		
2 - RÉSULTAT FINANCIER (V - VI)				GV	9 796 288		
3 - RÉSULTAT COURANT AVANT IMPÔTS (I - II + III - IV + V - VI)				GW	18 238 562		

(RENVOIS : voir tableau n° 2053) * Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032.

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

4

COMPTE DE RÉSULTAT DE L'EXERCICE (suite)

DGFIP N° 2053 2020

Désignation de l'entreprise <u>TOTAL QUADRAN</u>		Néant <input type="checkbox"/> *		
		Exercice N		
PRODUITS EXCEPTIONNELS	Produits exceptionnels sur opérations de gestion	HA	41 877	
	Produits exceptionnels sur opérations en capital *	HB	15 890 521	
	Reprises sur provisions et transferts de charges	HC		
	Total des produits exceptionnels (7) (VII)	HD	15 932 398	
CHARGES EXCEPTIONNELLES	Charges exceptionnelles sur opérations de gestion (6 bis)	HE	-111 456	
	Charges exceptionnelles sur opérations en capital *	HF	21 535 981	
	Dotations exceptionnelles aux amortissements et provisions (6 ter)	HG	18 044	
	Total des charges exceptionnelles (7) (VIII)	HH	21 442 570	
4 - RÉSULTAT EXCEPTIONNEL (VII - VIII)		HI	-5 510 171	
Participation des salariés aux résultats de l'entreprise	(IX)	HJ	478 916	
Impôts sur les bénéfices *	(X)	HK	3 675 900	
TOTAL DES PRODUITS (I + III + V + VII)		HL	69 644 220	
TOTAL DES CHARGES (II + IV + VI + VIII + IX + X)		HM	61 070 645	
5 - BÉNÉFICE OU PERTE (Total des produits - total des charges)		HN	8 573 575	
RENVIS	(1) Dont produits nets partiels sur opérations à long terme	HO		
	(2) Dont	produits de locations immobilières	HY	
		produits d'exploitation afférents à des exercices antérieurs (à détailler au (8) ci-dessous)	IG	
	(3) Dont	- Crédit-bail mobilier *	HP	
		- Crédit-bail immobilier	HQ	390 012
	(4) Dont charges d'exploitation afférentes à des exercices antérieurs (à détailler au (8) ci-dessous)	IH		
	(5) Dont produits concernant les entreprises liées	IJ		
	(6) Dont intérêts concernant les entreprises liées	IK		
	(6bis) Dont dons faits aux organismes d'intérêt général (art.238 bis du C.G.I.)	HX		
	(6ter) Dont amortissements des souscriptions dans des PME innovantes (art. 217 octies)		RC	
		Dont amortissements exceptionnel de 25% des constructions nouvelles (art. 39 quinquies D)	RD	
	(9) Dont transferts de charges	AI	1 231 142	
	(10) Dont cotisations personnelles de l'exploitant (13)	A2		
(Dont montant des cotisations sociales obligatoires hors CSG-CRDS) A5				
(11) Dont redevances pour concessions de brevets, de licences (produits)	A3			
(12) Dont redevances pour concessions de brevets, de licences (charges)	A4			
(13) Dont primes et cotisations complémentaires personnelles :	facultatives A6	obligatoires A9		
	Dont cotisations facultatives Madelin A7	Dont cotisations facultatives aux nouveaux plans d'épargne retraite A8		
(7) joindre en annexe : Détail des produits et charges exceptionnels (Si le nombre de lignes est insuffisant, reproduire le cadre (7) et le	Exercice N			
	Charges exceptionnelles	Produits exceptionnels		
VCEAC - Immobilisations corporelles	66 054			
Titres participation - Long terme	291 571			
Titres de participation IG - Long terme	1 476 367			
Titres de participation IG - Long terme report imposition	4 725 639			
VCEA - Comptes courants IG	14 979 031			
(8) Détail des produits et charges sur exercices antérieurs :	Exercice N			
	Charges antérieures	Produits antérieurs		

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032.

1

BILAN - ACTIF

DGFIP N° 2050 2021

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

Désignation de l'entreprise : TOTAL QUADRAN		Durée de l'exercice exprimée en nombre de mois* 12					
Adresse de l'entreprise 0074 RUE LIEUTENANT DE MONTCABRIER 34500 BEZIERS		Durée de l'exercice précédent* 12					
Numéro SIRET* 4 3 4 8 3 6 2 7 6 0 0 2 5 4			Néant <input type="checkbox"/> *				
			Exercice N clos le, 31/12/2020				
		Brut 1	Amortissements, provisions 2	Net 3			
Capital souscrit non appelé (I)		AA					
ACTIF IMMOBILISÉ*	IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	Frais d'établissement *	AB	AC			
		Frais de développement *	CX	CQ			
		Concessions, brevets et droits similaires	AF	817 186	AG	606 517	210 669
		Fonds commercial (1)	AH	745 529	AI	65 000	680 529
		Autres immobilisations incorporelles	AJ		AK		
		Avances et acomptes sur immobilisations incorporelles	AL		AM		
	IMMOBILISATIONS CORPORELLES	Terrains	AN		AO		
		Constructions	AP	106 435	AQ	42 249	64 186
		Installations techniques, matériel et outillage industriels	AR	637 703	AS	351 497	286 206
		Autres immobilisations corporelles	AT	2 240 350	AU	1 100 176	1 140 174
		Immobilisations en cours	AV	791 143	AW		791 143
		Avances et acomptes	AX		AY		
	IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES (2)	Participations évaluées selon la méthode de mise en équivalence	CS		CT		
		Autres participations	CU	126 173 467	CV	13 191 048	112 982 419
Créances rattachées à des participations		BB	226 489 954	BC	7 500 615	218 989 338	
Autres titres immobilisés		BD		BE			
Prêts		BF	116 276	BG		116 276	
Autres immobilisations financières*		BH	163 870	BI		163 870	
TOTAL (II)		BJ	358 281 913	BK	22 857 102	335 424 811	
ACTIF CIRCULANT	STOCKS *	Matières premières, approvisionnements	BL		BM		
		En cours de production de biens	BN	40 675 317	BO		40 675 317
		En cours de production de services	BP		BQ		
		Produits intermédiaires et finis	BR		BS		
	Marchandises	BT	290 694	BU	82 219	208 475	
	Avances et acomptes versés sur commandes	BV	545 299	BW		545 299	
	CRÉANCES	Clients et comptes rattachés (3)*	BX	9 874 588	BY	868 945	9 005 643
		Autres créances (3)	BZ	13 961 455	CA		13 961 455
	DIVERS	Capital souscrit et appelé, non versé	CB		CC		
		Valeurs mobilières de placement (dont actions propres :	CD		CE		
Disponibilités		CF	1 833 389	CG		1 833 389	
Charges constatées d'avance (3)*		CH	276 814	CI		276 814	
TOTAL (III)		CJ	67 457 555	CK	951 164	66 506 392	
Comptes de régularisation	Frais d'émission d'emprunt à étaler (IV)	CW					
	Primes de remboursement des obligations (V)	CM					
	Ecarts de conversion acti ^m	CN					
	TOTAL GÉNÉRAL (I à VI)	CO	425 739 468	IA	23 808 266	401 931 202	
Renvois : (1) Dont droit au bail :		(2) Part à moins d'un an des immobilisations financières nettes :	CP	(3) Part à plus d'un an :	CR		
Clause de réserve de propriété : *	Immobilisations :	Stocks :		Créances :			

Cegid Group

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032

2

BILAN - PASSIF avant répartition

DGFIP N° 2051 2021

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

Désignation de l'entreprise		TOTAL QUADRAN		Néant <input type="checkbox"/>	
				Exercice N	
CAPITAUX PROPRES	Capital social ou individuel (1)* (Dont versé : 8 624 664)	DA	8 624 664		
	Primes d'émission, de fusion, d'apport, ...	DB	11 751 624		
	Ecart de réévaluation (2)* (dont écart d'équivalence EK)	DC			
	Réserve légale (3)	DD	862 466		
	Réserves statutaires ou contractuelles	DE			
	Réserves réglementées (3)* (Dont réserve spéciale des provisions pour fluctuation des cours BI)	DF	121 080		
	Autres réserves (Dont réserve relative à l'achat d'oeuvres originales d'artistes vivants* EJ)	DG			
	Report à nouveau	DH	38 714 013		
	RÉSULTAT DE L'EXERCICE (bénéfice ou perte)	DI	14 932 091		
	Subventions d'investissement	DJ			
Provisions réglementées *	DK	89 918			
	TOTAL (I)	DL	75 095 855		
Autres fonds propres	Produit des émissions de titres participatifs	DM			
	Avances conditionnées	DN			
	TOTAL (II)	DO			
Provisions pour risques et charges	Provisions pour risques	DP	1 061 093		
	Provisions pour charges	DQ	1 160 221		
	TOTAL (III)	DR	2 221 314		
DETTES (4)	Emprunts obligataires convertibles	DS			
	Autres emprunts obligataires	DT			
	Emprunts et dettes auprès des établissements de crédit (5)	DU	3 258 403		
	Emprunts et dettes financières divers (Dont emprunts participatifs EI)	DV	285 649 873		
	Avances et acomptes reçus sur commandes en cours	DW	539		
	Dettes fournisseurs et comptes rattachés	DX	13 901 783		
	Dettes fiscales et sociales	DY	8 115 218		
	Dettes sur immobilisations et comptes rattachés	DZ	89 977		
Autres dettes	EA	4 026 076			
Compte régul.	Produits constatés d'avance (4)	EB	9 572 163		
	TOTAL (IV)	EC	324 614 033		
	Ecart de conversion passif* (V)	ED			
	TOTAL GÉNÉRAL (I à V)	EE	401 931 202		
RENVIS	(1) Écart de réévaluation incorporé au capital	IB			
	(2) Dont {	Réserve spéciale de réévaluation (1959)	IC		
		Ecart de réévaluation libre	ID		
		Réserve de réévaluation (1976)	IE		
	(3) Dont réserve spéciale des plus-values à long terme *	EF			
(4) Dettes et produits constatés d'avance à moins d'un an	EG	39 458 651			
(5) Dont concours bancaires courants, et soldes créditeurs de banques et CCP	EH				

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032

3

COMPTE DE RÉSULTAT DE L'EXERCICE (En liste)

DGFIP N° 2052 2021

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

Désignation de l'entreprise : TOTAL QUADRAN		Exercice N			Néant <input type="checkbox"/> *
		France	Exportations et livraisons intracommunautaires	Total	
PRODUITS D'EXPLOITATION	Ventes de marchandises*	FA	FB	FC	
	Production vendue { biens * services *	FD	FE	FF	
		FG	FH	FI	20 977 605
	Chiffres d'affaires nets *	FJ	FK	FL	20 977 605
	Production stockée*			FM	12 559 550
	Production immobilisée*			FN	
	Subventions d'exploitation			FO	105
	Reprises sur amortissements et provisions, transferts de charges* (9)			FP	709 377
	Autres produits (1) (11)			FQ	75 326
	Total des produits d'exploitation (2) (I)				FR
CHARGES D'EXPLOITATION	Achats de marchandises (y compris droits de douane)*			FS	208 574
	Variation de stock (marchandises)*			FT	59 393
	Achats de matières premières et autres approvisionnements (y compris droits de douane)*			FU	
	Variation de stock (matières premières et approvisionnements)*			FV	
	Autres achats et charges externes (3) (6 bis)*			FW	25 866 093
	Impôts, taxes et versements assimilés*			FX	812 330
	Salaires et traitements*			FY	15 904 996
	Charges sociales (10)			FZ	8 005 764
	DOTATIONS D'EXPLOITATION	Sur immobilisations { - dotations aux amortissements* - dotations aux provisions*		GA	504 006
				GB	
		Sur actif circulant : dotations aux provisions*		GC	587 897
	Pour risques et charges : dotations aux provisions		GD	1 418 380	
	Autres charges (12)		GE	622 953	
Total des charges d'exploitation (4) (II)				GF	53 990 385
1 - RÉSULTAT D'EXPLOITATION (I - II)				GG	-19 668 423
opérations en commun	Bénéfice attribué ou perte transférée*		GH		
	Perte supportée ou bénéfice transféré*		GI		
PRODUITS FINANCIERS	Produits financiers de participations (5)		GJ	6 298 600	
	Produits des autres valeurs mobilières et créances de l'actif immobilisé (5)		GK		
	Autres intérêts et produits assimilés (5)		GL	22 029 416	
	Reprises sur provisions et transferts de charges		GM	1 412 540	
	Différences positives de change		GN	3 529	
	Produits nets sur cessions de valeurs mobilières de placement		GO		
Total des produits financiers (V)				GP	29 744 085
CHARGES FINANCIERES	Dotations financières aux amortissements et provisions*		GQ	5 127	
	Intérêts et charges assimilées (6)		GR	1 085 657	
	Différences négatives de change		GS	16 000	
	Charges nettes sur cessions de valeurs mobilières de placement		GT		
Total des charges financières (VI)				GU	1 106 784
2 - RÉSULTAT FINANCIER (V - VI)				GV	28 637 301
3 - RÉSULTAT COURANT AVANT IMPÔTS (I - II + III - IV + V - VI)				GW	8 968 878

(RENVois : voir tableau n° 2053) * Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032.

Cegid Group

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

4 COMPTE DE RÉSULTAT DE L'EXERCICE (suite)

DGFIP N° 2053 2021

Désignation de l'entreprise <u>TOTAL QUADRAN</u>		Néant <input type="checkbox"/> *	
		Exercice N	
PRODUITS EXCEPTIONNELS	Produits exceptionnels sur opérations de gestion	HA	
	Produits exceptionnels sur opérations en capital *	HB	66 457 793
	Reprises sur provisions et transferts de charges	HC	
	Total des produits exceptionnels (7) (VII)	HD	66 457 793
CHARGES EXCEPTIONNELLES	Charges exceptionnelles sur opérations de gestion (6 bis)	HE	-43 186
	Charges exceptionnelles sur opérations en capital *	HF	60 588 988
	Dotations exceptionnelles aux amortissements et provisions (6 ter)	HG	14 058
	Total des charges exceptionnelles (7) (VIII)	HH	60 559 860
4 - RÉSULTAT EXCEPTIONNEL (VII - VIII)		HI	5 897 933
Participation des salariés aux résultats de l'entreprise	(IX)	HJ	-90 331
Impôts sur les bénéfices *	(X)	HK	25 051
TOTAL DES PRODUITS (I + III + V + VII)		HL	130 523 840
TOTAL DES CHARGES (II + IV + VI + VIII + IX + X)		HM	115 591 749
5 - BÉNÉFICE OU PERTE (Total des produits - total des charges)		HN	14 932 091
RENNVOIS	(1) Dont produits nets partiels sur opérations à long terme	HO	
	(2) Dont { produits de locations immobilières	HY	
		{ produits d'exploitation afférents à des exercices antérieurs (à détailler au (8) ci-dessous)	IG
	(3) Dont { - Crédit-bail mobilier *	HP	
		{ - Crédit-bail immobilier	HQ
	(4) Dont charges d'exploitation afférentes à des exercices antérieurs (à détailler au (8) ci-dessous)	IH	
	(5) Dont produits concernant les entreprises liées	IJ	
	(6) Dont intérêts concernant les entreprises liées	IK	
	(6bis) Dont dons faits aux organismes d'intérêt général (art.238 bis du C.G.I.)	HX	
	(6ter) Dont amortissements des souscriptions dans des PME innovantes (art. 217 octies)	RC	
		Dont amortissements exceptionnel de 25% des constructions nouvelles (art. 39 quinquies D)	RD
	(9) Dont transferts de charges	A1	607 192
	(10) Dont cotisations personnelles de l'exploitant (13)	A2	
	(Dont montant des cotisations sociales obligatoires hors CSG-CRDS) A5		
	(11) Dont redevances pour concessions de brevets, de licences (produits)	A3	
	(12) Dont redevances pour concessions de brevets, de licences (charges)	A4	
(13) Dont primes et cotisations complémentaires personnelles :			
facultatives A6	obligatoires A9		
Dont cotisations facultatives Madelin A7	Dont cotisations facultatives aux nouveaux plans d'épargne retraite A8		
(7) joindre en annexe : Détail des produits et charges exceptionnels (Si le nombre de lignes est insuffisant, reproduire le cadre (7) et le	Exercice N		
	Charges exceptionnelles	Produits exceptionnels	
77520000 - PCEA - Immobilisations corporelles		16 500	
77560000 - Titres participation - Long terme		5 914 531	
77560009 - Titres participation IG - Long terme		2	
77560029 - Titres de participation IG - Long terme report impôt		3 057 684	
77580000 - PCEA - Comptes courants		15 579 209	
(8) Détail des produits et charges sur exercices antérieurs :	Exercice N		
	Charges antérieures	Produits antérieurs	

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032.

1

BILAN - ACTIF

DGFIP N° 2050 2022

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

Désignation de l'entreprise : <u>TotalEnergies Renouvelables France</u>		Durée de l'exercice exprimée en nombre de mois* <u>12</u>			
Adresse de l'entreprise <u>0074 RUE LIEUTENANT DE MONTCABRIER 34500 BEZIERS</u>		Durée de l'exercice précédent* <u>12</u>			
Numéro SIRET* <u>4 3 4 8 3 6 2 7 6 0 0 2 5 4</u>		Néant <input type="checkbox"/> *			
		Exercice N clos le, <u>31/12/2021</u>			
		Brut 1	Amortissements, provisions 2		
		Net 3			
Capital souscrit non appelé (I) AA					
ACTIF IMMOBILISE*	IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	Frais d'établissement * AB	AC		
		Frais de développement * CX	CQ		
		Concessions, brevets et droits similaires AF	AG	731 022	121 353
		Fonds commercial (1) AH	AI	65 000	680 529
		Autres immobilisations incorporelles AJ	AK		
		Avances et acomptes sur immobilisations incorporelles AL	AM		
	IMMOBILISATIONS CORPORELLES	Terrains AN	AO		
		Constructions AP	AQ	61 865	446 795
		Installations techniques, matériel et outillage industriels AR	AS	519 100	151 871
		Autres immobilisations corporelles AT	AU	1 573 003	1 757 616
		Immobilisations en cours AV	AW		1 563 952
		Avances et acomptes AX	AY		
	IMMOBILISATIONS FINANCIERES (2)	Participations évaluées selon la méthode de mise en équivalence CS	CT		
		Autres participations CU	CV	12 802 956	123 275 024
		Créances rattachées à des participations BB	BC	7 209 336	302 987 668
		Autres titres immobilisés BD	BE	500	500
		Prêts BF	BG	116 276	116 276
		Autres immobilisations financières* BH	BI	262 975	262 975
TOTAL (II) BJ		BK	22 962 282	431 364 560	
ACTIF CIRCULANT	STOCKS *	Matières premières, approvisionnements BL	BM		
		En cours de production de biens BN	BO	1 665 811	60 349 594
		En cours de production de services BP	BQ		
		Produits intermédiaires et finis BR	BS		
	CRÉANCES	Marchandises BT	BU	88 717	268 193
		Avances et acomptes versés sur commandes BV	BW	862 722	862 722
		Clients et comptes rattachés (3)* BX	BY	10 779	21 014 300
		Autres créances (3) BZ	CA	11 599 804	11 599 804
	DIVERS	Capital souscrit et appelé, non versé CB	CC		
		Valeurs mobilières de placement (dont actions propres) CD	CE		
	Disponibilités CF	CG	699 256	699 256	
Comptes de régularisation	Charges constatées d'avance (3)* CH	CI	198 022	198 022	
	TOTAL (III) CJ	CK	1 765 307	94 991 892	
	Frais d'émission d'emprunt à étaler (IV) CW				
	Primes de remboursement des obligations (V) CM				
	Ecart de conversion actif* (VI) CN				
	TOTAL GÉNÉRAL (I à VI) CO	IA	24 727 589	526 356 452	
Renvois : (1) Dont droit au bail :		(2) Part à moins d'un an des immobilisations financières nettes : CP	(3) Part à plus d'un an CR		
Clause de réserve de propriété :*		Immobilités :	Stocks :	Créances :	

Cegid Group

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032

2

BILAN - PASSIF avant répartition

DGFIP N° 2051 2022

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

Désignation de l'entreprise <u>TotalEnergies Renouvelables France</u>		Néant <input type="checkbox"/> *	
		Exercice N	
CAPITAUX PROPRES	Capital social ou individuel (1)* (Dont versé : _____ 8 624 664...)	DA	8 624 664
	Primes d'émission, de fusion, d'apport, ...	DB	11 751 624
	Ecart de réévaluation (2)* (dont écart d'équivalence <u>EK</u>)	DC	
	Réserve légale (3)	DD	862 466
	Réserves statutaires ou contractuelles	DE	
	Réserves réglementées (3)* (Dont réserve spéciale des provisions pour fluctuation des cours <u>BI</u>)	DF	121 080
	Autres réserves (Dont réserve relative à l'achat d'oeuvres originales d'artistes vivants* <u>EJ</u>)	DG	
	Report à nouveau	DH	18 646 103
	RÉSULTAT DE L'EXERCICE (bénéfice ou perte)	DI	37 528 664
	Subventions d'investissement	DJ	
	Provisions réglementées *	DK	73 444
	TOTAL (I)	DL	77 608 045
	Autres fonds propres	Produit des émissions de titres participatifs	DM
Avances conditionnées		DN	
TOTAL (II)		DO	
Provisions pour risques et charges	Provisions pour risques	DP	2 029 830
	Provisions pour charges	DQ	2 033 954
	TOTAL (III)	DR	4 063 785
DETTES (4)	Emprunts obligataires convertibles	DS	
	Autres emprunts obligataires	DT	
	Emprunts et dettes auprès des établissements de crédit (5)	DU	2 263 425
	Emprunts et dettes financières divers (Dont emprunts participatifs <u>EI</u>)	DV	392 869 485
	Avances et acomptes reçus sur commandes en cours	DW	
	Dettes fournisseurs et comptes rattachés	DX	14 202 923
	Dettes fiscales et sociales	DY	12 745 132
	Dettes sur immobilisations et comptes rattachés	DZ	
	Autres dettes	EA	2 606 050
	Compte régul.	EB	19 997 608
TOTAL (IV)	EC	444 684 622	
Ecart de conversion passif*	ED		
TOTAL GÉNÉRAL (I à V)	EE	526 356 452	
RENVois	(1) Écart de réévaluation incorporé au capital	IB	
	(2) Dont { Réserve spéciale de réévaluation (1959) Ecart de réévaluation libre Réserve de réévaluation (1976)	IC	
		ID	
		IE	
	(3) Dont réserve spéciale des plus-values à long terme *	EF	
(4) Dettes et produits constatés d'avance à moins d'un an	EG	50 942 582	
(5) Dont concours bancaires courants, et soldes créditeurs de banques et CCP	EH		

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032

3 COMPTE DE RÉSULTAT DE L'EXERCICE (En liste)

DGFIP N° 2052 2022

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

Désignation de l'entreprise : TotalEnergies Renouvelables France		Exercice N		Néant <input type="checkbox"/>	*		
		France	Exportations et livraisons intracommunautaires	Total			
PRODUITS D'EXPLOITATION	Ventes de marchandises*	FA	FB	FC			
	Production vendue { biens * services *	FD	FE	FF			
		FC	26 612 686	FH	2 012 478	FI	28 625 144
	Chiffres d'affaires nets *	FJ	26 612 686	FK	2 012 478	FL	28 625 144
	Production stockée*			FM	14 976 058		
	Production immobilisée*			FN			
	Subventions d'exploitation			FO	5 544		
	Reprises sur amortissements et provisions, transferts de charges* (9)			FP	3 011 380		
	Autres produits (1) (11)			FQ	1 913 628		
	Total des produits d'exploitation (2) (I)				FR	48 531 755	
CHARGES D'EXPLOITATION	Achats de marchandises (y compris droits de douane)*			FS	189 446		
	Variation de stock (marchandises)*			FT	-126 688		
	Achats de matières premières et autres approvisionnements (y compris droits de douane)*			FU			
	Variation de stock (matières premières et approvisionnements)*			FV			
	Autres achats et charges externes (3) (6 bis)*			FW	28 398 510		
	Impôts, taxes et versements assimilés*			FX	1 060 773		
	Salaires et traitements*			FY	21 687 775		
	Charges sociales (10)			FZ	12 306 882		
	DOTATIONS D'EXPLOITATION	Sur immobilisations { - dotations aux amortissements* - dotations aux provisions*			GA	696 872	
					GB	75 188	
		Sur actif circulant : dotations aux provisions*			GC	1 672 309	
	Autres charges (12)			GD	984 920		
	Total des charges d'exploitation (4) (II)				GE	1 003 344	
					GF	67 939 332	
1 - RÉSULTAT D'EXPLOITATION (I - II)				GG	-19 407 577		
opérations en commun	Bénéfice attribué ou perte transférée* (III)			GH			
	Perte supportée ou bénéfice transféré* (IV)			GI			
PRODUITS FINANCIERS	Produits financiers de participations (5)			GJ	9 880 880		
	Produits des autres valeurs mobilières et créances de l'actif immobilisé (5)			GK			
	Autres intérêts et produits assimilés (5)			GL	30 315 524		
	Reprises sur provisions et transferts de charges			GM	11 021 188		
	Différences positives de change			GN	4		
	Produits nets sur cessions de valeurs mobilières de placement			GO			
Total des produits financiers (V)				GP	51 217 586		
CHARGES FINANCIERES	Dotations financières aux amortissements et provisions*			GQ	10 345 656		
	Intérêts et charges assimilées (6)			GR	1 711 978		
	Différences négatives de change			GS	2 215		
	Charges nettes sur cessions de valeurs mobilières de placement			GT			
Total des charges financières (VI)				GU	12 059 849		
2 - RÉSULTAT FINANCIER (V - VI)				GV	39 157 737		
3 - RÉSULTAT COURANT AVANT IMPÔTS (I - II + III - IV + V - VI)				GW	19 750 160		

Cegid Group P

(RENOVIS : voir tableau n° 2053) * Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032.

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

4 COMPTE DE RÉSULTAT DE L'EXERCICE (suite)

DGFIP N° 2053 2022

Désignation de l'entreprise <u>TotalEnergies Renouvelables France</u>		Néant <input type="checkbox"/> *		
		Exercice N		
PRODUITS EXCEPTIONNELS	Produits exceptionnels sur opérations de gestion	HA	20 359	
	Produits exceptionnels sur opérations en capital *	HB	36 776 653	
	Reprises sur provisions et transferts de charges	HC	20 000	
	Total des produits exceptionnels (7) (VII)	HD	36 817 012	
CHARGES EXCEPTIONNELLES	Charges exceptionnelles sur opérations de gestion (6 bis)	HE	294 951	
	Charges exceptionnelles sur opérations en capital *	HF	18 157 937	
	Dotations exceptionnelles aux amortissements et provisions (6 ter)	HG	3 526	
	Total des charges exceptionnelles (7) (VIII)	HH	18 456 414	
4 - RÉSULTAT EXCEPTIONNEL (VII - VIII)		HI	18 360 598	
Participation des salariés aux résultats de l'entreprise (IX)		HJ	186 649	
Impôts sur les bénéfices * (X)		HK	395 445	
TOTAL DES PRODUITS (I + III + V + VII)		HL	136 566 353	
TOTAL DES CHARGES (II + IV + VI + VIII + IX + X)		HM	99 037 689	
5 - BÉNÉFICE OU PERTE (Total des produits - total des charges)		HN	37 528 664	
RENVIS	(1) Dont produits nets partiels sur opérations à long terme	HO		
	(2) Dont	produits de locations immobilières	HY	
		produits d'exploitation afférents à des exercices antérieurs (à détailler au (8) ci-dessous)	IG	
	(3) Dont	- Crédit-bail mobilier *	HP	
		- Crédit-bail immobilier	HQ	389 383
	(4) Dont charges d'exploitation afférentes à des exercices antérieurs (à détailler au (8) ci-dessous)	IH		
	(5) Dont produits concernant les entreprises liées	IJ		
	(6) Dont intérêts concernant les entreprises liées	IK		
	(6bis) Dont dons faits aux organismes d'intérêt général (art.238 bis du C.G.I.)	HX		
	(6ter) Dont amortissements des souscriptions dans des PME innovantes (art. 217 octies)		RC	
		Dont amortissements exceptionnel de 25% des constructions nouvelles (art. 39 quinquies D)	RD	
	(9) Dont transferts de charges	A1	2 053 624	
	(10) Dont cotisations personnelles de l'exploitant (13)	A2		
		(Dont montant des cotisations sociales obligatoires hors CSG-CRDS) A5		
	(11) Dont redevances pour concessions de brevets, de licences (produits)	A3		
	(12) Dont redevances pour concessions de brevets, de licences (charges)	A4		
	(13) Dont primes et cotisations complémentaires personnelles :	facultatifs A6	obligatoires A9	
		Dont cotisations facultatives Madelin A7	Dont cotisations facultatives aux nouveaux plans d'épargne retraite A8	
(7) joindre en annexe : Détail des produits et charges exceptionnels (Si le nombre de lignes est insuffisant, reproduire le cadre (7) et le	Exercice N			
	Charges exceptionnelles	Produits exceptionnels		
77170000 - Dégrèvements d'impôts autres qu'IS		206		
77180000 - Aut prod.excep./op. Gestion		20 153		
77520000 - PCEA - Immobilisations corporelles		3 000		
77560000 - Titres participation - Long terme		22 759 089		
77560001 - Titres participation - Court terme		1 020		
	Exercice N-1			
	Charges antérieures	Produits antérieurs		
(8) Détail des produits et charges sur exercices antérieurs :				

* Des explications concernant cette rubrique sont données dans la notice n° 2032.

ANNEXE 2 : PLAN D'AFFAIRE PREVISIONNEL DU PROJET

Nom du projet	Bois de l'Epôt
Société candidate	-
Turbine	Vestas V155
Nombre de turbine	3
Puissance totale (MW)	10,8

Investissement	EUR
Montant total brut de l'investissement	17 908 806
Montant total brut de l'investissement en EUR/Wc	1,66

Postes de l'investissement	EUR	%
Coût du raccordement	1 389 384	8%
Coût des éoliennes	11 700 000	65%
Autres coûts électriques (transformateurs, etc)	369 000	2%
Structures & fondations	2 330 780	13%
Développement et AMO	864 956	5%
Frais financiers et légaux	664 259	4%
Autres postes de coûts de l'investissement	590 427	3%
Total	17 908 806	VRAI

Financement	EUR	%
Montant de l'apport en fonds propres	7 286 463	19%
Montant de l'apport en dette	10 622 343	70%
Montant total de l'investissement net des avantages et subventions	17 942 875	VRAI
Taux d'intérêts de l'emprunt	4,68%	
Durée de l'emprunt (en années)	20,00	

Données techniques de l'installation et hypothèses	EUR
Puissance de l'installation (MW)	10,8
Puissance certifiées - marché de capacité (MW)	1,836
Energie produite (MWh/an)	19 872
Productible (kWh/kWc)	2 060
Bonus financement participatif (EUR/MWh)	1 840
Tarif de référence (EUR/MWh)	80,00

Charges	EUR
Montant à amortir (= investissement net)	
Durée d'amortissement (en années)	20
Hypothèse d'inflation	2%

Exercices (calendaires - 12 mois)		-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
Energie produite (MWh/an)			19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872	19 872		
Revenus liés à la vente de l'électricité produite €			1 589 760	1 599 299	1 608 894	1 628 548	1 628 259	1 638 029	1 647 857	1 657 744	1 667 690	1 677 696	1 687 763	1 697 889	1 708 077	1 718 325	1 728 635	1 739 007	1 749 441	1 759 937	1 770 497	1 781 120	1 585 149	1 618 521	1 646 031	1 674 031	1 702 456	1 731 385	1 759 922	1 757 888	1 755 069	1 751 393	
Produits d'exploitation (PEX)			1 589 760	1 599 299	1 608 894	1 628 548	1 628 259	1 638 029	1 647 857	1 657 744	1 667 690	1 677 696	1 687 763	1 697 889	1 708 077	1 718 325	1 728 635	1 739 007	1 749 441	1 759 937	1 770 497	1 781 120	1 585 149	1 618 521	1 646 031	1 674 031	1 702 456	1 731 385	1 759 922	1 757 888	1 755 069	1 751 393	
Charges d'exploitation et de maintenance		VRAI	200 530	195 406	180 249	183 854	187 531	200 556	204 567	208 658	212 831	247 088	231 669	236 303	241 029	245 849	250 766	267 491	272 840	278 297	283 863	319 540	295 331	301 238	307 263	313 408	319 676	326 070	332 591	339 243	346 028	352 948	
Assurances			31 422	31 459	31 497	31 534	31 572	31 610	31 648	31 687	31 725	31 764	31 803	31 843	31 882	31 922	31 962	32 002	32 043	32 084	32 125	32 166	31 404	31 534	31 641	31 750	31 860	31 973	32 084	32 076	32 065	32 051	
Charges de location			47 270	47 554	47 839	48 126	48 415	48 705	48 997	49 291	49 587	49 885	50 184	50 485	50 788	51 093	51 399	51 708	52 018	52 330	52 644	52 960	53 278	53 597	53 919	54 242	54 568	54 895	55 225	55 556	55 889	56 225	
Charges liées à la vente d'électricité (vente directe ou agrégation)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Frais de gestion (administratif, comptable)			47 693	47 979	48 267	48 556	48 848	49 141	49 436	49 732	50 031	50 331	50 633	50 937	51 242	51 550	51 859	52 170	52 483	52 798	53 115	53 434	47 554	48 556	49 381	50 221	51 074	51 942	52 798	52 737	52 652	52 542	
Autres charges d'exploitation			28 200	3 200	3 200	3 200	3 200	3 200	3 200	3 200	3 200	3 200	3 200	3 200	3 200	3 200	3 200	3 200	3 200	3 200	3 200	3 200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	
Charges d'exploitation (CEX)			115 355	598 325	051 311	270 315	565 319	212 333	848 342	569 347	374 412	489 367	767 418	141 383	614 383	187 389	571 406	585 412	709 418	947 424	300 461	768 427	125 435	404 442	821 449	378 457	079 465	897 472	811 479	834 486	493 965		
Valeur Ajoutée (VA) = PEX - CEX			1 234 645	1 273 700	1 297 843	1 303 277	1 308 694	1 304 817	1 310 009	1 315 175	1 320 316	1 325 551	1 330 273	1 335 935	1 341 711	1 347 448	1 353 436	1 359 856	1 365 228	1 371 134	1 377 345	1 383 139	1 389 517	1 396 115	1 403 413	1 410 678	1 418 172	1 425 403	1 433 178	1 441 185	1 449 188	1 457 192	
Impôts, taxes		VRAI	105 609	107 900	119 613	121 749	123 926	126 029	128 288	130 591	132 938	134 583	137 642	140 125	142 657	145 237	147 867	150 402	153 132	155 915	158 752	161 589	164 413	167 269	170 134	173 008	175 883	178 758	181 633	184 508	187 383	190 258	
IFER			83 160	84 823	86 520	88 250	90 015	91 815	93 652	95 525	97 435	99 384	101 372	103 399	105 467	107 576	109 728	111 922	114 161	116 444	118 773	121 148	123 571	126 043	128 564	131 135	133 758	136 433	139 161	141 945	144 784	147 679	
CFE			15 340	15 826	16 127	16 194	16 261	16 212	16 277	16 341	16 405	16 469	16 534	16 599	16 664	16 729	16 794	16 859	16 924	16 989	17 054	17 119	17 184	17 249	17 314	17 379	17 444	17 509	17 574	17 639	17 704	17 769	
CVAE			93	96	97	97	98	98	98	99	99	99	99	100	100	100	100	100	100	100	100	101	101	99	87	89	90	92	93	95	97	96	94
C3S			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Taxe foncière			7 016	7 156	16 871	17 208	17 552	17 903	18 261	18 627	18 999	19 379	19 767	20 162	20 565	20 977	21 396	21 824	22 261	22 706	23 160	23 623	24 096	24 578	25 069	25 570	26 082	26 604	27 136	27 678	28 232	28 796	
Autres taxes			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
EBE			1 129 037	1 165 800	1 178 230	1 181 528	1 184 768	1 178 788	1 181 720	1 184 584	1 187 377	1 190 969	1 184 631	1 187 997	1 189 279	1 191 474	1 182 581	1 182 034	1 183 724	1 185 313	1 186 798	1 158 551	995 247	1 017 983	1 034 950	1 052 202	1 069 675	1 087 441	1 104 641	1 092 478	1 079 366	1 065 234	
DA		VRAI	895 440	895 440	895 440	895 440	895 440	895 440	895 440	895 440	895 440	895 440	895 440	895 440	895 440	895 440	895 440	895 440	895 440	895 440	895 440	895 440	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
DP			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
REX			233 596	270 360	282 789	286 088	289 327	283 348	286 280	289 144	291 937	235 529	287 191	289 557	291 838	294 034	296 141	286 593	288 284	289 873	291 357	263 110	995 247	1 017 983	1 034 950	1 052 202	1 069 675	1 087 441	1 104 641	1 092 478	1 079 366	1 065 234	
Produits financiers			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Intérêts			783 282	768 566	751 744	732 362	711 496	689 679	666 970	643 094	617 955	592 359	566 596	538 128	508 104	476 627	443 567	409 038	373 143	335 572	296 164	255 265	222 090	195 713	163 244	128 800	92 298	53 734	14 642	1 244	-	-	
Autres charges financières			1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Résultat courant avant impôts			-551 121	-499 642	-470 391	-447 710	-423 604	-407 768	-382 126	-355 386	-327 454	-358 266	-280 840	-250 008	-217 702	-184 029	-148 863	-123 881	-86 295	-47 136	-6 242	6 410	773 157	822 270	871 705	923 402	977 376	1 033 706	1 089 998	1 091 234	1 079 366	1 065 234	
IS			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 213	228 177	272 808	269 842	266 308	
Résultat net de l'exercice (RN)			-551 121	-499 642	-470 391	-447 710	-423 604	-407 768	-382 126	-355 386	-327 454	-358 266	-280 840	-250 008	-217 702	-184 029	-148 863	-123 881	-86 295	-47 136	-6 242	6 410	773 157	822 270	871 705	923 402	977 376	1 033 706	1 089 998	1 091 234	1 079 366	1 065 234	

ANNEXE 3 : CENTRALES EOLIENNES EXPLOITEES PAR TOTALENERGIES RENOUVELABLES FRANCE



PROXIMITÉ ET RESPONSABILITÉ
AU SERVICE DES TERRITOIRES

CENTRALES EN EXPLOITATION : NOS RÉFÉRENCES



Fin 2019, Total Quadran assure l'exploitation et la maintenance d'un parc de près de **900 MW** représentant **plus de 300 centrales d'énergies renouvelables**, en France métropolitaine et en Outre-Mer.

SOMMAIRE

Éolien	3
Solaire	5
Hydro	10
Biogaz & Biomasse.....	11



CENTRALE	LOCALISATION	PUISSANCE (kW)	EOLIENNES	MISE EN SERVICE
MORNE CONSTANT	Capesterre (Guadeloupe)	1 380	23 Vergnet GEV 15/60	06/2000
FONDS CARAÏBES	Saint François (Guadeloupe)	4 400	20 Vergnet GEV MP 26/220	09/2003
MORNE CARRIÈRE	Le Vauclin (Martinique)	1 100	4 Vergnet GEV MP 275/32	12/2004
MONT FAVERGER / QUARNON (HH) *	Pogny (51)	4 200	2 Senvion MM82	01/2005
MALANDAUX	Pogny & Omey (51)	4 200	2 Senvion MM82	05/2005
LA PERRIÈRE 1	Sainte-Suzanne (Réunion)	3 850	14 Vergnet GEV MP 275/32	11/2005
LA PERRIÈRE 2	Sainte-Suzanne (Réunion)	3 300	12 Vergnet GEV MP 275/32	08/2006
GRAND MAISON	Petit Canal (Guadeloupe)	1 375	5 Vergnet GEV MP 275/32	05/2007
L'ÉPINETTE REPOWERING (HH) *	La Chaussée-sur-Marne (51)	3 400	1 Senvion 3.4M122	07/2017
LA PERRIÈRE 3	Sainte-Suzanne (Réunion)	3 025	11 Vergnet GEV MP 275/32	09/2007
LE COULOUMI	Villesèque-des-Corbières (11)	4 710	2 Enercon E70	03/2008
SAINT-JEAN-LACHALM	Saint-Jean-Lachalm (43)	12 000	6 Enercon E70	06/2009
LASTOURS 2 / PLAN DU PAL	Portel-des-Corbières (11)	11 775	5 Enercon E70	01/2010
SORBON / MONT DE GERSON 1	Sorbon (08)	6 000	3 Enercon E82	04/2010
DÉSIRADE 4 / LE SOUFFLEUR	La Désirade (Guadeloupe)	1 650	6 Vergnet GEV MP 275/32	07/2010
CHAMPS PARENTS	La Chaussée-sur-Marne & Dampierre-sur-Moivre (51)	10 500	5 Senvion MM92	08/2010
CROIX DE CUITOT	Francheville & Dampierre-sur-Moivre (51)	14 700	7 Senvion MM92	09/2010
CÔTE À L'ARBRE L'ESTRÉE (HH)	La Chaussée-sur-Marne (51)	4 200	2 Senvion MM92	09/2010
L'OLIVIER	Roquefort-des-Corbières (11)	2 355	1 Enercon E70	12/2010
BALAZÉ 1 & 2	Balazé (35)	8 300	3 Enercon E82 & 1 E70	10/2010 & 01/2013
LES HAUTS VENTS	Saint-Amand (50)	6 900	3 Enercon E82	05/2011
MAXENT	Maxent (35)	6 000	3 Vestas V90	09/2012
LA MOTELLE	Banogne, St-Quentin-le-Petit, Le Thour (08)	24 000	8 Vestas V112	02/2013
VENT DE THIÉRACHE 1 & 2	Antheny, Auvillers-les-Forges, Champlin (08)	27 500	11 Nordex N100	09/2013
FERMIERS DE LOUÉ *	Juillé, Piacé, Vivoin (72)	10 800	6 Vestas V100	01/2014
MONT FAMILLOT (HH) *	Francheville (51)	3 200	1 Senvion 3.2M114	01/2015
LCB3	Luchy & Muidorge (60)	10 000	5 Enercon E82	04/2015
PETITE PLACE 2 (repowering)	Capesterre (Guadeloupe)	2 475	9 Vergnet GEV MP 275/32 avec stockage	09/2015
MOULINS À VENT DU KERMADÉEN	Lannéanou (29)	4 000	5 Enercon E53	12/2015
NESLE-LA-REPOSTE	Nesle-la-Reposte (51)	6 000	3 Senvion MM100	12/2015
ÉOLIENNES DE L'OURCQ ET DU CLIGNON	Chézy-en-Orxois (02)	10 000	5 Enercon E82	06/2016
MOULIN TIZON	Montreuil-des-Landes (35)	12 000	6 Gamesa G97	07/2016
TREFFENDEL	Treffendel (35)	8 000	4 Vestas V100	07/2016
LCB1	Hardivillers, Maisoncelle-Tuilerie (60)	10 000	5 Enercon E82	01/2017
LCB4	Puits-La-Vallee & La Chaussée du Bois d'Écu (60)	10 000	5 Enercon E82	01/2017
ÉOLE DU BOCAGE	Nueil-les-Aubiers & Saint-Maurice-Étussaon (79)	12 000	6 Enercon E82	02/2017
PETIT FOUGERAY	Le Petit-Fougeray (35)	10 000	5 Vestas V100	03/2017



LCB2	Le Crocq (60)	6 000	3 Enercon E82	03/2017
LCB5	Hardivillers (60)	6 000	3 Enercon E82	03/2017
VALLÉE GENTILLESSE (EXTENSION MONT DE L'ARBRE)	La-Chaussée-sur-Mame (51)	6 000	2 Servion 3.0M122	03/2017
LE POT AUX CHIENS	Varades (44)	4 800	6 Enercon E53	06/2017
ÉOLE LES PATOURES	Lussac-les-Églises (87)	18 000	6 Servion 3M122	10/2017
DAINVILLE-BERTHELÉVILLE	Dainville-Bertheléville (55)	24 000	12 Vestas V110	10/2017
VENT DE THIÉRACHE 3	Antheny (08)	2 400	1 Nordex N117	11/2017
ARQUES 1 & 2	Arques (12)	12 000	6 Enercon E70	11/2017
COUME	Coume (57)	7 500	3 Nordex N100	12/2017
CONQUEREUIL	Conquereuil (44)	12 000	5 Gamesa G114	04/2018
CUXAC	Cuxac-d'Aude (11)	11 500	5 Enercon E70	06/2018
GOULIEN (repowering)	Goulien (29)	6 400	8 Enercon E48	09/2018
LASTOURS 3 (repowering)	Portel-des-Corbières (11)	2 700	3 Enercon E44	10/2018
LES VENTS DE RÂNES	Rânes (61)	22 000	11 Enercon E82	10/2018
CHAMP CHARDON	Courcelles-Epayelles, Lataule & Mortemer (60)	10 000	5 Servion MM100	10/2018
LES BUISSONS SUD	Exermont (08)	7 200	3 Nordex N117	11/2018
CÔTE DU MOULIN	Villers-devant-Le-Thour, Asteid (08)	23 000	5 Nordex N117 & 2 N100	12/2018
ARQUES 2BIS & 3	Arques (12)	10 000	5 Enercon E70	12/2018
PIERREFITTE-ÈS-BOIS	Pierrefitte-ès-Bois (45)	4 400	2 Vestas V110	07/2019
LA MONTAGNE 2 (repowering)	La Désirade (Guadeloupe)	7 200	8 Enercon E44 avec stockage	10/2019
MARDYCK	Mardyck (59)	9 000	1 General Electric GE3000, 2 Vestas V80, 2 Nordex N80	11/2003
CHAMPAGNE CONLINOISE	Conlie et Neuvillalais (72)	18 000	5 Vestas V126	12/2019
LA SEAUVE (en construction)	La Roche-sur-Grane (26)	11 500	5 Enercon E70	Prévue 11/2020
YATÉ (en construction)	Yaté (Nouvelle-Calédonie)	20 400	24 Gamesa G58	Prévue 08/2020
FONDS CARAIBES 2 (en construction)	Saint-François (Guadeloupe)	9 900	6 Poma LTW80	Prévue 09/2020
SORBON 2 / MONT DE GERSON 2 (en construction)	Sorbon (08)	12 000	4	Prévue 10/2020
BOIN (en construction)	Bazoches-les-Gallerandes (45)	8 000	4 Servion MM100	Prévue 12/2020



CENTRALE	LOCALISATION	PUISSANCE (KWC)	TYPE D'INSTALLATION	MISE EN SERVICE
			AU SOL	
HÉLIO LA PERRIÈRE	Sainte-Suzanne (Réunion)	3 000	Au sol (fixe)	05/2011
LA CALADE	La Palme (11)	4 800	Au sol (fixe)	06/2011
UCOS	Ducos (Martinique)	4 125	Au sol (fixe)	06/2011
PLA DE LA ROQUE	Roquefort-des-Corbières (11)	4 800	Au sol (fixe)	07/2011
CET ST JEAN DE LIBRON	Béziers (34)	4 500	Au sol (fixe)	11/2013
POUZOLS-MINERVOIS	Pouzols-Minervois (11)	4 950	Au sol (fixe)	09/2014
BÉTHENIVILLE	Bétheniville (51)	5 300	Au sol (fixe)	11/2014
NEES	Pauillac (33)	8 784	Au sol (fixe)	02/2015
LE CRÈS	Saint-Martin-de-Valgagues (30)	2 805	Au sol (fixe)	05/2015
L'ESTARAC	Boussens (31)	2 664	Au sol (fixe)	08/2015
ROQUEFORT SOLAR	Roquefort-des-Corbières (11)	10 021	Au sol (fixe)	02/2016
THÉZAN SOLAR	Thézan-lès-Béziers (34)	4 680	Au sol (fixe)	03/2016
LES ASPRES	Sigean (11)	3 282	Au sol (fixe)	01/2017
LE BRESCOU	Servian (34)	2 934	Au sol (fixe)	02/2017
TÉMALA	Voh (Nouvelle-Calédonie)	3 182	Au sol (fixe)	03/2017
BOULOUPARIS	Boulouparis (Nouvelle-Calédonie)	11 232	Au sol (fixe)	05/2017
BOULIGNY	Boulogny (55) & Joudreville (54)	5 190	Au sol (fixe)	06/2017
PIENNES	Piennes & Joudreville (54)	4 798	Au sol (fixe)	07/2017
LA CROIX	Beaupouyet (24)	6 060	Au sol (fixe)	11/2017
LES MÉLETTES	Beaucaire (30)	1 628	Au sol (trackers)	03/2018
CS DU LAVOIR	Blaye-Les-Mines (81)	10 977	Au sol (fixe)	03/2018
LA COKERIE	St-Benoît-de-Carmaux & Carmaux (81)	4 974	Au sol (fixe)	05/2018
MERLE SUD	Saint-Magne (33)	11 995	Au sol (fixe)	07/2018
LE SÉNÉGUIER	Saint-Magne (33)	11 995	Au sol (fixe)	07/2018
POPIDÉRY	La Foa (Nouvelle-Calédonie)	3 660	Au sol (fixe)	10/2018
TAMOA	Tamoa (Nouvelle-Calédonie)	5 209	Au sol (fixe)	11/2018
CET BESSAN	Bessan (34)	2 108	Au sol (fixe)	03/2019
QUINIPLY	Baud (56)	4 512	Au sol (fixe)	03/2019
MOLLÉGÈS	Mollégès (13)	2 466	Au sol (trackers)	03/2019
BOULOUPARIS 2	Boulouparis (Nouvelle-Calédonie)	15 800	Au sol (fixe) avec stockage	03/2019
PRÉFONTAINES	Préfontaines (45)	1 405	Au sol (fixe)	04/2019
ÉPINEUIL	Épineuil-le-Fleuriel (18)	1 054	Au sol (fixe)	05/2019
CAZEDARNES	Cazedarnes (34)	4 881	Au sol (fixe)	06/2019
BRANNENS	Brannens (33)	3 250	Au sol (trackers)	06/2019
LA MÈDE	Châteauneuf-les-Martigues (13)	7 516	Au sol (trackers)	01/2018
LAMENTIN	Le Lamentin (Martinique)	4 038	Au sol (fixe)	05/2019
HÉLIO FONDS CARAÏBES	Saint-François (Guadeloupe)	4 853	Au sol (fixe)	07/2019
LES GALLIENNES	Montoire-sur-le-Loir (41)	2 342	Au sol (fixe)	07/2019
ZABO	Béziers (34)	3 019	Au sol (trackers)	07/2019
BAKIA	Païta (Nouvelle-Calédonie)	4 523	Au sol (fixe)	08/2019
PIIN PATCH	Voh (Nouvelle-Calédonie)	4 166	Au sol (fixe)	08/2019



CHEMIN DE MELETTE	Châlons-en-Champagne (51)	4 216	Au sol (fixe)	08/2019
TERRE DE BAS	Terre de Bas (Guadeloupe)	2 862	Au sol (fixe)	11/2019
CARRESSE	Carresse-Cassaber (64)	4 980	Au sol (trackers)	02/2020
MONEIN (en construction)	Moneln (64)	4 911	Au sol (trackers)	Prévue 02/2020
REC-ROUEZ (en construction)	Rouez-en-Champagne (51)	4 778	Au sol (trackers)	Prévue 03/2020
LE BAROU (en construction)	Loupiac (81)	4 977	Au sol (trackers)	Prévue 11/2020
RIO TINTO NORD (en construction)	Noguères (64)	16 325	Au sol (trackers)	Prévue 08/2020
PONT-SUR-SAMBRE 1 (en construction)	Pont-sur-Sambre (59)	4 942	Au sol (fixe)	Prévue 06/2020
PONT-SUR-SAMBRE 2 (en construction)	Pont-sur-Sambre (59)	4 988	Au sol (fixe)	Prévue 06/2020
MERY (en construction)	Mery (73)	4 990	Au sol (fixe)	Prévue 05/2020
BA112_1 (en construction)	Béthény (51)	4 942	Au sol (fixe)	Prévue 07/2020
BA112_2 (en construction)	Béthény (51)	4 942	Au sol (fixe)	Prévue 07/2020
BA112_3 (en construction)	Béthény (51)	4 942	Au sol (fixe)	Prévue 07/2020
SOUGY (en construction)	Sougy (45)	2 495	Au sol (fixe)	Prévue 07/2020
RIO TINTO SUD (en construction)	Noguères, Pardies (64)	16 325	Au sol (fixe)	Prévue 09/2020
MOINDAH (en construction)	Poya (Nouvelle-Calédonie)	4 570	Au sol (fixe)	Prévue 08/2020
ESCALQUENS (en construction)	Escalquens (31)	4 578	Au sol (trackers)	Prévue 11/2020
SEYSSES (en construction)	Seysse (31)	9 954	Au sol (trackers)	Prévue 12/2020
KOUMAC (en construction)	Koumac (Nouvelle-Calédonie)	5 645	Au sol (fixe)	Prévue 12/2020
CET HESSE (en construction)	Hesse (57)	3 918	Au sol (fixe)	Prévue 02/2021

			OMBRIÈRES	
DOMAINE DE SAINT PIERRE	Vias (34)	785	Ombrières (caravanes)	07/2009
PACAR	Rivesaltes (66)	794	Ombrières (camping-cars)	09/2009
FLORENSAC HÉLIOPHANES 1 & 2	Florensac (34)	26	Ombrières	03/2010 & 10/2011
TRUCK ÉTAPE	Vendres (34)	4 400	Ombrières (poids lourds)	06/2011
LA COULOMINE	Latour-Bas-Eine (66)	1 280	Ombrières (caravanes)	10/2011
TAVEL HÉLIOPHANES	Tavel (30)	13	Ombrières	11/2011
DÉSIRADE VÉHICULES ÉLECTRIQUES	Beauséjour - La Désirade (Guadeloupe)	14	Ombrières/station de recharge	08/2015
GARE TGV AVIGNON	Avignon (84)	3 134	Ombrières	02/2016
KP1	Villeneuve-lès-Avignon (30)	628	Ombrières	05/2016
INP TOULOUSE	Toulouse (31)	1 380	Ombrières	07/2016
HÉLIOVALE - STADE DE LA MÉDITERRANÉE	Béziers (34)	4 342	Ombrières	10/2016
BOULODROME DE PINET	Pinet (34)	248	Ombrières	09/2017
LES CORDELIERS 1, 2', 3 (SEMPER)	Pézenas (34)	740	Ombrières	09/2017
BUT BÉZIERS	Béziers (34)	248	Ombrières	10/2017



LA CLAPE	Cap d'Agde (34)	1 662	Ombrières	10/2017
COUILLES	Cap d'Agde (34)	1 489	Ombrières	10/2017
ÉCOLE DES MINES DE GARDANNE	Gardanne (13)	866	Ombrières	12/2017
GARE TGV AVIGNON 2	Avignon (84)	1 513	Ombrières	03/2018
OMBRIÈRES CIRCUIT DU CASTELLET	Le Castellet (83)	2 413	Ombrières	03/2018
ÉCOLE ARAGO	Le Soler (66)	248	Ombrières	06/2018
PARKING SAINTE-MARIE-LA-MER	Sainte-Marie-La-Mer (66)	245	Ombrières	07/2018
BOMPAS PARC DES SPORTS	Bompas (66)	245	Ombrières	07/2018
PARKING DU LAVOIR	Saint-Féliu-d'Avall (66)	248	Ombrières	10/2018
SUPERDEVOLUY	Le Dévoluy (05)	1 724	Ombrières	02/2019
THÉÂTRE SORTIE OUEST	Béziers (34)	1 890	Ombrières	02/2019
PARKING L'OCCITANE	Manosque (04)	1 283	Ombrières	03/2019
INTERMARCHÉ POLLESTRES	Pollestres (66)	248	Ombrières	03/2019
PARKING COMMUNAL LATOUR-BAS-ELNE	Latour-Bas-Elne (66)	247	Ombrières	04/2019
JARDINERIE PUIG	Eine (66)	248	Ombrières	05/2019
BOMPAS HALLE DES SPORTS	Bompas (66)	249	Ombrières	05/2019
PARKING SALLE CULTURELLE MURVIEL	Murviel-lès-Béziers (34)	244	Ombrières	05/2019
PARKING POITIERS	Poitiers (86)	1 188	Ombrières	01/2019
PARKING NERSAC	Nersac (16)	1 596	Ombrières	08/2019
CROSS SAINT-THIBÉRY (en construction)	Saint-Thibéry (34)	499	Ombrières	Prévue 02/2020
LABEYRIE CAME (en construction)	Came (64)	497	Ombrières	Prévue 04/2020
AÉROPORT DE BEZIERS (en construction)	Portiragnes (34)	1 011	Ombrières	Prévue 05/2020
DONGES (en construction)	Donges (44)	3 631	Ombrières	Prévue 07/2020
LABEYRIE SAINT-GEOURS (en construction)	Saint-Geours-de-Maremne (40)	2 839	Ombrières	Prévue 07/2020
GRANDPUITS (en construction)	Grandpuits-Bailly-Carrais (77)	2 913	Ombrières	Prévue 10/2020

			TOITURES	
STOP PNEUS	Saint François (Guadeloupe)	34	Toiture	12/2008
SCI ALBATROS	Baie Mahault (Guadeloupe)	78	Toiture	12/2008
LAMAP	Béziers (34)	39	Toiture (neuf)	05/2009
BOISSERON	Baie Mahault (Guadeloupe)	138	Toiture	05/2009
SCI ATLANTIQUE - LEADER PRICE	Le Moule (Guadeloupe)	129	Toiture	06/2009
BIOMÉTAL MARTINIQUE	Le Robert (Martinique)	591	Toiture	06/2009
AUTO PARTNERS	Les Abymes (Guadeloupe)	39	Toiture	07/2009
SCI ESPÉRANCE	Morne à l'Eau (Guadeloupe)	53	Toiture	07/2009
SCI TAMARINIER	Baie Mahault (Guadeloupe)	160	Toiture	07/2009
BIOMÉTAL GUADELOUPE	Lamentin (Guadeloupe)	398	Toiture	09/2009
ARMA SUD	Saint-Pierre (Réunion)	176	Toiture	09/2009
PHARMAR	La Possession (Réunion)	244	Toiture	09/2009
LYCÉE BEL-AIR	Sainte-Suzanne (Réunion)	735	Toiture	10/2009
LOCATE	Saint-Pierre (Réunion)	134	Toiture	10/2009
SOBAT	Béziers (34)	237	Toiture (rénovation)	11/2009
ENTREPÔT FROID	Le Port (Réunion)	353	Toiture	11/2009
SCI ROND-POINT	Petit Canal (Guadeloupe)	30	Toiture	11/2009
ÉCOLE GEORGES BRASSENS	Sauvian (34)	72	Toiture (rénovation)	12/2009
GASSIER	Béziers (34)	92	Toiture (rénovation)	12/2009



LYCÉE MANA	Mana (Guyane)	659	Toiture	12/2009
CAVE DE FLORENSAC	Florensac (34)	269	Toiture (rénovation)	02/2010
ATELIER PLIAGE	Saint-Pierre (Réunion)	137	Toiture	03/2010
ATELIER TÔLE ONDULÉE	Saint-Pierre (Réunion)	205	Toiture	03/2010
ALLOIN - CHAPONNAY	Chaponnay (69)	722	Toiture (neuf)	03/2010
MARIMMAX	Fort-de-France (Martinique)	68	Toiture	04/2010
ÉPERON BITERROIS	Béziers (34)	238	Toiture (rénovation)	04/2010
LYCÉE TRIONCELLE	Baie Mahault (Guadeloupe)	569	Toiture	04/2010
ALLOIN - ANDRÉZIEUX 1 & 2	Andrézieux (42)	690	Toiture (neuf)	04/2010 & 08/2013
ORANGE LES VIGNES	Orange (84)	2 163	Toiture (neuf)	04/2010
ALLOIN - BOURGES	Bourges (18)	767	Toiture (neuf)	04/2010
SINAPIN	Saint François (Guadeloupe)	27	Toiture	06/2010
LAGUARIGUE PLACE D'ARMES	Le Lamentin (Martinique)	423	Toiture	06/2010
PLASTOI	Saint-Pierre (Réunion)	317	Toiture	06/2010
LANGEVIN	Béziers (34)	783	Toiture (rénovation)	07/2010
LYCÉE SAINT LAURENT	Saint Laurent du Maroni (Guyane)	1 033	Toiture	07/2010
LYCÉE RÉMIRE	Rémire (Guyane)	1 036	Toiture	08/2010
5 MOISSAN	Béziers (34)	134	Toiture (rénovation)	10/2010
KARINA	Béziers (34)	181	Toiture (rénovation)	10/2010
BLONDEL	Béziers (34)	782	Toiture (rénovation)	10/2010
MERCORENT	Béziers (34)	145	Toiture (neuf)	10/2010
OI BÉZIERS	Béziers (34)	1 332	Toiture (neuf)	11/2010
PORTAL ÉCLAIRAGE	Béziers (34)	232	Toiture (rénovation)	12/2010
DÉPÔT CASH	Saint-Pierre (Réunion)	69	Toiture	01/2011
LYCÉE LE VERGER	Sainte-Marie (Réunion)	390	Toiture	01/2011
GÉNÉRALE PATISSIÈRE	Rivesaltes (66)	287	Toiture (neuf)	01/2011
AVENIR	Saint-Pierre (Réunion)	220	Toiture	01/2011
GIMAG	Matoury (Guyane)	342	Toiture	02/2011
GROUPE SCOLAIRE HENRI BARBUSSE	St Martin de Valgaugues (30)	96	Toiture (rénovation)	04/2011
STATION D'EPURATION DE LEUCATE	Leucate (11)	130	Toiture (neuf)	04/2011
BARON	Montoussin (31)	149	Toiture (neuf & rénovation)	06/2011
SOLAR MIMIZAN	Pontenx-les-Forges (40)	1 442	Toiture (neuf)	07/2011
LE REYNARD	La Rochette (05)	132	Toiture (rénovation)	07/2011
TOURNIER	Marignac-Lasclarès (31)	292	Toiture (neuf)	07/2011
VEYRAC	Florensac (34)	248	Toiture (neuf)	07/2011
CASSE AUTO ALBIAS	Albias (82)	2 067	Toiture (rénov.) & ombrières	08/2011
GARABOT/CYPRUS	Colomiers (31)	229	Toiture (rénovation)	08/2011
8 FOUCAULT	Béziers (34)	605	Toiture (rénovation)	08/2011
PORT AUTONOME DE GUADELOUPE	Baie Mahault (Guadeloupe)	2 147	Toiture	09/2011
COLLÈGE REYDELLET	Saint-Denis (Réunion)	96	Toiture	09/2011
PÔLE MÉCANIQUE D'ALÈS	St Martin de Valgaugues (30)	892	Toiture (rénovation)	10/2011
COLLÈGE LACAUSSE	Salazie (Réunion)	126	Toiture	10/2011
LE PONTET	Le Pontet (84)	400	Toiture (neuf)	10/2011
CHARRIÈRE	Saint-Nazaire (30)	86	Toiture (neuf)	10/2011
BOUBÉE/LODES	Lodes (31)	987	Toiture (neuf & rénov.)	11/2011
METHON	Rémire (Guyane)	629	Toiture	12/2011
CHEMIN DE BOMPAS	Avignon (84)	216	Toiture (rénovation)	12/2011



SUPER U *	Servian (34)	532	Toiture (neuf) & ombrières	12/2011
LA LANGUEDOCIENNE	Vendargues (34)	706	Toiture (rénovation)	12/2011
AUXEL	Vendargues (34)	185	Toiture (rénovation)	12/2011
ARTBOIS	Hastingues (40)	800	Toiture (neuf)	01/2012
LES FOURNELS 1	Lunel (34)	249	Toiture (rénovation)	05/2012
TOURONDES	Caussade (82)	1 655	Toiture (rénovation)	05/2012
BIPV5	La Tour d'Aigues (84)	603	Toiture (rénovation)	06/2012
CAVE D' AIGUES-VIVES *	Aigues-Vives (34)	217	Toiture (rénovation)	06/2012
ÉCURIES DE LANSARGUES *	Lansargues (34)	1 033	Toiture (neuf & rénov.)	09/2012
HALLE AUX SPORTS	Maraussan (34)	99	Toiture (neuf)	03/2013
BMG1	Béziers (34)	240	Toiture (rénovation)	07/2013
CAVE DE MÉZE	Méze (34)	238	Toiture (rénovation)	08/2013
LES FOURNELS 2	Lunel (34)	243	Toiture (rénovation)	08/2013
TENNIS D'ALÈS	Alès (30)	99	Toiture (neuf)	10/2013
CROUPILLAC	Alès (30)	198	Toiture (rénovation)	01/2014
MÉTALLURGIE	Alès (30)	245	Toiture (rénovation)	01/2014
CAVE DE MONTAGNAC - VIEILLE CAVE	Montagnac (34)	193	Toiture (rénovation)	03/2014
CAVE DE MONTAGNAC - GRANDE SALLE	Montagnac (34)	249	Toiture (rénovation)	03/2014
IN'ESS	Narbonne (11)	100 kWc (revente) + 23 kWc (autoconsommation)	Toiture	03/2015
PANOFRANCE 1&2 *	Béziers (34)	348	Toiture	03/2015
UVOM BÉZIERS	Béziers (34)	184	Toiture	06/2016
MAISON DE RETRAITE DE CREISSAN	Creissan (34)	45 (autoconsommation)	Toiture	02/2017
MARCHÉ DE GROS	Béziers (34)	1 234	Toiture & ombrières	03/2017
MAZERAN	Béziers (34)	239	Toiture	06/2017
TOITURES PATTON (SEM Champenoise)	Châlons-en-Champagne (51)	200	Toiture	10/2017
CAVE DE LEUCATE	Leucate (11)	211	Toiture	11/2017
PV ST FÉLIX	Béziers (34)	473	Toiture	12/2017
M+ MATÉRIAUX	Béziers (34)	920	Toiture	03/2018
ÉOLE DU BOCAGE - SÉCHOIR PV	Nueil-Les-Aubiers (79)	100	Toiture	03/2018
SERVICE TECHNIQUE AGDE	Agde (34)	224	Toiture	12/2018
HANGAR BURLES	Peynier (13)	192	Toiture	12/2018
HANGAR TECHNIQUE POUZOLLES	Pouzolles (34)	234	Toiture	01/2019
ECOLINA	Sainte-Marie (La Réunion)	2 050	Toiture	09/2011
TENNIS VILLENEUVE-DE-LA-RAHO	Villeneuve-de-la-Raho (66)	249	Toiture	07/2019
MASCAREIGNES	Le Port (Réunion)	1 399	Toiture	02/2020
NORDEV	Saint-Denis (Réunion)	1 356	Toiture	02/2020
SITCOM 40 (en construction)	Bénésse-Maremne (40)	2 461	Toiture	Prévue 04/2020
BÉTON JOSSE (en construction)	Josse (40)	748	Toiture	Prévue 04/2020
HELIO 100kW (en construction)	La Réunion	1 028	Toiture	Prévue 06/2020
Samsé 1&2 (en construction)	Nîmes (30)	463	Toiture	Prévue 06/2020



CENTRALE	LOCALISATION	PUISSANCE (kW)	RIVIERE	HAUTEUR DE CHUTE	MISE EN SERVICE
MONS-LA-TRIVALLE	Mons-La-Trivalle (34)	1 300	Le Jaur	8 m	10/2010
BARBAIRA	Capendu (11)	500	L'Aude	3 m	01/2011
PRÉVINQUIÈRES	Prévinquières (12)	400	L'Aveyron	3 m	09/2011
MOULIN DE BIAS *	Albias (82)	125	L'Aveyron	2,5 m	08/2012
GLACIÈRE DE PALISSE	Montauban (82)	1 050	Le Tarn	2,5 m	04/2012
LA BARLATTE	Guillaumes (06)	980	La Barlatte	111 m	04/2015
BIOULE *	Bioule (82)	260	L'Aveyron	2,1 m	12/2015
MOULIN D'ALAS	Balaguères (09)	270	Le Lez	3,5m	02/2017
BRAS DES LIANES *	Saint-André (Réunion)	2 254	Le Bras des Lianes	477 m	1992
L'ARVAN	Saint-Jean-d'Arves (73)	2 500	L'Arvan	120 m	03/2019
LE BONNANT	Les Contamines-Montjoie (74)	2 500	Le Bon Nant	98 m	05/2019
LE GRILLATIER	Guillaumes (06)	1 900	Le Grillatier	41 m	05/2019



CENTRALE	LOCALISATION	PUISSANCE (kW)	SITE	MISE EN SERVICE
BIOGAZ VERT-LE-GRAND	Vert-le-Grand (91)	3 990	ISDND de Semavert	08/2005
MARGERIAZ ÉNERGIE	Gonfreville-l'Orcher (76)	535	ISDND d'Etarex	02/2010
BIOGAZ VIRIAT	Viriat (01)	1 390	ISDND de la Tienne	12/2012
BIOGAZ CHÂTILLON	Châtillon-sur-Indre (36)	800	ISDND	08/2014
BIOGAZ CORCELLES	Corcelles-Ferrières (25)	970	ISDND	08/2014
BIOGAZ LIBRON	Béziers (34)	625	CET de Béziers	10/2014
BIOGAZ BREUIL	Brueil-en-Vexin (78)	320	ISDND du Bois des Obligeois	01/2015
BIOGAZ ÉPINAY	Épinay-Champlâtreux (95)	851	ISDND	10/2015
BIOGAZ TORCY	Torcy (71)	1 274	ISDND de Torcy	09/2017
BIOGAZ MILHAC	Milhac-d'Auberoche (24)	1 067	ISDND de Milhac	10/2017
BIOGAZ SOIGNOLLES	Soignolles-en-Brie (77)	851	ISDND de Soignolles-en-Brie	10/2017