



San Carlos BioPower

COMMENTAIRE DE MARCHÉ

Économie

La croissance économique s'est maintenue dans toute la région Asie au cours du premier trimestre de 2019, malgré un ralentissement du rythme de croissance des marchés développés comme les États-Unis et la zone euro. Les craintes d'une guerre commerciale entre les États-Unis et la Chine ont ébranlé la confiance des entreprises et des consommateurs et ont mis en suspens les décisions d'investissement dans de nombreux pays en raison de l'incertitude politique générale. Les fragilités des secteurs de l'automobile et des biens d'équipement semblent persister et les économies asiatiques, qui sont plus tributaires des flux commerciaux transfrontaliers et qui ont le plus bénéficié de la « mondialisation » accrue des deux dernières décennies, ont connu un ralentissement plus net de leur croissance que celles qui ont eu une orientation économique plus nationale.

Dans ce contexte incertain, on peut observer que dans ses prévisions économiques de printemps, le FMI a révisé à la baisse de

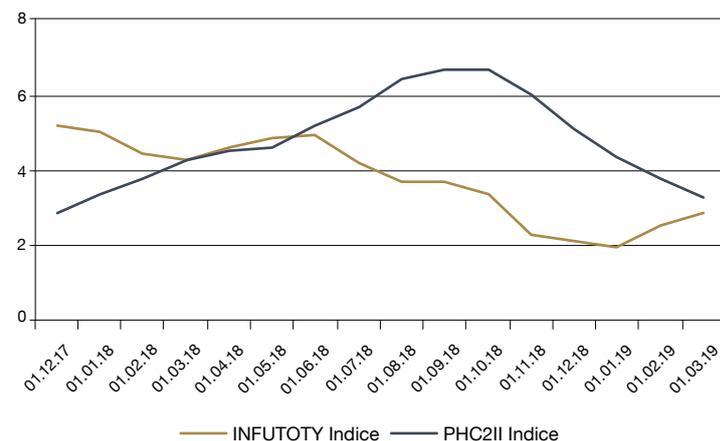
0,4 % et 0,3 % pour les marchés mondiaux et les marchés développés, ses prévisions de croissance pour 2019. En revanche, l'Inde et l'ANASE-5 (Indonésie, Malaisie, Philippines, Vietnam et Thaïlande) n'ont reculé que de 0,1 % par rapport aux prévisions d'automne. En Inde, le PIB devrait toutefois renouer avec la croissance, et passer de 7,1 % en 2018 à 7,3 % cette année, puis à 7,5 % en 2020. À taux de change courants, ce pays sera la cinquième économie mondiale d'ici fin 2019.

La croissance étant relativement ralentie au premier trimestre, la répercussion de la baisse des prix du pétrole au quatrième trimestre 2018 a contribué à contenir l'inflation dans l'ensemble de la région Asie. L'IPC de l'Inde est en retrait, alors qu'il avait culminé à 4,9 % dernièrement, pour atteindre à peine 2,9 %, tandis que celui des Philippines a baissé de 6,7 % en septembre dernier à seulement 3,3 % en mars 2019. La baisse du cours du pétrole brut au quatrième trimestre s'est inversée de manière

Prévisions de croissance du FMI au printemps 2019

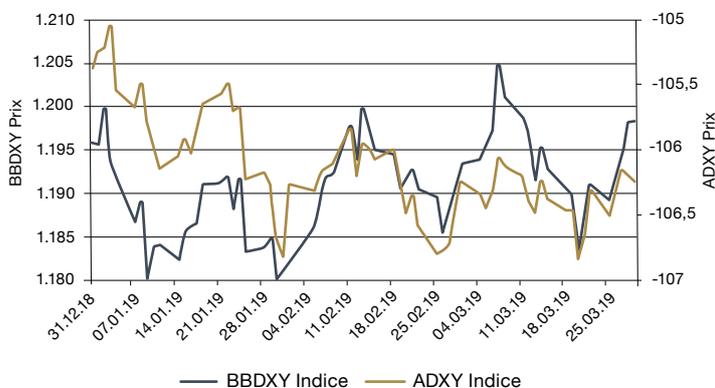
	Projections			Différence depuis octobre 2018 WEO	
	2018	2019	2020	2019	2020
Production mondiale	3,6	3,3	3,6	-0,4	-0,1
Économies avancées	2,2	1,8	1,7	-0,3	0,0
Pays d'Asie émergents et en développement	6,4	6,3	6,3	0	-0,1
Chine	6,6	6,3	6,1	0,1	-0,1
Inde	7,1	7,3	7,5	-0,1	-0,2
ANASE - 5	5,2	5,1	5,2	-0,1	0

Forte baisse de l'augmentation de l'IPC



Portfolio Report

Index des devises USD et ADXY



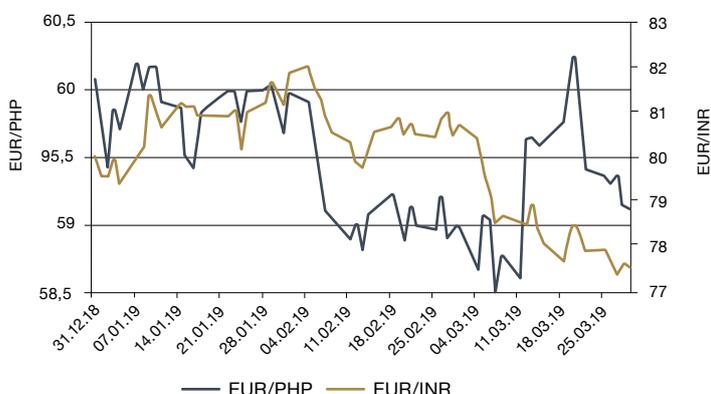
notable en augmentant de 30 % durant les trois premiers mois de cette année, passant de 53,80 \$ à 68,30 \$ le baril. Cette situation devrait exercer ainsi une pression à la hausse sur l'inflation et affecter la balance des paiements des principaux pays importateurs de pétrole en Asie.

Taux de change

Au cours de cette période, le dollar américain est resté pratiquement stable par rapport à un panier pondéré des devises de ses dix principaux partenaires commerciaux. Parmi les principales devises, il a progressé par rapport à l'EUR, CHF et au JPY mais a reculé par rapport au GBP et au CAD.

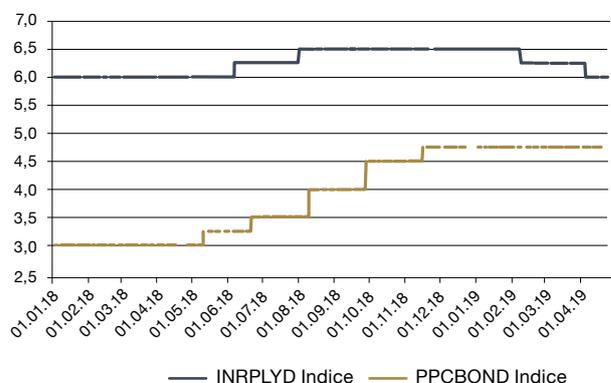
Les mouvements monétaires en Asie ont connu des gains plus concentrés par rapport au dollar américain, mais moins différenciés du plus fort au plus faible que parmi les devises du G-10. 8 devises régionales sur 12 ont progressé et 4 seulement ont reculé, le THB étant tout en haut du tableau et le KRW tout en bas. Un panier de 10 monnaies asiatiques pondéré en fonction des échanges commerciaux, l'indice ADXY, est passé de 105,38 à 106,23 face au dollar.

Taux de change EUR/PHP et EUR/INR



La roupie indienne a progressé face au dollar au premier trimestre, tandis que le peso philippin est resté stable, bien que les deux devises aient surperformé leurs taux à terme respectifs à 3 mois cotés à la fin décembre. Le USD/PHP au comptant est passé de

Taux d'intérêt officiels de l'Inde et des Philippines



52,39 à 52,70 au cours de la période considérée, en atteignant à un moment donné son niveau le plus bas sur 10 mois à 51,74, malgré un taux à terme implicite de 3 millions d'euros à 52,76. Le USD/INR, dans le même temps, a reculé de 69,77 à 69,15 avec un taux à terme sur 3 mois à 70.25, fin décembre.

Face à l'euro, la surperformance du PHP et de l'INR a été plus soutenue. Le EUR/PHP a reculé de 60,07 à 59,11 et il a atteint début mars son niveau le plus bas sur près de 20 mois. Le EUR/INR a reculé de 80,00 à 77,58, son plus bas niveau sur 15 mois.

Taux d'intérêt

Entre la réunion du FOMC du 19 décembre et le début du mois de janvier, la Fed a modifié sensiblement ses « directives à terme » sur les taux d'intérêt, afin de répondre notamment à une baisse de près de 20 % de la valeur du marché boursier américain. Sa projection de décembre prévoyant trois hausses de taux de 25 points de base en 2019 a été infirmée par la chute des actions. Le 31 janvier, elle a officiellement abandonné son orientation et son parti pris politiques qu'elle défendait jusqu'alors.

Ni la Reserve Bank of India ni Bangko Sentral ng Pilipinas (BSP) n'ont fixé de taux de change ou de cibles pour leurs devises mais le revirement des États-Unis a augmenté leur marge de manœuvre pour baisser leurs taux d'intérêt dans le cas où ils décideraient que les conditions économiques le justifient. La chute des cours du pétrole a fait baisser l'IPC dans ces deux pays et, à mesure que les inquiétudes concernant la balance des paiements s'estompaient, l'Indian Central Bank en a profité pour baisser ses taux directeurs officiels. Lors de sa réunion de février, la RBI a abaissé le taux de pension de 25 points de base à 6,25 %, inversant ainsi l'une des deux hausses qu'elle avait décidées en 2018.

Lors de ses réunions de février et de mars, le Conseil monétaire du BSP a décidé de maintenir à 4,75 % le taux d'intérêt de son mécanisme de prise en pension à un jour. Le décès triste et prématuré du gouverneur Espenilla a quelque peu éclipsé la mise en place de la politique monétaire. Son successeur, Benjamin Diokno, devrait toutefois réduire les taux d'intérêt en 2019 pour soutenir les ambitions de croissance économique du gouvernement.

Portfolio Report



San Carlos BioPower

APERÇUS DE PROJETS

BIOMASSE PHILIPPINES

San Carlos BioPower (SCBP)

À la fin de ce trimestre crucial, le processus de mise en service est en voie de finalisation, dans la perspective de la commercialisation prévue pour le deuxième trimestre. Le site a reçu la visite de l'ex-Présidente Gloria Macapagal Arroyo, actuelle Présidente de la Chambre des Représentants des Philippines (Présidente de la Chambre du 17e Congrès), qui a parrainé la loi initiale sur les énergies renouvelables en 2008, avec d'autres dignitaires locaux de premier plan. La planification de la cérémonie officielle d'inauguration est en cours.



Gloria Macapagal Arroyo, le 14e président des Philippines, Speaker of the House of Representatives of the Philippines

Le test de pression de la chaudière et la première série de jets de vapeur visant à nettoyer la chaudière et à vérifier son intégrité ont été réalisés au cours du premier trimestre. Le dernier de ces tests portait sur le fonctionnement de la chaudière uniquement avec des déchets de canne à sucre. La génératrice à turbine à vapeur a été testée avec la première mise en marche de la machinerie fixée

pour le mois d'avril. Les systèmes de combustible sont à présent en service et opérationnels et la logique finale du système de contrôle a été programmée.

Le Département de l'énergie a achevé ses rapports finaux début avril, et nous avons eu le plaisir d'annoncer le 4 avril que le Contrat d'achat d'énergies renouvelables avait été remporté et signé, assurant ainsi formellement le tarif de rachat garanti pour San Carlos Biopower Inc. De cette manière, les revenus de la centrale seront supportés pendant les 20 premières années de son fonctionnement par le gouvernement philippin dans le cadre de la loi sur les énergies renouvelables et feront l'objet d'un contrat avec TRANSCO, sa filiale à 100 %. En récupérant les pailles de canne à sucre puis en les utilisant comme combustible pour produire de l'électricité, la centrale assurera un revenu supplémentaire important aux agriculteurs, et contribuera à la propreté des sols et de l'air, tout en continuant à soutenir la mission de l'Île de Negros d'être une communauté en pointe du développement et de la gestion des ressources d'énergie durables.

Ces derniers mois, SCB a mis en place l'équipe en charge de l'exploitation et de l'entretien, qui prendra progressivement la responsabilité de la centrale au cours du deuxième trimestre. L'entreprise a créé un programme de formation sur les centrales, pour lequel 49 stagiaires ont été recrutés à ce jour. Il s'agit d'un processus continu, qui sera prolongé au cours des trois projets de l'année 2019.

South Negros BioPower (SNBP)

Les bonnes conditions météorologiques se sont maintenues pendant le premier trimestre, et ont permis de tenir les délais des travaux de construction tout en permettant un avancement des travaux d'ingénierie à 80 %. La fourniture et la fabrication des



équipements restants est en avance sur le calendrier à la fin de la période couverte par ce rapport et l'équipe a réalisé plusieurs visites en Chine et en Inde afin de contrôler l'avancement dans les usines. Le trimestre s'est achevé avec l'arrivée sur site de la troisième livraison de la structure de la chaudière. Dans la perspective proche de la saison des pluies, les exigences centrales portant sur l'achèvement des travaux de drainage et des travaux de terrassement ont été satisfaites dans l'ensemble et l'équipe prévoit leur achèvement avant les premières fortes pluies. Pendant la période couverte par ce rapport, près de 700 ouvriers étaient présents en moyenne chaque jour sur le site. En Mars, South Negros Biopower Inc et IslaSol Inc ont signé un accord portant sur le partage de la ligne de transport d'électricité actuelle.



North Negros BioPower (NNBP)

Les conditions météorologiques favorables étaient observées jusqu'aux derniers jours du mois de mars. Ce facteur positif pour la construction a permis de prendre de l'avance sur le calendrier, qui est déjà à 60 % du calendrier de construction. L'ensemble du projet a déjà atteint 75 % du plan global à la fin du premier trimestre, et est à cette date très en avance sur l'objectif initial de 68 %. Une visite du Département de l'énergie est prévue pour la fin du mois d'avril, pour constater l'achèvement à 80 % des travaux d'électricité et de mécanique à cette date. Il s'agit également de la prochaine étape majeure pour assurer le tarif de rachat garanti pour ce projet. La fourniture et la fabrication des équipements restants de North Negros Biopower est également en avance sur le calendrier à la fin de la période couverte par ce rapport et l'équipe

a réalisé plusieurs visites en Chine et en Inde afin de contrôler l'avancement dans les usines. De même que pour South Negros Biopower Inc, le trimestre s'est achevé avec l'arrivée sur site de la troisième livraison de la structure de la chaudière. Il y avait près de 620 ouvriers sur site en moyenne au cours de ce trimestre.

ThomasLloyd garantit sur ses chantiers et ses projets des conditions de travail équitables respectant les standards internationaux les plus élevés. Nous sommes également particulièrement attachés aux conditions de vie de tous ceux qui travaillent pour nous. C'est ainsi que ThomasLloyd a créé avec le « Lacson-Bariw Village », qui a été livré en mars 2019 dans le cadre d'une cérémonie solennelle, des logements modernes et abordables pour près de 50 familles, situés à proximité immédiate du terrain de North Negros BioPower à Manapla.

Lors de la planification des terrains et des maisons, les concepteurs se sont attachés à ce que les futurs habitants puissent utiliser les ressources naturelles pour tirer leurs subsistances. C'est ainsi que près de 100 mètres carrés de terrain offrent une surface suffisante pour leur permettre de s'occuper d'un potager et ainsi de tirer un complément de subsistance des fruits et légumes cultivés. Par ailleurs, les toits des maisons ont été conçus pour pouvoir utiliser les précipitations saisonnières fréquentes dans cette zone climatique, grâce à ces citernes. Toutes les maisons sont équipées en outre d'un système de drainage ainsi que d'un raccordement électrique et également d'une cuisine, de sanitaires et d'une salle de bain.



Centrale solaire Maharashtra I: LES ROBOTS ASPIRATEURS SONT À LA TÂCHE

Actuellement, 4 robots sont installés : ils assurent le nettoyage des modules de suivi à axe simple et un essai sur les modules de suivi saisonnier est en cours. Les robots sont alimentés en énergie solaire et sont montés sur la structure existante du module sans qu'une structure de soutien soit nécessaire. La fréquence du nettoyage peut être augmentée ou réduite dynamiquement à l'aide des robots en fonction de l'importance des dépôts de poussière, de manière à améliorer l'efficacité de la centrale. Une fois le déploiement du nettoyage à sec robotisé entièrement achevé, la Société pourra améliorer de manière sensible la situation hydrique dans cette région en réduisant ses besoins en eau, qui constitue une ressource rare, afin d'améliorer l'impact positif dans la région dans laquelle elle est présente. Le projet est de déployer progressivement cette technologie robotisée de nettoyage à sec dans l'ensemble des autres centrales.

SOLAR INDE

Maharashtra I

Il est extrêmement important de nettoyer les modules dans les délais prescrits afin de garantir les performances de la centrale et, ainsi, la disponibilité de l'eau. Cette région est sèche et disposer d'une quantité suffisante d'eau pour le nettoyage des modules constitue un défi de taille. En accord avec la philosophie de l'investissement durable, la société a lancé au premier trimestre 2019 la procédure de mise en place des modules de nettoyage à l'aide de robots.

Karnataka I

Au cours de ce trimestre, la centrale est dans une phase de stabilisation (1 année de service commercial), ce qui a permis à la direction de poursuivre l'amélioration du rendement des actions du projet en refinançant la dette actuelle associée au projet pour cette centrale avec L&T Infra Debt Fund Limited et L&T Infrastructure Finance Company Limited. Ce refinancement a permis d'obtenir une réduction effective en termes d'intérêt de 1,02 % ainsi qu'une amélioration du ratio d'endettement du projet. Le refinancement a permis à la direction de la Société d'ajouter un nouveau prêteur à son portefeuille. Ceci a contribué à diversifier le risque associé aux opérations bancaires avec un prêteur unique. Ce facteur est essentiel pour poursuivre notre croissance en ajoutant de nouvelles capacités solaires dans le portefeuille.

Karnataka II

Comme indiqué au cours du précédent trimestre, il s'agit du premier site qui sera construit sur un terrain loué à bail. La société a signé à cet effet les contrats de location requis. La surface totale du terrain est de près de 117 acres. La direction s'est employée à la clôture financière du projet au cours de ce trimestre et a signé en mars 2019 un accord de financement de dette avec PTC India Financial Services Limited.

La Société a également signé le contrat d'ingénierie, d'approvisionnement et de construction (EPC) avec Jakson Limited ainsi que le contrat de fourniture du module avec JA Solar, représentant un total de 82 431 panneaux au cours de ce trimestre. L'EPC a déployé 25 personnes ainsi que les engins (excavateurs, mélangeur, machine à couper l'acier, vibreur, etc.) sur le site. Les travaux sur l'enceinte extérieure, le poste extérieur et la salle de contrôle principale ont



démarré. Les travaux sur les structures de montage du module et la ligne de transmission débuteront au cours du prochain trimestre. Au plus fort de l'activité, une centaine de personnes travailleront sur le site. Les modules sont transportés depuis la Chine et devraient arriver au port de Chennai dans la première semaine de mai et arriveront sur site dans la troisième semaine de mai. La construction et la fourniture sont dans les délais et la mise en service commerciale de la centrale est prévue pour le troisième trimestre 2019.



Uttar Pradesh I

Pour ce projet, la Société achètera un terrain dans le district de Budaun, Uttar Pradesh et a donc travaillé avec un agrégateur foncier local pour identifier les parcelles de terrain appropriées. Sur les trois sites identifiés, la Société en a retenu un et le processus de diligence raisonnable pour les terrains, y compris les recherches de titres de propriété, interviendra au second trimestre 2019. Le terrain total requis pour ce projet est estimé à 325 acres environ. Le terrain est aride et sans habitation. Il est prévu de finaliser l'acquisition du terrain au cours des troisième et quatrième trimestres 2019. La Société a reçu l'accord de connexion au réseau à la sous-station de Bilsa, qui sera située à 5 km environ du site proposé pour le projet.

Le terrain étant identifié, la Société a lancé des discussions avec ses prêteurs financiers actuels pour une facilité de crédit au niveau du projet et prévoit de signer l'accord de financement à la fin du troisième trimestre 2019. La procédure d'appel d'offres pour les contrats EPC et de fourniture des modules sera organisée au cours du deuxième trimestre 2019, après quoi les négociations avec le soumissionnaire le plus compétitif seront engagées.



Centrale biomasse San Carlos BioPower

VUE D'ENSEMBLE



SITE DU PROJET
Philippines



PERFORMANCE
20 MW



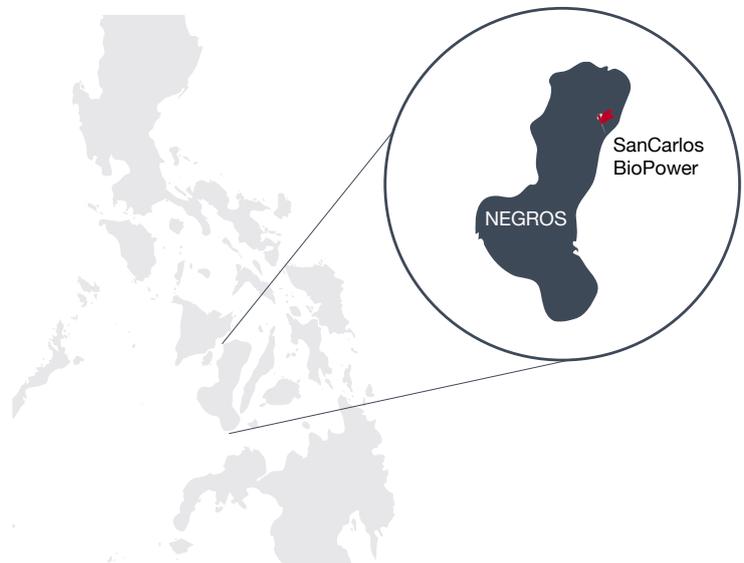
ALIMENTATION ÉLECTRIQUE
212 000 personnes



ÉCONOMIE DE CO₂-
16 480 tonnes par an



VOLUME D'INVESTISSEMENT
95 millions d'USD



Portfolio Report

Société de projet à but spécial	San Carlos BioPower Inc.
Site	<ul style="list-style-type: none"> San Carlos Ecozone (zone économique spéciale pour les entreprises du secteur industriel et agricole), Circumferential Road, Barangay Palampas, San Carlos City, Provinz Negros Occidental, Philippines Coordonnées : 10 30 36 N, 123 25 16 E
Spécifications techniques	<ul style="list-style-type: none"> Taille du site du projet : 210 000 m² Carburant : Déchets obtenus suite à la récolte et la transformation de canne à sucre, à cela s'ajoute des plantes énergétiques herbacées et ligneuses Consommation de carburant : 170 000 tonnes par an Disponibilité de carburant sur le site du projet : 1,1 million de tonnes par an de biomasse utilisable dans un rayon de 40 km Connexion réseau : à une sous-station existante de 69 kV installée à 1,5 km
Nouveaux emplois permanents créés	600 dans la centrale / 2 000 dans le secteur agricole
Fournisseurs/fabricants	Chaudière : Wuxi Huaguang Boiler (Chine), turbine : Harbin Turbine (Chine), générateur : Shandong Jinan Power Equipment Factory (Chine), moteurs, transmetteurs : ABB (Suisse), commande pneumatique : Nihon Koso (Japon), pompe d'alimentation de chaudière : Sulzer (Suisse), engrenages : Siemens (Allemagne), installation de déchetage du carburant : Roto Grind (Allemagne), tracteurs : Massey Ferguson (États-Unis), chargeuse, andaineuse rotative : Pöttinger (Autriche), javeuse : Hodge Industries (Australie), presse à balles : Nantong Cotton Machinery (Chine)
Entrepreneur général (EPC)	Wuxi Huaguang Electric Power Engineering Co., Ltd.
Exploitation et maintenance	Wuxi Huaguang Power Systems (Phils) Inc.
Ingénieur du maître d'ouvrage (Owner's Engineer)	Poyry Energy Inc.
l'ingénieur du prêteur (Lender's Engineer)	Sargent & Lundy LLC
Partie contractante d'achat du courant	<ul style="list-style-type: none"> Contrat d'interconnexion avec Victorias-Manapla-Cadiz Rural Electric Service Cooperative Inc. (VRESCO) Contrat d'achat d'énergies renouvelables avec la National Transmission Corporation (administrateur du fond étatique des tarifs de l'électricité injectée)
Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)	Standard & Poor's : BBB avec perspective stable, Moody's : Baa2 avec perspective positive, Fitch : BBB- avec perspective stable
Spécification de l'accord d'achat d'électricité	Tarif de l'électricité injectée légalement garanti de PHP 6,63 (USD 0,15) par kWh plus une augmentation annuelle du prix de l'électricité selon le taux d'inflation et une adaptation aux variations de change. Le tarif a été établi et approuvé par la Commission nationale de régulation de l'énergie pour une durée de 20 années.
Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité	USD 22,6 millions
Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.	Pendant les 12 premiers mois de la phase d'exploitation : Performance Security (garantie des prestations) de la Bank of Communications pour l'EPC
Assurances du projet (montant de la couverture)	<ul style="list-style-type: none"> Assurance transport avec assurance pertes d'exploitation intégrée (USD 48,28 millions). Assurance construction avec couverture tous risques y compris dommages dus aux éléments naturels (USD 46,14 millions) et assurance responsabilité civile (USD 1,19 million) ainsi qu'assurance pertes d'exploitation (USD 25,17 millions) intégrées. Assurance machines et bâtiments (USD 3,59 millions)
Assureurs (part de couverture)	<ul style="list-style-type: none"> Assurance transport : AIG Philippines Insurance (50%), C.V. Starr (30%), Charter Ping An (20%) Assurance construction : AIG Philippines Insurance (25%), Malayan Insurance (20%), Mapfre Insular (17,5%), Charter Ping An (7,5%), Federal Phoenix Assurance (12,5%) et BPI MS Insurance (17,5%) Assurance machines et bâtiments : AIG Philippines Insurance (74%), Philippine National Bank Insurance (3%), FPG Insurance (10%), Charter Ping An Insurance (11%), Empire Insurance (2%).
Début de l'exploitation commerciale (COD) selon le contrat EPC	T4 2017



Centrale biomasse

South Negros BioPower

VUE D'ENSEMBLE



SITE DU PROJET
Philippines



PERFORMANCE
25 MW



ALIMENTATION ÉLECTRIQUE
265 000 personnes



ÉCONOMIE DE CO₂-
20 600 tonnes par an



VOLUME D'INVESTISSEMENT
103,6 millions d'USD



Portfolio Report

Société de projet à but spécial	South Negros BioPower Inc.
Site	<ul style="list-style-type: none"> Zone agro-industrielle, Barangay Cubay, La Carlota City, Province Negros Occidental, Philippines Coordonnées : 10 25 23.32 N, 122 56 13:11 E
Spécifications techniques	<ul style="list-style-type: none"> Taille site du projet : 300 000 m² Carburant : Déchets obtenus suite à la récolte et la transformation de canne à sucre, à cela s'ajoute des plantes énergétiques herbacées et ligneuses Consommation de carburant : 220 000 tonnes par an Disponibilité de carburant sur le site du projet : 1,4 million de tonnes par an de biomasse utilisable dans un rayon de 50 km Connexion réseau : à une sous-station existante de 69 kV à San Enrique, distance 8 km
Nouveaux emplois permanents créés	675 dans la centrale / 2 500 dans le secteur agricole
Fournisseurs/fabricants	Chaudière : Wuxi Huaguang Boiler (Chine), turbine : Harbin Turbine (Chine), générateur : Shandong Jinan Power Equipment Factory (Chine), moteurs, transmetteurs : ABB (Suisse), commande pneumatique : Nihon Koso (Japon), pompe d'alimentation de chaudière : Sulzer (Suisse), engrenages : Siemens (Allemagne), installation de déchiquetage du carburant : Roto Grind (Allemagne), tracteurs : Massey Ferguson (États-Unis), chargeuse, andaineuse rotative : Pöttinger (Autriche), javeuse : Hodge Industries (Australie), presse à balles : Nantong Cotton Machinery (Chine)
Entrepreneur général (EPC)	Wuxi Huaguang Electric Power Engineering Co., Ltd.
Exploitation et maintenance	Wuxi Huaguang Power Systems (Phils) Inc.
Ingénieur du maître d'ouvrage (Owner's Engineer)	Poyry Energy Inc.
l'ingénieur du prêteur (Lender's Engineer)	Sargent & Lundy LLC
Parties contractantes d'achat de courant	<ul style="list-style-type: none"> Contrat d'interconnexion avec Negros Occidental Electric Cooperative Inc. (NOCECO) Contrat d'achat d'énergies renouvelables avec la National Transmission Corporation (administrateur du fond étatique des tarifs de l'électricité injectée)
Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)	Standard & Poor's : BBB avec perspective stable, Moody's : Baa2 avec perspective positive, Fitch : BBB- avec perspective stable
Spécifications de l'accord d'achat d'électricité	Tarif de l'électricité injectée légalement garanti de PHP 6,63 (USD 0,15) par kWh plus une augmentation annuelle du prix de l'électricité selon le taux d'inflation et une adaptation aux variations de change. Le tarif a été établi et approuvé par la Commission nationale de régulation de l'énergie pour une durée de 20 années.
Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité	USD 28,2 millions
Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.	Pendant les 12 premiers mois de la phase d'exploitation : Performance Security (garantie des prestations) de la Bank of Communications pour l'EPC
Assurances du projet (montant de la couverture)	<p>Une couverture d'assurance identique à San Carlos BioPower, adaptée aux spécifications du projet est implémentée. Actuellement :</p> <ul style="list-style-type: none"> Assurance bâtiments avec couverture tous risques (USD 0,46 million) Assurance du stock de biocombustible (USD 0,5 million) Assurance du bâtiment de la station de transbordement, de l'équipement et du parc de véhicules (USD 0,74 million)
Assureur (part de couverture)	<ul style="list-style-type: none"> Assurance tous risques aux biens : Banque nationale philippine (100 %) Assurance du stock de biomasse : Pioneer (30 %), Charter Ping An (40 %), Mercantile (30 %) Assurance de la station de transbordement : Charter Ping An (100 %)
Statut	En construction depuis T2 2016
Début de l'exploitation commerciale (COD) selon le contrat EPC	T4 2019



Centrale biomasse

North Negros BioPower

VUE D'ENSEMBLE



SITE DU PROJET

Philippines



PERFORMANCE

25 MW



ALIMENTATION ÉLECTRIQUE

265 000 personnes



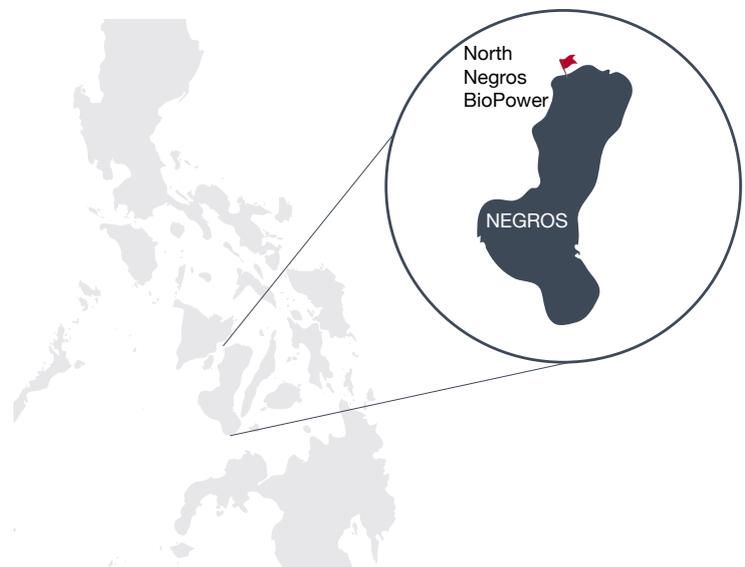
ÉCONOMIE DE CO₂-

20 600 tonnes par an



VOLUME D'INVESTISSEMENT

105 millions d'USD



Portfolio Report

Société de projet à but spécial	North Negros BioPower Inc.
Site	<ul style="list-style-type: none"> Zone agro-industrielle, Barangay Sta. Teresa commune Manapla, province Negros Occidental, Philippines Coordonnées : 10 56 30.87 N, 123 10 20.42 E
Spécifications techniques	<ul style="list-style-type: none"> Taille site du projet : 252 900 m² Carburant : Déchets obtenus suite à la récolte et la transformation de canne à sucre, à cela s'ajoute des plantes énergétiques herbacées et ligneuses Consommation de carburant : 244 000 tonnes par an Disponibilité de carburant sur le site du projet : 2,1 million de tonnes par an de biomasse utilisable dans un rayon de 50 km Connexion réseau : à une sous-station existante de 69 kV installée à 0,10 km
Nouveaux emplois permanents créés	675 dans la centrale / 2 500 dans le secteur agricole
Fournisseurs/fabricants	Chaudière : Jinan Boiler Group Company Ltd (Chine), turbine : Siemens (India), générateur : TBC, moteurs, transmetteurs : TBC, commande pneumatique : TBC, pompe d'alimentation de chaudière : TBC, engrenages : TBC, installation de déchetage du carburant : TBC, tracteurs : Massey Ferguson (États-Unis), chargeuse, andaineuse rotative : Pöttinger (Autriche), javeuse : Hodge Industries (Australie), presse à balles : Nantong Cotton Machinery (Chine)
Entrepreneur général (EPC)	Poyry Energy Inc.
Exploitation et maintenance	North Negros BioPower Inc.
Ingénieur du maître d'ouvrage (Owner's Engineer)	TBC
Ingénieur du prêteur (Lender's Engineer)	Sargent & Lundy LLC
Parties contractantes d'achat de courant	<ul style="list-style-type: none"> Contrat d'interconnexion avec la Northern Negros Electric Cooperative (NONECO) Contrat d'achat d'énergies renouvelables avec la National Transmission Corporation (administrateur du fond étatique des tarifs de l'électricité injectée)
Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)	Standard & Poor's : BBB avec perspective positive, Moody's : Baa2 avec perspective stable, Fitch : BBB- avec perspective stable
Spécifications de l'accord d'achat d'électricité	Tarif de l'électricité injectée légalement garanti de PHP 6,53 (USD 0,13) par kWh plus une augmentation annuelle du prix de l'électricité selon le taux d'inflation et une adaptation aux variations de change. Le tarif a été établi et approuvé par la Commission nationale de régulation de l'énergie pour une durée de 20 années.
Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité	USD 28,8 millions
Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.	Pendant les 12 premiers mois de la phase d'exploitation : Performance Security (garantie des prestations) de la Nordea Bank AB, Finland Branch pour l'EPC
Assurances du projet (montant de la couverture)	Concept de couverture global analogue San Carlos BioPower et adapté aux spécifications du projet est implémenté.
Assureur (part de couverture)	Un consortium pour la couverture d'assurance sera nommé par Lacson & Lacson.
Statut	En construction depuis T2 2018
Début de l'exploitation commerciale (COD) selon le contrat EPC	T4 2019



Centrale solaire

San Carlos Solar Energy II A

VUE D'ENSEMBLE



SITE DU PROJET
Philippines



PERFORMANCE
18 MW



ALIMENTATION ÉLECTRIQUE
41 000 personnes



ÉCONOMIE DE CO₂-
14 832 tonnes par an



VOLUME D'INVESTISSEMENT
41,4 millions d'USD



Portfolio Report

Société de projet à but spécial	Negros Island Solar Power Inc.
Site	<ul style="list-style-type: none"> • Zone agro-industrielle, rue Nationale, Barangay Cubay, La Carlota City, Province Negros Occidental, Philippines • Coordonnées : 10 25 22.84 N, 122 56 12.52 E
Spécifications techniques	<ul style="list-style-type: none"> • Taille site du projet : 247 300 m² • Rayonnement solaire sur le site du projet : 1 843 kWh/m²/an (PVsyst) • Connexion réseau : à une sous-station existante de 69 kV à San Enrique, distance 12 km
Nouveaux emplois permanents créés	7 dans la centrale
Fournisseurs/fabricants	Modules solaires : Conergy (Allemagne), systèmes de montage : Mounting Systems (Allemagne), onduleur : SMA Solar Technology (Allemagne), système de surveillance : Hensel (Allemagne), câbles, conduites : General Cable (États-Unis), Philflex (Philippines), câbles d'antennes : Bangkok Cable (Thaïlande), boîtes de connexions, fibre optique, caisses : Huber+Suhner (Suisse), transformateurs : Schneider Electric (France)
Entrepreneur général (EPC)	<ul style="list-style-type: none"> • Conergy Asia & ME Pte. Ltd. (EP : planification, approvisionnement) • SJR Industrial Construction (exécution des travaux de construction – travaux de terrassement et fondations) • Schema Konsult, Inc. (exécution des travaux de construction – travaux électriques et montage)
Exploitation et maintenance	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
Ingénieur du maître d'ouvrage (Owner's Engineer)	Syntegra Solar International AG
Parties contractantes prélèvement de courant	<ul style="list-style-type: none"> • Contrat d'interconnexion avec la National Grid Corporation of the Philippines • Contrat d'achat d'énergies renouvelables avec la National Transmission Corporation (administrateur du fond étatique des tarifs de l'électricité injectée)
Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)	Standard & Poor's : BBB avec perspective stable, Moody's : Baa2 avec perspective positive, Fitch : BBB- avec perspective stable
Spécifications de l'accord d'achat d'électricité	Tarif de l'électricité injectée régressif légalement garanti de PHP 8,69 (USD 0,19) par kWh plus une augmentation annuelle du prix de l'électricité selon le taux d'inflation et une adaptation aux variations de change. Le tarif a été établi et approuvé par la Commission nationale de régulation de l'énergie pour une durée de 20 années.
Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité	USD 5,19 millions
Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.	<ul style="list-style-type: none"> • Pendant la phase de construction : Performance Bond (garantie d'exécution/d'exécution du contrat) de la Deutsche Bank AG pour l'EP. • Pendant la phase d'exploitation : Garantie bancaire irrévocable et inconditionnelle (Performance Ratio Guarantee) d'une banque « Investment Grade » dont le siège est dans un État membre de l'OCDE pour une durée de 5+5 ans. Structurée en tant que CFD (contract for difference), elle garantit une éventuelle différence de rendement entre la production d'énergie de la centrale conclue contractuellement et la production d'énergie réelle.
Assurances de projet (montant de la couverture)	<ul style="list-style-type: none"> • Assurance construction avec couverture tous risques y compris dégâts matériels (USD 30 871 860), assurance responsabilité civile (USD 594 008) et assurance pertes d'exploitation (USD 3 098 194). • Assurance machines de chantier (USD 403 949) • Assurance montage avec couverture tous risques (USD 1 608 186) • Assurance construction avec couverture tous risques pour les lignes électriques (USD 904 604)
Assureurs (part de couverture)	AIG Philippines Insurance (29%), Pioneer Insurance and Surety (28%), Mapfre Insular Insurance (18%), Federal Phoenix Assurance (14%), New India (5%), Malayan Insurance (4%) et UCPB General Insurance (2%).
Statut	En exploitation commerciale depuis mars 2016



Centrale solaire

San Carlos Solar Energy II B

VUE D'ENSEMBLE



SITE DU PROJET
Philippines



PERFORMANCE
14 MW



ALIMENTATION ÉLECTRIQUE
32 000 personnes



ÉCONOMIE DE CO₂-
11 536 tonnes par an



VOLUME D'INVESTISSEMENT
24,8 millions d'USD



Portfolio Report

Société de projet à but spécial	Negros Island Solar Power Inc.
Site	<ul style="list-style-type: none"> • Zone agro-industrielle, rue Nationale, Barangay Cubay, La Carlota City, Province Negros Occidental, Philippines • Coordonnées : 10 25 22.84 N, 122 56 12.52 E
Spécifications techniques	<ul style="list-style-type: none"> • Taille site du projet : 200 000 m² • Rayonnement solaire sur le site du projet : 1.843 kWh/m²/an (PVsyst) • Connexion réseau : à une sous-station existante de 69 kV à San Enrique, distance 12 km
Nouveaux emplois permanents créés	7 dans la centrale
Fournisseurs/fabricants	Modules solaires : Conergy (Allemagne), systèmes de montage : Mounting Systems (Allemagne), onduleur : SMA Solar Technology (Allemagne), système de surveillance : Hensel (Allemagne), câbles, conduites : General Cable (États-Unis), Philflex (Philippines), câbles d'antennes : Bangkok Cable (Thaïlande), boîtes de connexions, fibre optique, caisses : Huber+Suhner (Suisse), transformateurs : Schneider Electric (France)
Entrepreneur général (EPC)	<ul style="list-style-type: none"> • Conergy Asia & ME Pte. Ltd. (EP : planification, approvisionnement) • SJR Industrial Construction (exécution des travaux de construction – travaux de terrassement et fondations) • Schema Konsult, Inc. (exécution des travaux de construction – travaux électriques et montage)
Exploitation et maintenance	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
Ingénieur du maître d'ouvrage (Owner's Engineer)	Syntegra Solar International AG
Parties contractantes d'achat de courant	<ul style="list-style-type: none"> • Contrat d'interconnexion de la National Grid Corporation of the Philippines • Contrat d'achat d'énergies renouvelables avec la National Transmission Corporation (administrateur du fond étatique des tarifs de l'électricité injectée)
Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)	Standard & Poor's : BBB avec perspective stable, Moody's : Baa2 avec perspective positive, Fitch : BBB- avec perspective stable
Spécifications de l'accord d'achat d'électricité	Tarif de l'électricité injectée régressif légalement garanti de PHP 8,69 (USD 0,19) par kWh plus une augmentation annuelle du prix de l'électricité selon le taux d'inflation et une adaptation aux variations de change. Le tarif a été établi et approuvé par la Commission nationale de régulation de l'énergie pour une durée de 20 années.
Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité	USD 3,95 millions
Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.	<ul style="list-style-type: none"> • Pendant la phase de construction : Performance Bond (garantie d'exécution/d'exécution du contrat) de la Deutsche Bank AG pour l'EP. • Pendant la phase d'exploitation : Garantie bancaire irrévocable et inconditionnelle (Performance Ratio Guarantee) d'une banque « Investment Grade » dont le siège est dans un État membre de l'OCDE pour une durée de 5+5 ans. Structurée en tant que CFD (contract for difference), elle garantit une éventuelle différence de rendement entre la production d'énergie de la centrale conclue contractuellement et la production d'énergie réelle.
Assurances de projet (montant de la couverture)	<ul style="list-style-type: none"> • Assurance construction avec couverture tous risques y compris dégâts matériels (USD 21 249 664), assurance responsabilité civile (USD 594 008) et assurance pertes d'exploitation (USD 2 119 946). • Assurance construction avec couverture tous risques pour les lignes électriques (USD 703 581).
Assureurs (part de couverture)	Malayan Insurance (39%), Pioneer Insurance (29%), AIG Philippines Insurance (29%) et UCPB General Insurance (3%)
Statut	En exploitation commerciale depuis mars 2016



Centrale solaire

San Carlos Solar Energy III

VUE D'ENSEMBLE



PSITE DU PROJET
Philippines



PERFORMANCE
48 MW



ALIMENTATION ÉLECTRIQUE
100 000 personnes



ÉCONOMIE DE CO₂-
39 552 tonnes par an



VOLUME D'INVESTISSEMENT
95 millions d'USD



Portfolio Report

Société de projet à but spécial	Negros Island Solar Power Inc.
Site	<ul style="list-style-type: none"> Hacienda Sicaba Lacson, Barangay Sta. Teresa, Municipality of Manapla, Provinz Negros Occidental, Philippines Coordonnées : 10 56 53.60 N, 123 09 56.77 E
Spécifications techniques	<ul style="list-style-type: none"> Taille site du projet : 638 000 m² Rayonnement solaire sur le site du projet : 1.911 kWh/m²/an (PVsyst) Connexion réseau : à une sous-station existante de 69 kV à San Enrique, distance 15 km
Nouveaux emplois permanents créés	20 dans la centrale
Fournisseurs/fabricants	Modules solaires : Conergy (Allemagne), systèmes de montage : Mounting Systems (Allemagne), onduleur : SMA Solar Technology (Allemagne), système de surveillance : Hensel (Allemagne), câbles, conduites : General Cable (États-Unis), Philflex (Philippines), câbles d'antennes : Bangkok Cable (Thaïlande), boîtes de connexions, fibre optique, caisses : Huber+Suhner (Suisse), transformateurs : Schneider Electric (France)
Entrepreneur général (EPC)	<ul style="list-style-type: none"> Conergy Asia & ME Pte. Ltd. (EP : planification, approvisionnement) SJR Industrial Construction (exécution des travaux de construction – travaux de terrassement et fondations) Phesco, Inc. (exécution des travaux de construction – travaux électriques et montage)
Exploitation et maintenance	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
Ingénieur du maître d'ouvrage (Owner's Engineer)	Syntegra Solar International AG
Parties contractantes d'achat de courant	<ul style="list-style-type: none"> Contrat d'interconnexion de la National Grid Corporation of the Philippines Contrat d'achat d'énergies renouvelables avec la National Transmission Corporation (administrateur du fond étatique des tarifs de l'électricité injectée)
Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)	Standard & Poor's : BBB avec perspective stable, Moody's : Baa2 avec perspective positive, Fitch : BBB- avec perspective stable
Spécifications de l'accord d'achat d'électricité	Tarif de l'électricité injectée régressif légalement garanti de PHP 8,69 (USD 0,19) par kWh plus une augmentation annuelle du prix de l'électricité selon le taux d'inflation et une adaptation aux variations de change. Le tarif a été établi et approuvé par la Commission nationale de régulation de l'énergie pour une durée de 20 années.
Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité	USD 14,10 millions
Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.	<ul style="list-style-type: none"> Pendant la phase de construction : Performance Bond (garantie d'exécution/d'exécution du contrat) de la Deutsche Bank AG pour l'EP. Pendant la phase d'exploitation : Garantie bancaire irrévocable et inconditionnelle (Performance Ratio Guarantee) d'une banque « Investment Grade » dont le siège est dans un État membre de l'OCDE pour une durée de 5+5 ans. Structurée en tant que CFD (contract for difference), elle garantit une éventuelle différence de rendement entre la production d'énergie de la centrale conclue contractuellement et la production d'énergie réelle.
Assurances du projet (montant de la couverture)	<ul style="list-style-type: none"> Assurance construction avec couverture tous risques y compris dégâts matériels (USD 73 284 240), assurance responsabilité civile (USD 594 008) et assurance pertes d'exploitation (USD 7 582 265). Assurance construction avec couverture tous risques pour les lignes électriques (USD 1 872 599)
Assureurs (part de couverture)	AIG Philippines Insurance (29%), Pioneer Insurance and Surety (28%), Mapfre Insular Insurance (20%), Malayan Insurance (20%) et UCPB General Insurance (2%)
Statut	En exploitation commerciale depuis mars 2016



Centrale solaire au sol
Telangana I

VUE D'ENSEMBLE



SITE DU PROJET
Inde



PERFORMANCE
12 MW



ALIMENTATION ÉLECTRIQUE
18 277 personnes



ÉCONOMIE DE CO₂-
8 240 tonnes par an



VOLUME D'INVESTISSEMENT
11,8 millions d'USD



Portfolio Report

Société de projet à but spécial	Talettutayi Solar Projects Private Limited (« Telangana I »)
Site	<ul style="list-style-type: none"> Palwai Village, District de Mahbubnagar, État fédéral de Telangana, Inde Coordonnées : 16.153026° N, 77.763979° E
Spécifications techniques	<ul style="list-style-type: none"> Taille site du projet : 163 594 m² Rayonnement solaire sur le site du projet : 1 987,7 kWh/m²/an (SolarGIS) Connexion réseau : à une sous-station existante de 33 kV TSTRANSCO à Gadwal, installée à 13,5 km Système de montage fixe, surélevé en biais, avec une technologie photovoltaïque polycristalline 19 278 modules d'une puissance nominale de 310 Wc et 19 152 modules d'une puissance nominale de 315 Wc
Nouveaux emplois permanents créés	8 dans la centrale
Fournisseurs/fabricants	Modules solaires : Trina Solar (Chine), onduleurs : ABB (Suisse), convertisseurs de tension : Voltamp (Inde), systèmes de montage : Profab (Inde), Metal Kraft (Inde) et Aircon (Inde), système de surveillance : Avana (Inde), câble haute tension : Havells (Inde), câble basse tension : Havells (Inde), conducteur de ligne : Lapp (Allemagne), boîtes de connexion : Statcon (Inde)
Entrepreneur général (EPC)	Sterling and Wilson Pvt. Ltd.
Exploitation et maintenance	Sterling and Wilson Pvt. Ltd.
Ingénieur du prêteur (Lender's Engineer)	Sgurr Energy India
Partie contractante d'achat de courant	Contrat de raccordement au réseau et d'achat de courant avec la Southern Power Distribution Company of Telangana Limited
Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)	CARE : B+
Spécifications de l'accord d'achat d'électricité	Tarif de rétribution fixe, garanti par la Loi, de INR 6,89 (USD 0,11) par kWh, dans le cadre d'une procédure d'offre lors d'une enchère inversée (Reverse auction). Le tarif a été fixé et approuvé par la Commission nationale de régulation de l'énergie (Telangana State Electricity Regulation Commission) pour une durée de 25 années.
Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité	USD 2,2 millions
Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.	<ul style="list-style-type: none"> EPC : Garantie bancaire inconditionnelle, irrévocable (Performance Ratio Guarantee) de l'Union Bank of India, pour une durée de 5 ans. Structurée en tant que CFD (Contract for difference), elle garantit une éventuelle différence de rendement entre la production d'énergie de la centrale conclue contractuellement et la production d'énergie réelle. Modules solaires : Garantie des prestations de 25 ans de Trina Solar, réassurée par l'intermédiaire d'une assurance souscrite de PowerGuard
Assurances du projet (montant de la couverture)	Assurance industrielle avec couverture tous risques (USD 10,63 millions)
Assureur (part de couverture)	New India Assurance Company (100 %)
Début de l'exploitation commerciale (COD) selon le contrat EPC	En exploitation commerciale depuis juin 2016



Centrale solaire au sol
Telangana II

VUE D'ENSEMBLE



SITE DU PROJET
Inde



PERFORMANCE
12 MW



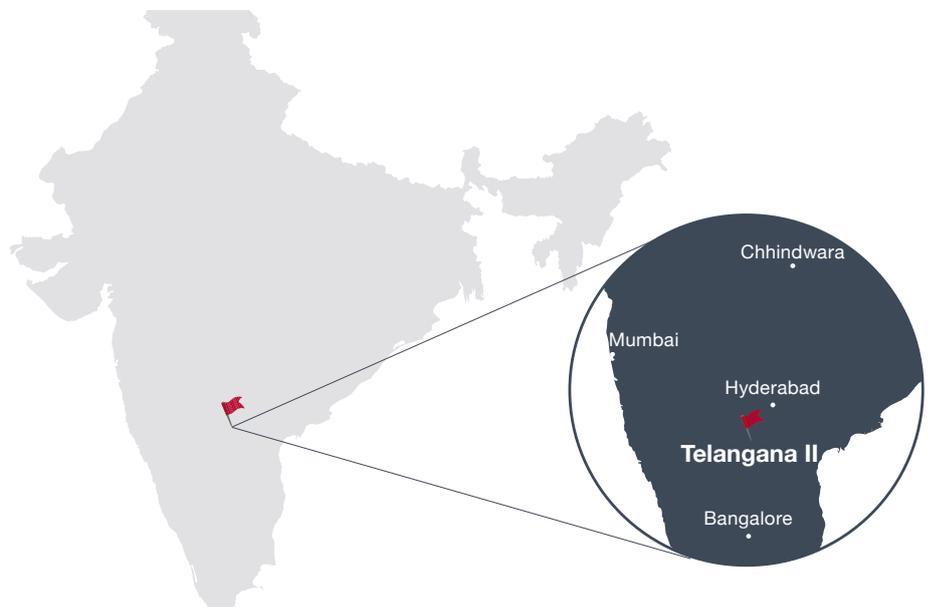
ALIMENTATION ÉLECTRIQUE
18 277 personnes



ÉCONOMIE DE CO₂-
8 240 tonnes par an



VOLUME D'INVESTISSEMENT
11,8 millions d'USD



Portfolio Report

Société de projet à but spécial	Talettutayi Solar Projects Six Private Limited (« Telangana II »)
Site	<ul style="list-style-type: none"> Palwai Village, District de Mahbubnagar, État fédéral de Telangana, Inde Coordonnées : 16.153026° N, 77.763979° E
Spécifications techniques	<ul style="list-style-type: none"> Taille site du projet : 163 594 m² Rayonnement solaire sur le site du projet : 1 987,7 kWh/m²/an (SolarGIS) Connexion réseau : à une sous-station existante de 33 kV TSTRANSCO à Gadwal, installée à 13,5 km Système de montage fixe, surélevé en biais, avec une technologie photovoltaïque polycristalline 19 278 modules d'une puissance nominale de 310 Wc et 19 152 modules d'une puissance nominale de 315 Wc
Nouveaux emplois permanents créés	8 dans la centrale
Fournisseurs/fabricants	Modules solaires : Trina Solar (Chine), onduleurs : ABB (Suisse), convertisseurs de tension : Voltamp (Inde), systèmes de montage : Profab (Inde), Metal Kraft (Inde) et Aircon (Inde), système de surveillance : Avana (Inde), câble haute tension : Havells (Inde), câble basse tension : Havells (Inde), conducteur de ligne : Lapp (Allemagne), boîtes de connexion : Statcon (Inde)
Entrepreneur général (EPC)	Sterling and Wilson Pvt. Ltd.
Exploitation et maintenance	Sterling and Wilson Pvt. Ltd.
Ingénieur du prêteur (Lender's Engineer)	Sgurr Energy India
Partie contractante d'achat de courant	Contrat de raccordement au réseau et d'achat de courant avec la Southern Power Distribution Company of Telangana Limited
Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)	CARE : B+
Spécifications de l'accord d'achat d'électricité	Tarif de rétribution fixe, garanti par la Loi, de INR 6,89 (USD 0,11) par kWh, attribué dans le cadre d'une procédure d'offre lors d'une enchère inversée (Reverse auction). Le tarif a été fixé et approuvé par la Commission nationale de régulation de l'énergie (Telangana State Electricity Regulation Commission) pour une durée de 25 années.
Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité	USD 2,2 millions
Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.	<ul style="list-style-type: none"> EPC : Garantie bancaire inconditionnelle, irrévocable (Performance Ratio Guarantee) de l'Union Bank of India, pour une durée de 5 ans. Structurée en tant que CFD (Contract for difference), elle garantit une éventuelle différence de rendement entre la production d'énergie de la centrale conclue contractuellement et la production d'énergie réelle. Modules solaires : Garantie des prestations de 25 ans de Trina Solar, réassurée par l'intermédiaire d'une assurance souscrite de PowerGuard
Assurances du projet (montant de la couverture)	Assurance industrielle avec couverture tous risques (USD 10,63 millions)
Assureur (part de couverture)	New India Assurance Company (100 %)
Début de l'exploitation commerciale (COD) selon le contrat EPC	En exploitation commerciale depuis juin 2016



Centrale solaire au sol
Maharashtra I

VUE D'ENSEMBLE



SITE DU PROJET
Inde



PERFORMANCE
67,2 MW



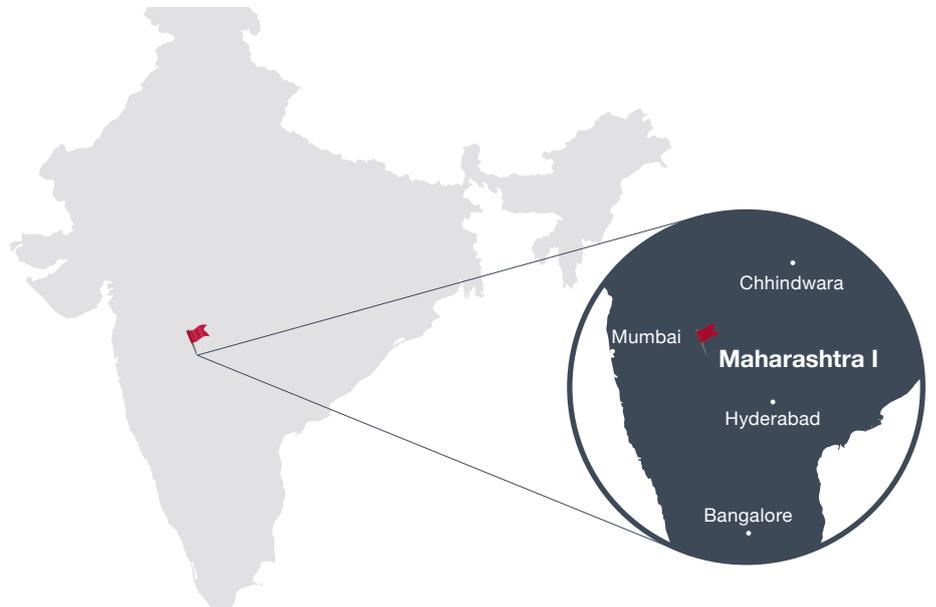
ALIMENTATION ÉLECTRIQUE
126 196 personnes



ÉCONOMIE DE CO₂-
41 200 tonnes par an



VOLUME D'INVESTISSEMENT
60,3 millions d'USD



Portfolio Report

Société de projet à but spécial	Talettutayi Solar Projects Four Private Limited (« Maharashtra I »)
Site	<ul style="list-style-type: none"> • Chatgaon Village, District de Beed, État fédéral de Maharashtra, Inde • Coordonnées : 18.961683° N, 76.212849° E
Spécifications techniques	<ul style="list-style-type: none"> • Taille site du projet : 1 239 654 m² • Rayonnement solaire sur le site du projet : 1 954 kWh/m²/an (SolarGIS) • Connexion réseau : à une sous-station existante de 132 kV MSETCL à Talegaon, installée à 5,5 km • Une partie de la centrale utilise un système de suivi saisonnier ; l'autre partie un système de suivi à axe horizontal, avec respectivement une technologie photovoltaïque polycristalline • 102 241 modules d'une puissance nominale de 325 Wc et 104 774 modules d'une puissance nominale de 320 Wc
Nouveaux emplois permanents créés	94 dans la centrale
Fournisseurs/fabricants	Modules solaires : JA Solar (Chine), onduleurs : Sungrow (Chine), convertisseurs de tension : Sudhir (Inde), transformateur : Voltamp (Inde), suiveur solaire : Arctech Solar (Chine), systèmes de montage : Arctech Solar (Chine), Tata (Inde), système de surveillance : Ashida (Inde), Symatic (Inde), câbles haute tension : Polycab (Inde), câbles basse tension : Polycab (Inde), conducteurs de ligne : Uniflex Cable Unicab (Inde), boîtes de connexion : Trinity Touch (Grande-Bretagne)
Entrepreneur général (EPC)	Tata Power Solar Systems Pvt. Ltd.
Exploitation et maintenance	Tata Power Solar Systems Pvt. Ltd.
Ingénieur du prêteur (Lender's Engineer)	TUV Rheinland (Inde) Pvt. Ltd.
Parties contractantes d'achat de courant	<ul style="list-style-type: none"> • Contrat d'interconnexion avec la Maharashtra State Electricity Distribution Company Limited • Contrat d'achat d'électricité Solar Energy Corporation of India (SECI)
Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)	ICRA : AA+
Spécifications de l'accord d'achat d'électricité	Tarif de rétribution fixe, garanti par la Loi, de INR 4,43 (USD 0,07) par kWh, attribué dans le cadre d'une procédure d'offre lors d'une enchère inversée (Reverse auction). Le tarif a été fixé et approuvé par la Commission nationale de régulation de l'énergie (Solar Energy Corporation of India) pour une durée de 25 années.
Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité	USD 9,9 millions
Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.	<ul style="list-style-type: none"> • EPC : Garantie bancaire inconditionnelle, irrévocable (Performance Ratio Guarantee) de la ANZ Banking Group, pour une durée de 5 ans. Structurée en tant que CFD (Contract for difference), elle garantit une éventuelle différence de rendement entre la production d'énergie de la centrale conclue contractuellement et la production d'énergie réelle. • Modules solaires : Garantie des prestations de 25 ans de JA Solar, réassurée par l'intermédiaire d'une assurance souscrite de PowerGuard
Assurances du projet (montant de la couverture)	Assurance industrielle avec couverture tous risques (USD 61,74 millions)
Assureur (part de couverture)	ICICI Lombard General Insurance Company (100 %)
Début de l'exploitation commerciale (COD) selon le contrat EPC	En exploitation commerciale depuis août 2017



Centrale solaire au sol

Karnataka I

VUE D'ENSEMBLE



SITE DU PROJET

Inde



PERFORMANCE

40,5 MW



ALIMENTATION ÉLECTRIQUE

72 236 personnes



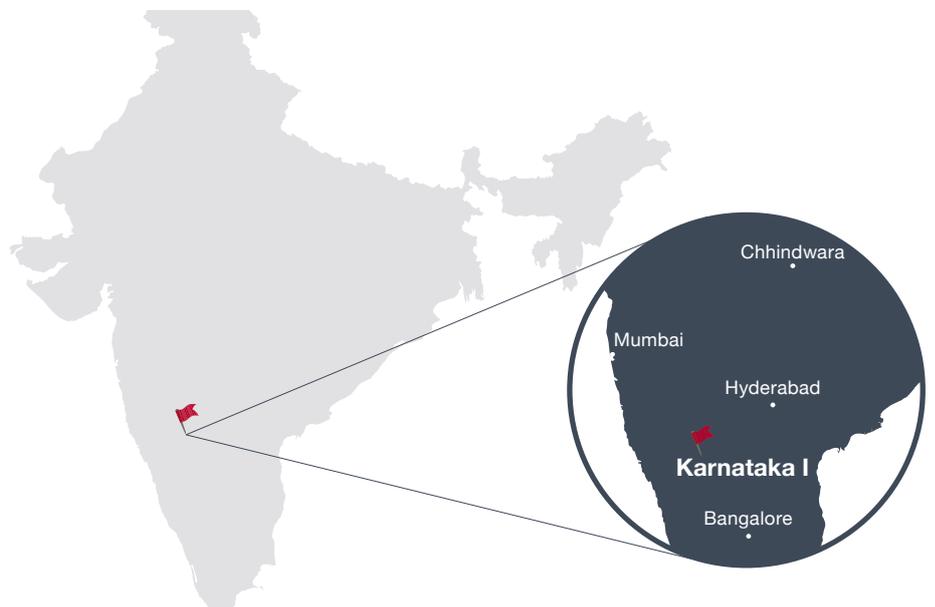
ÉCONOMIE DE CO₂-

24 720 tonnes par an



VOLUME D'INVESTISSEMENT

35 millions d'USD



Portfolio Report

Société de projet à but spécial	Talettutayi Solar Projects Four Private Limited (« Karnataka I »)
Site	<ul style="list-style-type: none"> Chikkoppa Village, District de Koppal, État fédéral de Karnataka, Inde Coordonnées : 15.652016° N, 75.992484° E
Spécifications techniques	<ul style="list-style-type: none"> Taille site du projet : 721 049 m² Rayonnement solaire sur le site du projet : 1 973,7 kWh/m²/an (SolarGIS) Connexion réseau : à une sous-station existante de 110 kV KPTCL à Yelburga, installée à 5,5 km Système de montage fixe, surélevé en biais, avec une technologie photovoltaïque polycristalline 62 360 modules d'une puissance nominale de 325 Wc et 62 720 modules d'une puissance nominale de 320 Wc
Nouveaux emplois permanents créés	32 dans la centrale
Fournisseurs/fabricants	Modules solaires : JA Solar (Chine), onduleurs : Sungrow (Chine), convertisseurs de tension : Sudhir (Inde), transformateur : Raychem (Inde), systèmes de montage : NewSol AG (Suisse), système de surveillance : ERL (Inde), Techno Craft (Inde), câbles haute tension : Polycab (Inde), câbles basse tension : Polycab (Inde), conducteurs de ligne : Lapp (Allemagne), boîtes de connexion : Trinity Touch (Grande-Bretagne)
Entrepreneur général (EPC)	Juwi India Renewable Energies Pvt. Ltd.
Exploitation et maintenance	Juwi India Renewable Energies Pvt. Ltd.
Ingénieur du prêteur (Lender's Engineer)	TUV Rheinland (Inde) Pvt. Ltd.
Parties contractantes d'achat de courant	<ul style="list-style-type: none"> Contrat d'interconnexion avec la Karnataka Power Transmission Corporation Contrat d'achat d'électricité avec la Solar Energy Corporation of India (SECI)
Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)	ICRA : AA+
Spécifications de l'accord d'achat d'électricité	Tarif de rétribution fixe, garanti par la Loi, de INR 4,43 (USD 0,07) par kWh, attribué dans le cadre d'une procédure d'offre lors d'une enchère inversée (Reverse auction). Le tarif a été fixé et approuvé par la Commission nationale de régulation de l'énergie (Solar Energy Corporation of India) pour une durée de 25 années.
Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité	USD 5,63 millions
Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.	<ul style="list-style-type: none"> EPC : Garantie bancaire inconditionnelle, irrévocable (Performance Ratio Guarantee) de la ANZ Banking Group, pour une durée de 5 ans. Structurée en tant que CFD (Contract for difference), elle garantit une éventuelle différence de rendement entre la production d'énergie de la centrale conclue contractuellement et la production d'énergie réelle. Modules solaires : Garantie des prestations de 25 ans de JA Solar, réassurée par l'intermédiaire d'une assurance souscrite de PowerGuard
Assurances du projet (montant de la couverture)	Assurance industrielle avec couverture tous risques (USD 33,35 millions)
Assureur (part de couverture)	ICICI Lombard General Insurance Company (100 %)
Début de l'exploitation commerciale (COD) selon le contrat EPC	En exploitation commerciale depuis janvier 2018



Centrale solaire au sol
Karnataka II

VUE D'ENSEMBLE



SITE DU PROJET
Inde



PERFORMANCE
27 MW



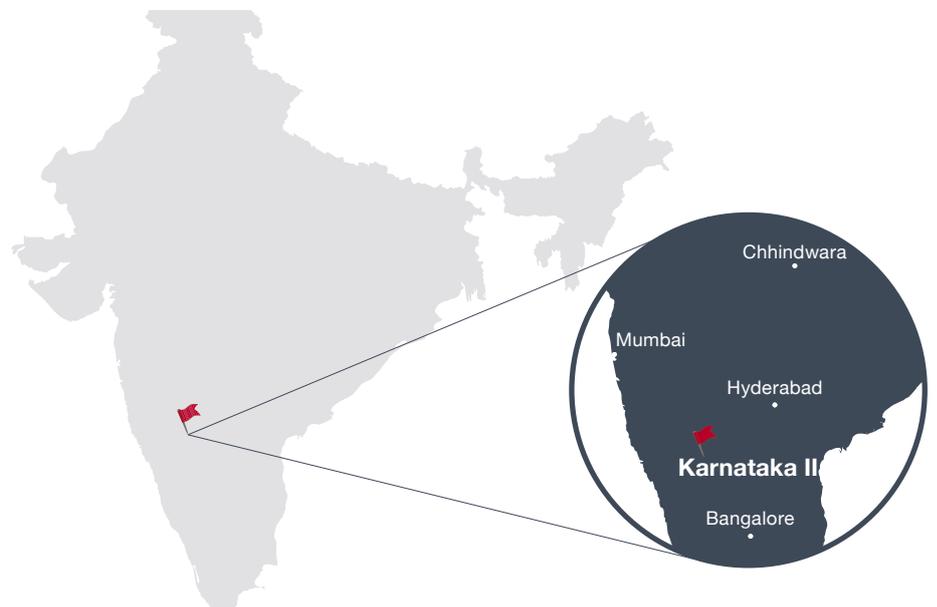
ALIMENTATION ÉLECTRIQUE
41 988 personnes



ÉCONOMIE DE CO₂-
16 553 tonnes par an



VOLUME D'INVESTISSEMENT
13,8 millions d'USD



Portfolio Report

Société de projet à but spécial	Talettutayi Solar Projects Four Private Limited (« Karnataka II »)
Site	<ul style="list-style-type: none"> • Kerehalli Village, District de Koppal, État fédéral de Karnataka, Inde • Coordonnées : 15.371604° N, 76.307229° E
Spécifications techniques	<ul style="list-style-type: none"> • Taille site du projet : 484 328 m² • Rayonnement solaire sur le site du projet : 2 026 kWh/m²/an (SolarGIS) • Connexion réseau : à une sous-station existante de 110 kV KPTCL à Kerehalli, installée à 2 km • Système de montage fixe, surélevé en biais, avec une technologie photovoltaïque polycristalline • 29 295 modules de 325Wp de puissance et 53 136 modules de 330Wp de puissance
Nouveaux emplois permanents créés	12 dans la centrale
Fournisseurs/fabricants	Modules solaires : JA Solar (Chine), onduleurs : TBEA (Chine), convertisseurs de tension : Shilchar (Inde), transformateur : Voltamp (Inde), systèmes de montage : Ganges Internationale, système de surveillance : TBD, câbles haute tension : Apar Industries Ltd. (Inde), câbles basse tension : Apar Industries Ltd. (Inde), conducteurs de ligne : Apar Industries Ltd. (Inde), boîtes de connexion : Trinity Touch (Grande-Bretagne)
Entrepreneur général (EPC)	Jakson Limited
Exploitation et maintenance	Jakson Limited (5 années)
Ingénieur du prêteur (Lender's Engineer)	TUV Rheinland (Inde) Pvt. Ltd.
Parties contractantes d'achat de courant	<ul style="list-style-type: none"> • Contrat d'interconnexion avec la Karnataka Power Transmission Corporation • Contrat d'achat d'électricité avec la Bangalore Electricity Supply Company (BESCOM)
Solvabilité du collecteur de courant (Credit Rating)	ICRA : A
Spécifications de l'accord d'achat d'électricité	Tarif de rétribution fixe, garanti par la Loi, de INR 3,04 (USD 0,04) par kWh, attribué dans le cadre d'une procédure d'offre lors d'une enchère inversée (Reverse auction). Le tarif a été fixé et approuvé par la Commission nationale de régulation de l'énergie (Karnataka Electricity Regulatory Commission) pour une durée de 25 années.
Rendement minimum garanti pour la première année de pleine activité	USD 2,04 millions
Garanties de tiers en plus des garanties conventionnelles du marché et garanties standards des fournisseurs, fabricants et entrepreneurs généraux.	En négociation avec les fournisseurs, les fabricants et les entrepreneurs généraux.
Assurances du projet (montant de la couverture)	Montage d'une police d'assurance tous risque (4,86 millions d'USD)
Assureur (part de couverture)	ICICI Lombard General Insurance Company Limited
Début de l'exploitation commerciale (COD) selon le contrat EPC	L'exploitation commerciale de la centrale est prévue pour le troisième trimestre 2019.

Remarques importantes : Les informations contenues dans le présent rapport sont confidentielles et sont destinées à l'usage exclusif du destinataire. Elles ne peuvent être reproduites, distribuées ou être utilisées à d'autres fins. Le présent rapport contient des déclarations se référant à l'avenir et qui concernent le développement et les revenus de capitaux de sociétés d'infrastructure, dans lesquelles ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Holding GmbH est directement ou indirectement intéressé ou est financé par ces dernières. Ces déclarations sont fondées sur des plans, estimations, prévisions et attentes actuels du gestionnaire des sociétés d'infrastructure. Ce rapport contient également un résumé des investissements planifiés, réalisés et/ou conclus par ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Holding GmbH et qui reposent sur des accords contractuels et/ou précontractuels et/ou qui sont – dans des cas particuliers – dans l'attente de l'approbation des autorités. Les informations figurant dans le présent rapport ont été établies selon les meilleures informations disponibles et peuvent à tout moment être modifiées sans avertissement préalable. La dernière version du rapport date du 31 mars 2019. Nous n'assumons aucune responsabilité quant à l'actualité des informations à une autre période. La présente information publicitaire ne contient pas toutes les indications nécessaires à une décision d'investissement. Seuls les documents de vente y compris les éventuels addenda avec les opportunités et risques y étant décrits et qui sont gratuitement mis à disposition par ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Holding GmbH, à l'adresse Hanauer Landstraße 291 b, 60314 Francfort-sur-le-Main, doivent être pris en considération en ce qui concerne les participations respectives. L'offre de la participation tacite à la ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Holding GmbH n'est pas soumise à une obligation de prospectus. Un risque d'insolvabilité de la ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Holding GmbH existe dans l'éventualité où cette société n'est pas en mesure de générer durablement des bénéfices suffisants. Cela peut donc entraîner une perte partielle ou intégrale des investissements plus d'éventuels agios et distributions dues. En cas de financement extérieur de la participation, le patrimoine restant de l'investisseur peut être menacé. Les bénéfices obtenus dans le passé ne constituent pas une garantie et ne sont pas un indicateur des résultats futurs. Il n'existe aucune certitude quant au fait que les pays, marchés et secteurs concernés se développent comme prévu et, à l'échelle de la ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Holding GmbH, que les rendements prévus soient générés.

Avertissement : Ce document en langue française est une traduction libre du document original en langue anglaise et est fournie à titre d'information seulement. Bien que les meilleurs efforts aient été faits pour s'assurer que cette traduction soit fidèle à tous égards, au cas où il existerait une quelconque différence entre le document original en langue anglaise et la traduction en langue française, le document original en langue anglaise est le document de référence et prévaut. Les investisseurs potentiels sont avertis et reconnaissent que (i) ce document n'a pas été et ne sera pas soumis à l'approbation de l'autorité des marchés financiers (AMF) et que (ii) l'AMF n'a pas été notifiée de l'intention de la ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Holding GmbH de commercialiser la participation tacite en France et n'a pas accordé d'autorisation de commercialisation à ce titre. Les informations contenues dans ce document ne doivent pas être considérées comme constituant une offre ou d'une sollicitation d'achat, de vente ou de distribution de quelque manière que ce soit des produits d'investissements auxquels il y est fait référence.