



THOMASLLOYD SICAV – CLEANTECH INFRASTRUCTURE FUND

Portfolio Report | T4 2017



POINTS FORTS

Au cours de ce quatrième trimestre 2017, nous avons eu le plaisir d’être accompagnés par une délégation de plus de 100 investisseurs et distributeurs européens, pour visiter les projets philippins sur l’île de Negros. La visite du site s’est étalée sur 6 jours. Pendant cette première étape de deux jours à Manille, ThomasLloyd a présidé un symposium sur les investissements, qui réunissait des orateurs de haut rang du Ministère de l’Énergie (DoE), ainsi que le représentant commercial de l’Union européenne. Durant le reste de la semaine, la délégation a visité l’île de Negros, cœur de tous les projets ThomasLloyd aux Philippines.

L’évènement inaugural fut un séminaire sur le contexte et l’impact des investissements de ThomasLloyd sur l’île, accueilli par le Gouverneur de l’île de Negros et des représentants commerciaux et politiques locaux. Après cela, le temps fut consacré à visiter San Carlos BioPower, South Negros BioPower, la nouvelle station de transbordement de Cadiz, ainsi que les sites solaires de SaCaSol et IslaSol. La délégation présente sur l’île, a eu le plaisir d’assister à la cérémonie d’inauguration du projet North Negros BioPower de 25 MW, notre troisième projet à la biomasse. Cette cérémonie fut présidée par Madame Yuan Xu, la Responsable des Philippines au sein de l’IFC.

En novembre, une inspection du site et du projet a eu lieu à San Carlos BioPower par le DoE et la National Grid Cooperation des Philippines (NGCP), afin d’évaluer la progression de la construction des usines à la biomasse. Suite à cette visite, le DoE a officiellement confirmé et désigné San Carlos BioPower comme étant un projet qualifié pour le tarif de rachat (FiT).

Biomasse

San Carlos BioPower (SCBP)

Toute l’attention sur SCBP durant le second semestre de 2017 s’est portée sur la réponse aux critères du DoE de 100 % pré-construction, 80 % construction et installation et 100 % interconnexion, ce qui satisfait aux conditions de 80 % d’achèvement électro-mécanique pour être éligible au FiT. Le DoE fut satisfait de voir ces objectifs atteints et a édité les courriers à la Commission de régulation de l’énergie, à la Corporation du Marché de l’électricité aux Philippines et à la Corporation nationale du transport d’électricité en leur précisant et en les autorisant à entamer le traitement de l’Accord de paiement en matière d’énergie renouvelable relatif au projet, qui constitue l’accord de prélèvement d’énergie dans le cadre du FiT. Il s’agit d’une étape clé pour le projet car elle prévoit sa mise en service.



San Carlos BioPower



San Carlos BioPower



San Carlos BioPower

La construction sur site s'est poursuivie durant la période, la structure en acier du convoyeur étant à présent achevée. Le reste du travail est désormais essentiellement électrique, des expéditions de grande envergure étant déjà sur site. Le mauvais temps et les tempêtes tropicales, qui ont affecté de grandes parties des Philippines en décembre, ont heureusement épargné



South Negros BioPower

l'île de Negros et ainsi, à part des chutes de pluie inhabituelles, les projets ne sont pas particulièrement affectés. Le Responsable Chinois des opérations et de la maintenance est d'ores et déjà sur site pour le début de la phase de mise en service.

South Negros BioPower (SNBP)

Malgré les fortes pluies hors saison durant ce trimestre, les activités sur site se sont poursuivies et ont avancé. La fabrication des 239 piliers en béton a été achevée, le fonçage de ces pieux étant presque terminé. Les terres arables ont été mises en réserve, le nivellement du site est achevé et les travaux de drainage ont débuté. La procédure d'appel à la concurrence, en ce

qui concerne les fondations de la chaudière, l'unité de stockage du magasin et le bâtiment administratif, a été lancée.

North Negros BioPower (NNBP)

En même temps que la nomination du SCBP pour le FiT, NNBP a reçu aussi, de la part du DoE, le certificat, relatif au Contrat d'exploitation de l'énergie renouvelable à la biomasse (CEERB), en octobre 2017. Il s'agit de la plus importante autorisation en phase de pré-construction, ce qui signifie que le projet est qualifié pour le DoE.

Département Approvisionnement en combustible

Pour sa première saison complète, le Département Approvisionnement en combustible a redoublé d'efforts de collecte de combustible face à la mise en service de SCBP. L'équipe a amélioré l'efficacité et l'augmentation de combustible disponible pour en garantir l'approvisionnement. La construction de la 4ème station de transbordement a été achevée à la fin de ce trimestre, la station semblant entrer en fonction au début de 2018. La cartographie numérique de la partie septentrionale de l'île est désormais achevée, ce qui donne une image précise des matières premières disponibles.



North Negros BioPower

San Carlos Solar Energy II A



| | |
|--|--|
| 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"> • Centrale solaire au sol 18 MWp DC • 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 |
| Alimentation électrique | 41 000 personnes |
| 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 collecteur de courant (Credit Rating) | Standard & Poor's : BBB avec perspective stable, Moody's : Baa2 avec perspective positive, Fitch : BBB- avec perspective stable |
| Spécifications 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. |
| Coût total de la réalisation jusque COD | USD 42 millions |
| 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 standard 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) |
| Assureur (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 |

San Carlos Solar Energy II B



| | |
|--|--|
| 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"> • Centrale solaire au sol 14 MWp DC • 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 |
| Alimentation électrique | 32 000 personnes |
| 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 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 collecteur de courant (Credit Rating) | Standard & Poor's : BBB avec perspective stable, Moody's : Baa2 avec perspective positive, Fitch : BBB- avec perspective stable |
| Spécifications 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. |
| Coût total de la réalisation jusque COD | USD 25 millions |
| 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 standard 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) |
| Assureur (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 |

San Carlos Solar Energy III



| | |
|--|--|
| 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"> Centrale solaire au sol 48 MWp DC 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 |
| Alimentation électrique | 100 000 personnes |
| 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 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 collecteur de courant (Credit Rating) | Standard & Poor's : BBB avec perspective stable, Moody's : Baa2 avec perspective positive, Fitch : BBB- avec perspective stable |
| Spécifications 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. |
| Coût total de la réalisation jusque COD | USD 95 millions |
| 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 standard 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 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) |
| Assureur (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 |

San Carlos BioPower



| | |
|--|--|
| Société de projet à but spécial | San Carlos Biopower Inc. |
| Site | <ul style="list-style-type: none"> San Carlos Ecozone (zone économique spéciale pour 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"> Centrale biomasse 19,99 MW (production d'énergie à partir de déchets agricoles) Taille 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 |
| Alimentation électrique | 212 000 personnes |
| 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), javeluse : 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 achat de 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 collecteur de courant (Credit Rating) | Standard & Poor's : BBB avec perspective stable, Moody's : Baa2 avec perspective positive, Fitch : BBB- avec perspective stable |
| Spécifications 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. |
| Coût total de la réalisation jusque COD | USD 95 millions |
| 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 standard 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 de 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) |
| Assureur (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%). |
| Statut | En construction depuis T2 2015 |
| Début de l'exploitation commerciale (COD) selon le contrat EPC | T4 2017 |

South Negros BioPower



| | |
|--|--|
| 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"> Centrale biomasse 24,99 MW (production d'énergie à partir de déchets agricoles) 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 |
| Alimentation électrique | 265 000 personnes |
| 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 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 |
| Parties contractantes 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 collecteur de courant (Credit Rating) | Standard & Poor's : BBB avec perspective stable, Moody's : Baa2 avec perspective positive, Fitch : BBB- avec perspective stable |
| Spécifications 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. |
| Coût total de la réalisation jusque COD | USD 103,6 millions |
| 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 standard 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 de projet (montant de la couverture) | <ul style="list-style-type: none"> Le concept de couverture global analogue à San Carlos BioPower et adapté aux spécifications du projet est implémenté. Actuellement : Assurance bâtiments avec couverture tous risques (USD 0,43 million) |
| Assureur (part de couverture) | Philippine National Bank (100%) |
| Statut | En construction depuis T2 2016 |
| Début de l'exploitation commerciale (COD) selon le contrat EPC | T4 2018 |

North Negros BioPower



| | |
|--|--|
| 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 41.58 N, 123 10 02:54 E |
| Spécifications techniques | <ul style="list-style-type: none"> Centrale biomasse 24,99 MW (production d'énergie à partir de déchets agricoles) 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 : 2,1 million de tonnes par an de biomasse utilisable dans un rayon de 50 km Connexion réseau : à une sous-station existante de 138 kV installée à 12 km |
| Alimentation électrique | 265 000 personnes |
| 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), javeleuse : 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 achat de courant | <ul style="list-style-type: none"> Contrat d'interconnexion avec la National Transmission Corporation (TransCo) Contrat d'achat d'énergies renouvelables avec la National Transmission Corporation (administrateur du fond étatique des tarifs de l'électricité injectée) |
| Solvabilité collecteur de courant (Credit Rating) | Standard & Poor's : BBB avec perspective stable, Moody's : Baa2 avec perspective positive, Fitch : BBB- avec perspective stable |
| Spécifications 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. |
| Coût total de la réalisation jusque COD | USD 105 millions |
| 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 standard 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 de 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 d'assurance pour concept de couverture est établi. |
| Statut | En construction depuis T4 2017 |
| Début de l'exploitation commerciale (COD) selon le contrat EPC | T4 2019 |

Note : La présente fiche descriptive est émise par ThomasLloyd Capital Partners S.à r.l., 5 allée Scheffer, 2520 Luxembourg, Grand-Duché du Luxembourg en sa qualité d'Associé Commandité de ThomasLloyd SICAV-SIF. ThomasLloyd-SIF-Cleantech Infrastructure Fund est un compartiment (le « Compartiment » ou « ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Fund ») de ThomasLloyd SICAV-SIF, une société en commandite qualifiant comme en société d'investissement à capital variable – fonds d'investissement spécialisé de droit du Grand-Duché du Luxembourg. 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 est 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 informations contenues dans la présente fiche d'information sont confidentielles, appartiennent et sont destinées uniquement à l'usage du destinataire et ne doivent pas être reproduites, distribuées ou utilisées dans un autre but. La performance passée ne garantit pas et n'est pas indicative des résultats futurs. Il ne peut y avoir aucune garantie que les pays, les marchés ou les secteurs fourniront le rendement attendu. Le retour sur investissement et la valeur en principal peuvent augmenter ou diminuer et pourraient entraîner la perte du capital investi. Les informations contenues dans la présente fiche ne sont pas complètes et ne contiennent pas certains éléments d'informations importants sur les investissements alternatifs, y compris des divulgations importantes et des facteurs de risques associés à un investissement dans ce type de véhicules. En aucun cas ce document n'est destiné à être, ou ne devrait être interprété ou utilisé comme une offre de vente ou comme une sollicitation d'une offre d'acquiescer une participation dans le Compartiment. En aucun cas la présente fiche ne devrait être considérée comme une recommandation d'acheter ou de vendre des titres, des contrats à terme, ou tout autre forme d'instrument financier. Si une offre est faite, elle devra être conforme au VISA estampillé « Prospectus d'Emission, Statuts et Formulaire de Souscription » préparé par ou au nom du Compartiment, contenant les informations détaillées concernant les modalités de l'investissement et les risques, frais et dépenses associées à un investissement dans ce Compartiment.

France : Le Fonds n'est pas agréé par, ni déclaré auprès de, l'Autorité des Marchés Financiers. Le Fonds est agréé, et supervisé, par la Commission de Surveillance du Secteur Financier du Luxembourg. La société de gestion du Fonds a notifié la Commission de Surveillance du Secteur Financier de son intention de commercialiser le Fonds en France conformément à l'article 32 de la directive 2011/61/UE et à l'article L. 214-24-1 du Code monétaire et financier. Conformément à la réglementation applicable en France, le Fonds ne peut être commercialisé qu'auprès de clients professionnels tels que définis à l'article L. 533-16 du Code monétaire et financier. Avant de considérer un investissement, il est indispensable de prendre en compte les avertissements concernant les risques de liquidités, fiscaux, ou de perte financière de l'investissement. L'attention des souscripteurs est attirée sur le fait que votre argent est bloqué pendant une durée de 2 années, sous réserve des cas de remboursements obligatoires prévus dans le prospectus. Le Fonds est principalement investi dans des entreprises non cotées en bourse qui présentent des risques particuliers. Vous devez prendre connaissance des facteurs de risques du Fonds décrits à la rubrique « Facteurs de risque et critères d'investissement » du prospectus du Fonds disponible à l'adresse www.thomas-lloyd.com.