



THOMASLLOYD CLEANTECH INFRASTRUCTURE FUND GMBH



Portfolio Report | Q2 2015

Die folgenden Darstellungen beinhalten Informationen über den Spezial-AIF „ThomasLloyd SICAV-SIF-Cleantech Infrastructure Fund“, dessen Anteile von der ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Fund GmbH im Rahmen der Umsetzung ihrer Anlagestrategie gehalten werden. Der Spezial-AIF „ThomasLloyd SICAV-SIF-Cleantech Infrastructure Fund“ ist ein Teilfonds des Alternativen Investmentvermögens „ThomasLloyd SICAV-SIF“, einer Investment-Kommanditgesellschaft mit variablem Kapital nach den Gesetzen des Großherzogtums Luxemburg. Die Anteile an dem Spezial-AIF „ThomasLloyd SICAV-SIF-Cleantech Infrastructure Fund“ dürfen nicht an Privatanleger im Sinne des § 1 Abs. 19 Nr. 31 KAGB vertrieben werden. Die Anteile an dem Teilfonds dürfen nur an Professionelle Anleger im Sinne des § 1 Abs. 19 Nr. 32 KAGB und/oder an Semi-Professionelle Anleger im Sinne des § 1 Abs. 19 Nr. 33 KAGB vertrieben werden.

HIGHLIGHTS

Solar

Im 2. Quartal 2015 hat sich das Commercial Team hauptsächlich mit den Verhandlungen für den Verkauf der ersten Solar-Assets auf den Philippinen befasst. Konkret handelt es sich um die Anlagen SaCaSol I A, B, C und D in San Carlos City mit einer Gesamtkapazität von 45 MW.

Am 15. Juni 2015 konnte ThomasLloyd den Verkauf von SaCaSol I an die Philippine Investment Alliance for Infrastructure (PINAI) erfolgreich abschließen. Der Verkauf umfasste das vollständig fertiggestellte Kraftwerk I A & B mit einer Gesamtkapazität von 22 MW sowie die größtenteils fertiggestellte Anlage I C & D mit einer Kapazität von 23 MW am benachbarten Standort.

SaCaSol I A & B

Das erste Kraftwerk mit einer Kapazität von 22 MW erzielt gute Erträge. Der höchste Tagesertrag wurde im April 2015 verzeichnet und betrug 131.000 kWh. Die erste FIT-Differenz-Einspeisevergü-

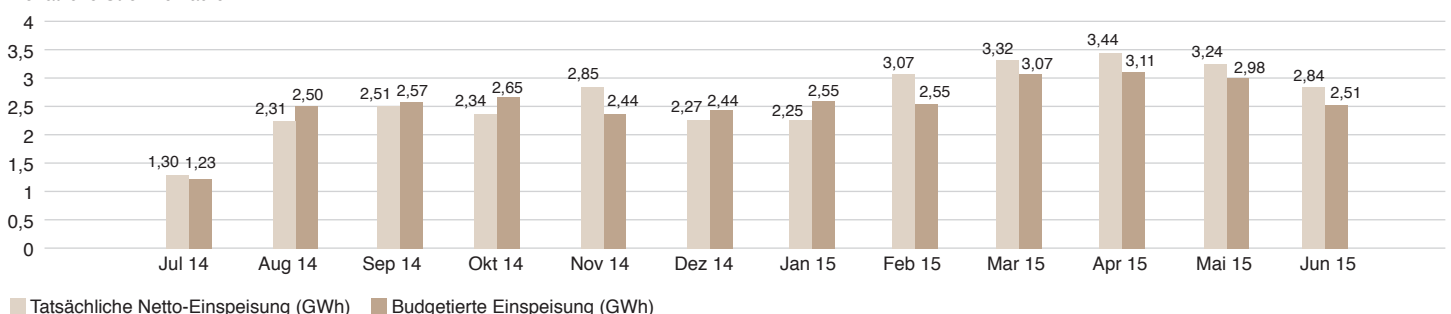
tung für den Verkaufszeitraum März 2015 in Höhe von 12,64 Mio. philippinischen Pesos (PHP) ging am 5. Mai 2015 ein. Auch die Nachzahlung für den Zeitraum bis Juni 2014 wurde geleistet. Inzwischen hat die National Transmission Corporation die Abwicklung des Stromverkaufs vom WESM/PEMC übernommen.

Am 7. Mai 2015 wurde der philippinischen Behörde für Wertpapier- und Börsenaufsicht der geprüfte Jahresabschluss 2014 vorgelegt. Die jährliche Körperschaftssteuererklärung wurde ebenfalls fristgerecht bei der zuständigen Steuerbehörde eingereicht. Das Energieministerium schloss seine Prüfung der Geschäftsbücher für die Anlagen I A & B ab. Schließlich hat das Board of Investments (BOI) die Körperschaftssteuerbefreiung für SaCaSol I A & B bescheinigt.

Das folgende Diagramm enthält eine Übersicht über den Stromverkauf in GWh bzw. PHP über einen Zeitraum von 12 Monaten:

STROMVERKÄUFE IN GWH

Monatliche Stromverkäufe

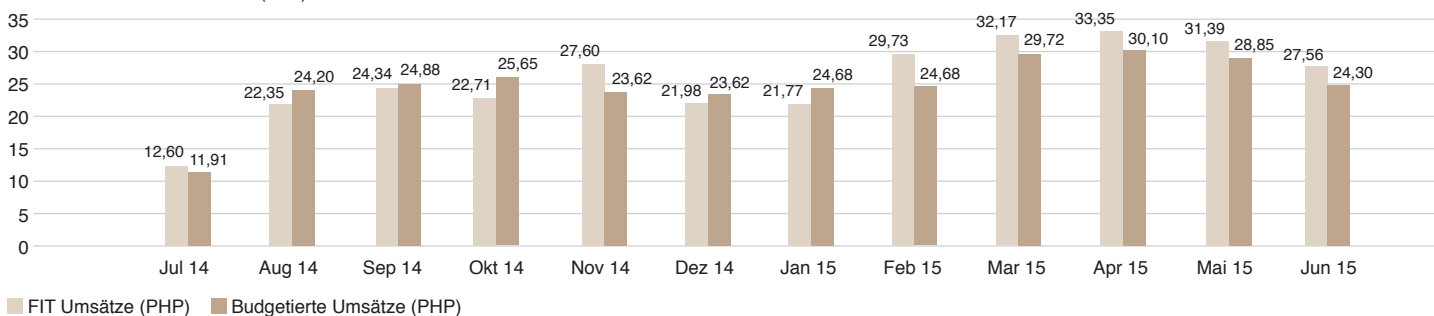




SaCaSol I in einer Luftaufnahme von August 2015.

STROMVERKÄUFE IN PHILIPPINISCHEN PESOS (MIO.)

Monatliche Verkäufe in Pesos (Mio.)



San Carlos Solar Energy I C & D (SaCaSol I C & D)

Die Bauarbeiten an den Anlagen C und D wurden im Laufe des 2. Quartals fortgesetzt. Im Mai erteilte das philippinische Board of Investments die Importgenehmigung, so dass die Solarmodule und -wechselrichter für den Transport zur Baustelle freigegeben wurden. Die Inbetriebnahme von SaCaSol I C & D ist für Mitte August 2015 geplant.

San Carlos Solar Energy II A & B (SaCaSol II A & B)

Anlage A des Solarkraftwerks in La Carlota City mit einer Kapazität von 18 MW wird derzeit gebaut. Für den Bau von Anlage B (14 MW) wurde die offizielle Auftragsfreigabe („Notice to proceed“) gegeben. Der EPC-Vertrag für Anlage B wurde im Juni unterzeichnet, so dass im August mit dem Bau begonnen werden kann. GHD hat alle Konstruktionszeichnungen angefertigt und bereitgestellt.

Das philippinische Energieministerium hat die Wirtschaftlichkeit der Anlage II A bescheinigt, und auch die Importgenehmigung für diese Anlage kann erteilt werden, sobald die Bankgarantie (i.H.v. 11,6 Mio. PHP) im Government Service Insurance System eingetragen ist (wurde bereits beantragt). Sobald dieser Vorgang abgeschlossen ist, können die Module importiert werden. Die Erdarbeiten sind abgeschlossen. Derzeit werden die Pfähle für die Fundamente gesetzt. Das philippinische Energieministerium hat den Vertrag für die Bereitstellung von Solarenergie für SaCaSol II B unterzeichnet und das Umweltministerium die Umweltverträglichkeit der Anlage bescheinigt. Außerdem wurde beim Energieministerium der entsprechende Performance Bond eingereicht.

San Carlos Solar Energy III (SaCaSol III)

Der vergrößerte Standort in Manapla wurde im Laufe des 2. Quartals vollständig geräumt und kann nun für die Installation vorbereitet werden. GHD setzt die Planungsarbeit für die Bauarbeiten am Standort fort. Das philippinische Landwirtschaftsministerium hat die Umwandlung der Fläche in Bauland Anfang Mai genehmigt. Auch liegt inzwischen die neue Umweltverträglichkeitsbescheinigung vor, die aufgrund der Steigerung der Gesamtkapazität auf 48 MW notwendig wurde.

Alle wichtigen Verträge wurden am 28. Mai unterzeichnet, darunter die Onshore-, Offshore- und Wrap-Verträge mit dem Generalunternehmer Conergy/Phesco, die Verträge mit Phesco über die Bauarbeiten, der Vertrag mit SJRI über die Vorarbeiten sowie der Vertrag mit Conecon über die Pfahlkonstruktionen.

San Carlos BioPower (SCBP)

Die ersten Importlieferungen aus China können erfolgen, sobald SCBP die entsprechende Genehmigung erteilt bekommen hat. Die Geschäftsleitung von SCBP hat sich mit dem Generalunternehmer Wuxi auf den 31. Dezember 2016 als neuen Fertigstellungstermin geeinigt.

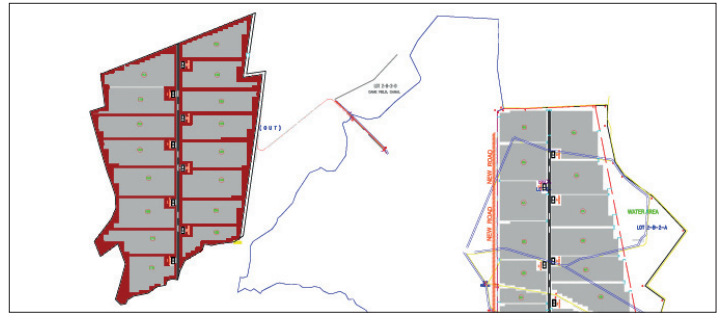
Der geprüfte Jahresabschluss 2014 und die jährliche Körperschaftssteuererklärung wurden fristgerecht bei der zuständigen Steuerbehörde eingereicht und am 8. Mai 2015 der philippinischen Behörde für Wertpapier- und Börsenaufsicht vorgelegt.

San Carlos Solar Energy II A



Projektzweckgesellschaft	San Carlos Solar Energy Inc.
Standort	<ul style="list-style-type: none"> • Agroindustrielles Gewerbegebiet, Nationalstraße, Barangay Cubay, La Carlota City, Provinz Negros Occidental, Philippinen • Koordinaten: 10 25 22.84 N, 122 56 12.52 E
Technische Spezifikationen	<ul style="list-style-type: none"> • 18-MWp DC Freiflächen-Solkraftwerk • Größe Projektstandort: 247.300 m² • Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.843 kWh/m²/Jahr (PVsyst) • Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 12 km Entfernung
Stromversorgung	41.000 Menschen
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	7 im Kraftwerk
Lieferanten/Hersteller	Solarmodule: Conergy (Deutschland), Montagesysteme: Mounting Systems (Deutschland), Wechselrichter: SMA Solar Technology (Deutschland), Überwachungssystem: Hensel (Deutschland), Kabel, Leitungen: General Cable (USA), Philflex (Philippinen), Antennenkabel: Bangkok Cable (Thailand), Anschlussdosen, Fiberoptik, Kästen: Huber+Suhner (Schweiz), Transformatoren: Schneider Electric (Frankreich)
Generalunternehmer (EPC)	<ul style="list-style-type: none"> • Conergy Asia & ME Pte. Ltd. (EP: Planung, Beschaffung) • SJR Industrial Construction (Bauausführung – Erdarbeiten und Fundament) • Schema Konsult, Inc. (Bauausführung – Elektrische Arbeiten und Montage)
Betrieb & Wartung	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
Bauherreningenieur (Owner's Engineer)	Syntegra Solar International AG
Vertragsparteien Stromabnahme	<ul style="list-style-type: none"> • Netzkopplungsvertrag mit der National Grid Corporation of the Philippines • Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	Gesetzlich garantierter degressiver Einspeisevergütungstarif von PHP 9,1 (USD 0.21) pro kWh zzgl. einer jährlichen Erhöhung des Strompreises um die Inflationsrate und einer Anpassung an Wechselkursschwankungen. Der Tarif wurde von der staatlichen Energieregulierungskommission für eine Laufzeit von 20 Jahren festgesetzt und genehmigt.
Gesamtrealisierungskosten bis COD	USD 41,4 Mio.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 5,19 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	<ul style="list-style-type: none"> • Während der Bauphase: Performance Bond (Vertragserfüllungs-/Gewährleistungsgarantie) der Deutsche Bank AG für den EP. • Während der Betriebsphase: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Garantie) einer „Investment Grade“-Bank mit Sitz in einem OECD-Staat mit einer Laufzeit von 5+5 Jahren. Als CFD (contract for difference) strukturiert, garantiert sie für eine allfällige Ertragsdifferenz zwischen der vertraglich vereinbarten und der tatsächlichen Energieproduktion des Kraftwerks.
Projektversicherungen (Deckungssumme)	Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung inkl. Materialschäden (USD 30.871.860) sowie Haftpflicht- (USD 594.008) und Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 3.098.194).
Versicherer (Deckungsanteil)	AIG Philippines Insurance (30%), Pioneer Insurance and Surety (30%), Mapfre Insular Insurance (20%), Federal Phoenix Assurance (15%) und New India (5%).
Status	Im Bau seit Januar 2015
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	Dezember 2015

San Carlos Solar Energy II B



Projektzweckgesellschaft	San Carlos Solar Energy Inc.
Standort	<ul style="list-style-type: none"> • Agroindustrielles Gewerbegebiet, Nationalstraße, Barangay Cubay, La Carlota City, Provinz Negros Occidental, Philippinen • Koordinaten: 10 25 22.84 N, 122 56 12.52 E
Technische Spezifikationen	<ul style="list-style-type: none"> • 14-MWp DC Freiflächen-Solkraftwerk • Größe Projektstandort: 200.000 m² • Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.843 kWh/m²/Jahr (PVsyst) • Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 12 km Entfernung
Stromversorgung	32.000 Menschen
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	7 im Kraftwerk
Lieferanten/Hersteller	Solarmodule: Conergy (Deutschland), Montagesysteme: Mounting Systems (Deutschland), Wechselrichter: SMA Solar Technology (Deutschland), Überwachungssystem: Hensel (Deutschland), Kabel, Leitungen: General Cable (USA), Philflex (Philippinen), Antennenkabel: Bangkok Cable (Thailand), Anschlussdosen, Fiberoptik, Kästen: Huber+Suhner (Schweiz), Transformatoren: Schneider Electric (Frankreich)
Generalunternehmer (EPC)	<ul style="list-style-type: none"> • Conergy Asia & ME Pte. Ltd. (EP: Planung, Beschaffung) • SJR Industrial Construction (Bauausführung – Erdarbeiten und Fundament) • Schema Konsult, Inc. (Bauausführung – Elektrische Arbeiten und Montage)
Betrieb & Wartung	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
Bauherreningenieur (Owner's Engineer)	Syntegra Solar International AG
Vertragsparteien Stromabnahme	<ul style="list-style-type: none"> • Netzkopplungsvertrag mit der National Grid Corporation of the Philippines • Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	Gesetzlich garantierter degressiver Einspeisevergütungstarif von PHP 9,1 (USD 0.21) pro kWh zzgl. einer jährlichen Erhöhung des Strompreises um die Inflationsrate und einer Anpassung an Wechselkursschwankungen. Der Tarif wurde von der staatlichen Energieregulierungskommission für eine Laufzeit von 20 Jahren festgesetzt und genehmigt.
Gesamtrealisierungskosten bis COD	USD 24,8 Mio.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 3,95 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	<ul style="list-style-type: none"> • Während der Bauphase: Performance Bond (Vertragserfüllungs-/Gewährleistungsgarantie) einer „Investment Grade“-Bank mit Sitz in einem OECD-Staat für den EP. • Während der Betriebsphase: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Garantie) einer „Investment Grade“-Bank mit Sitz in einem OECD-Staat mit einer Laufzeit von 5+5 Jahren. Als CFD (contract for difference) strukturiert, garantiert sie für eine allfällige Ertragsdifferenz zwischen der vertraglich vereinbarten und der tatsächlichen Energieproduktion des Kraftwerks.
Projektversicherungen (Deckungssumme)	Analog des Standards von San Carlos Solar Energy II A
Versicherer (Deckungsanteil)	Analog des Standards von San Carlos Solar Energy II A
Status	In Bauvorbereitung
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	Dezember 2015

San Carlos Solar Energy III



Projektzweckgesellschaft	San Carlos Solar Energy Inc.
Standort	<ul style="list-style-type: none"> Hacienda Sicaba Lacson, Barangay Sta. Teresa, Municipality of Manapla, Provinz Negros Occidental, Philippinen Koordinaten: 10 56 53.60 N, 123 09 56.77 E
Technische Spezifikationen	<ul style="list-style-type: none"> 48-MWp DC Freiflächen-Solarkraftwerk Größe Projektstandort: 638.000 m² Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.911 kWh/m²/Jahr (PVsyst) Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 15 km Entfernung
Stromversorgung	100.000 Menschen
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	20 im Kraftwerk
Lieferanten/Hersteller	Solarmodule: Conergy (Deutschland), Montagesysteme: Mounting Systems (Deutschland), Wechselrichter: SMA Solar Technology (Deutschland), Überwachungssystem: Hensel (Deutschland), Kabel, Leitungen: General Cable (USA), Philflex (Philippinen), Antennenkabel: Bangkok Cable (Thailand), Anschlussdosen, Fiberoptik, Kästen: Huber+Suhner (Schweiz), Transformatoren: Schneider Electric (Frankreich)
Generalunternehmer (EPC)	<ul style="list-style-type: none"> Conergy Asia & ME Pte. Ltd. (EP: Planung, Beschaffung) Phesco, Inc. (Bauausführung – Elektrische Arbeiten und Montage) Bauausführung – Erdarbeiten und Fundament: derzeit in Ausschreibung
Betrieb & Wartung	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
Bauherreningenieur (Owner's Engineer)	Syntegra Solar International AG
Vertragsparteien Stromabnahme	<ul style="list-style-type: none"> Netzkopplungsvertrag mit der National Grid Corporation of the Philippines Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	Gesetzlich garantierter degressiver Einspeisevergütungstarif von PHP 9,1 (USD 0.21) pro kWh zzgl. einer jährlichen Erhöhung des Strompreises um die Inflationsrate und einer Anpassung an Wechselkursschwankungen. Der Tarif wurde von der staatlichen Energieregulierungskommission für eine Laufzeit von 20 Jahren festgesetzt und genehmigt.
Gesamtrealisierungskosten bis COD	USD 95 Mio.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 14,10 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	<ul style="list-style-type: none"> Während der Bauphase: Während der Bauphase: Performance Bond (Vertragserfüllungs-/ Gewährleistungsgarantie) einer „Investment Grade“-Bank mit Sitz in einem OECD-Staat für den EP. Während der Betriebsphase: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Garantie) einer „Investment Grade“-Bank mit Sitz in einem OECD-Staat mit einer Laufzeit von 5+5 Jahren. Als CFD (contract for difference) strukturiert, garantiert sie für eine allfällige Ertragsdifferenz zwischen der vertraglich vereinbarten und der tatsächlichen Energieproduktion des Kraftwerks.
Projektversicherungen (Deckungssumme)	Analog des Standards von San Carlos Solar Energy II A
Versicherer (Deckungsanteil)	Analog des Standards von San Carlos Solar Energy II A
Status	In Bauvorbereitung
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	Januar 2016

San Carlos BioPower



Projektzweckgesellschaft	San Carlos Biopower Inc.
Standort	<ul style="list-style-type: none"> San Carlos Ecozone (Sonderwirtschaftszone für Agrar- und Industriebetriebe), Circumferential Road, Barangay Palampas, San Carlos City, Provinz Negros Occidental, Philippinen Koordinaten: 10 30 36 N, 123 25 16 E
Technische Spezifikationen	<ul style="list-style-type: none"> 19,99-MW-Biomassekraftwerk (Energieerzeugung aus landwirtschaftlichen Abfällen) Größe Projektstandort: 210.000 m² Brennstoff: Abfälle, die bei der Ernte und Verarbeitung von Zuckerrohr entstehen, ergänzt durch grasige und holzige Energiepflanzen Brennstoffverbrauch: 170.000 Tonnen pro Jahr Brennstoffverfügbarkeit Projektstandort: 1,1 Mio. Tonnen pro Jahr an verwertbarer Biomasse in einem 40 km-Radius Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in 1,5 km Entfernung
Stromversorgung	212.000 Menschen
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	600 im Kraftwerk / 2.000 in der Landwirtschaft
Lieferanten/Hersteller	Kessel: Wuxi Huaguang Boiler (China), Turbine: Harbin Turbine (China), Generator: Shandong Jinan Power Equipment Factory (China), Motoren, Transmitter: ABB (Schweiz), Pneumatische Steuerung: Nihon Koso (Japan), Kesselspeisepumpe: Sulzer (Schweiz), Getriebe: Siemens (Deutschland), Brennstoffschredder: Roto Grind (Deutschland), Traktoren: Massey Ferguson (USA), Ladewagen, Kreiselschwader: Pöttinger (Österreich), Rechen: Hodge Industries (Australien), Ballenpresse: Nantong Cotton Machinery (China)
Generalunternehmer (EPC)	Wuxi Huaguang Electric Power Engineering Co., Ltd.
Betrieb & Wartung	Wuxi Huaguang Power Systems (Phils) Inc.
Bauherreningenieur (Owner's Engineer)	Poyry Energy Inc.
Vertragsparteien Stromabnahme	<ul style="list-style-type: none"> Netzkopplungsvertrag mit Victorias-Manapla-Cadiz Rural Electric Service Cooperative Inc. (VRESCO) Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	Gesetzlich garantierter Einspeisevergütungstarif von PHP 6,63 (USD 0,15) pro kWh zzgl. einer jährlichen Erhöhung des Strompreises um die Inflationsrate und einer Anpassung an Wechselkursschwankungen. Der Tarif wurde von der staatlichen Energieregulierungskommission für eine Laufzeit von 20 Jahren festgesetzt und genehmigt.
Gesamtrealisierungskosten bis COD	USD 77,5 Mio.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 22,6 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	Während der ersten 12 Monate der Betriebsphase: Performance Security (Leistungsgarantie) der Bank of Communications für den EPC
Projektversicherungen (Deckungssumme)	<ul style="list-style-type: none"> Transportversicherung mit integrierter Betriebsunterbrechungsversicherung. Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung inkl. Elementarschäden (USD 42,1 Mio.) sowie integrierter Haftpflicht- (USD 0,6 Mio.) und Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 25,2 Mio.).
Versicherer (Deckungsanteil)	<ul style="list-style-type: none"> Transportversicherung: AIG Philippines Insurance (50%), C.V. Starr (30%), Charter Ping An (20%) Bauleistungsversicherung: AIG Philippines Insurance (20%), Malayan Insurance (20%), Mapfre Insular (15%), Charter Ping An (15%), Federal Phoenix Assurance (12,5%), BPI MS Insurance (10%) und Oriental Assurance (7,5%)
Status	Im Bau seit April 2013
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	Dezember 2016

South Negros Biopower



Projektzweckgesellschaft	South Negros Biopower
Standort	<ul style="list-style-type: none"> • Agroindustrielles Gewerbegebiet, Nationalstraße, Barangay Cubay, La Carlota City, Provinz Negros Occidental, Philippinen • Koordinaten: 10 25 23.32 N, 122 56 13.11 E
Technische Spezifikationen	<ul style="list-style-type: none"> • 24,99-MW-Biomassekraftwerk (Energieerzeugung aus landwirtschaftlichen Abfällen) • Größe Projektstandort: 300.000 m² • Brennstoff: Abfälle, die bei der Ernte und Verarbeitung von Zuckerrohr entstehen, ergänzt durch grasige und holzige Energiepflanzen • Brennstoffverbrauch: 220.000 Tonnen pro Jahr • Brennstoffverfügbarkeit Projektstandort: 1,4 Mio. Tonnen pro Jahr an verwertbarer Biomasse in einem 50 km-Radius • Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 8 km Entfernung
Stromversorgung	265.000 Menschen
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	675 im Kraftwerk / 2.500 in der Landwirtschaft
Lieferanten/Hersteller	Kessel: Wuxi Huaguang Boiler (China), Turbine: Harbin Turbine (China), Generator: Shandong Jinan Power Equipment Factory (China), Motoren, Transmitter: ABB (Schweiz), Pneumatische Steuerung: Nihon Koso (Japan), Kesselspeisepumpe: Sulzer (Schweiz), Getriebe: Siemens (Deutschland), Brennstoffschredder: Roto Grind (Deutschland), Traktoren: Massey Ferguson (USA), Ladewagen, Kreiselschwader: Pöttinger (Österreich), Rechen: Hodge Industries (Australien), Ballenpresse: Nantong Cotton Machinery (China)
Generalunternehmer (EPC)	Wuxi Huaguang Electric Power Engineering Co., Ltd.
Betrieb & Wartung	Wuxi Huaguang Power Systems (Phils) Inc.
Bauherreningenieur (Owner's Engineer)	Poyry Energy Inc.
Vertragsparteien Stromabnahme	<ul style="list-style-type: none"> • Netzkopplungsvertrag mit Negros Occidental Electric Cooperative Inc. (NOCECO) • Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	Gesetzlich garantierter Einspeisevergütungstarif von PHP 6,63 (USD 0,15) pro kWh zzgl. einer jährlichen Erhöhung des Strompreises um die Inflationsrate und einer Anpassung an Wechselkursschwankungen. Der Tarif wurde von der staatlichen Energieregulierungskommission für eine Laufzeit von 20 Jahren festgesetzt und genehmigt.
Gesamtrealisierungskosten bis COD	USD 103,6 Mio.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 28,2 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	Während der ersten 12 Monate der Betriebsphase: Performance Security (Leistungssgarantie) der Bank of Communications für den EPC
Projektversicherungen (Deckungssumme)	Umfassendes Deckungskonzept analog San Carlos BioPower, angepasst auf die abweichenden Projektspezifikationen, wird implementiert.
Versicherer (Deckungsanteil)	Versicherungskonsortium für Deckungskonzept wird zusammengestellt.
Status	Bauvorbereitungen haben im Oktober 2013 begonnen, Baubeginn geplant für 4. Quartal 2015
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	Dezember 2016

North Negros Biopower



Projektzweckgesellschaft	North Negros Biopower ¹
Standort	<ul style="list-style-type: none"> • Agroindustrielles Gewerbegebiet, Barangay Sta. Teresa Gemeinde Manapla, Provinz Negros Occidental, Philippinen • Koordinaten: 10 56 41.58 N, 123 10 2.54 E
Technische Spezifikationen	<ul style="list-style-type: none"> • 24,99-MW-Biomassekraftwerk (Energieerzeugung aus landwirtschaftlichen Abfällen) • Größe Projektstandort: 300.000 m² • Brennstoff: Abfälle, die bei der Ernte und Verarbeitung von Zuckerrohr entstehen, ergänzt durch grasige und holzige Energiepflanzen • Brennstoffverbrauch: 220.000 Tonnen pro Jahr • Brennstoffverfügbarkeit Projektstandort: 2,1 Mio. Tonnen pro Jahr an verwertbarer Biomasse in einem 50 km-Radius • Netzanschluss: an ein bestehendes 138-kV-Umspannwerk in 12 km Entfernung
Stromversorgung	265.000 Menschen
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	675 im Kraftwerk / 2.500 in der Landwirtschaft
Lieferanten/Hersteller	Kessel: Wuxi Huaguang Boiler (China), Turbine: Harbin Turbine (China), Generator: Shandong Jinan Power Equipment Factory (China), Motoren, Transmitter: ABB (Schweiz), Pneumatische Steuerung: Nihon Koso (Japan), Kesselspeisepumpe: Sulzer (Schweiz), Getriebe: Siemens (Deutschland), Brennstoffschredder: Roto Grind (Deutschland), Traktoren: Massey Ferguson (USA), Ladewagen, Kreiselschwader: Pöttinger (Österreich), Rechen: Hodge Industries (Australien), Ballenpresse: Nantong Cotton Machinery (China)
Generalunternehmer (EPC)	Wuxi Huaguang Electric Power Engineering Co., Ltd.
Betrieb & Wartung	Wuxi Huaguang Power Systems (Phils) Inc.
Bauherreningenieur (Owner's Engineer)	Poyry Energy Inc.
Vertragsparteien Stromabnahme	<ul style="list-style-type: none"> • Netzkopplungsvertrag mit National Transmission Corporation (TransCo) • Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	Gesetzlich garantierter Einspeisevergütungstarif von PHP 6,63 (USD 0,15) pro kWh zzgl. einer jährlichen Erhöhung des Strompreises um die Inflationsrate und einer Anpassung an Wechselkursschwankungen. Der Tarif wurde von der staatlichen Energieregulierungskommission für eine Laufzeit von 20 Jahren festgesetzt und genehmigt.
Gesamtrealisierungskosten bis COD	USD 105 Mio.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 28,8 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	Während der ersten 12 Monate der Betriebsphase: Performance Security (Leistungsgarantie) der Bank of Communications für den EPC
Projektversicherungen (Deckungssumme)	Umfassendes Deckungskonzept analog San Carlos BioPower, angepasst auf die abweichenden Projektspezifikationen, wird implementiert.
Versicherer (Deckungsanteil)	Versicherungskonsortium für Deckungskonzept wird zusammengestellt.
Status	Baubeginn geplant für 1. Quartal 2016
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	Oktober 2017

¹ Änderung des Projektnamens von ursprünglich Central Negros BioPower

Kampong Thom Solar Power



Projektzweckgesellschaft	ThomasLloyd Clean Energy Co., Ltd.
Standort	Bundesstraße 6 zwischen Phnom Penh und Siam Reap, in der Nähe des Dorfes Phumi Tnaot Chum, Provinz Kampong Thom, Kambodscha
Technische Spezifikationen	<ul style="list-style-type: none"> • 20-MWp DC Freiflächen-Solarkraftwerk (Modularer Aufbau) • Größe Projektstandort insgesamt: 320.000 m² • Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.695 kWh/m²/Jahr (METEONORM) • Netzanschluss: an ein neues 22-kV-Umspannwerk in der Nähe des finalen Projektstandorts
Stromversorgung	174.000 Menschen
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	18 im Kraftwerk
Lieferanten/Hersteller	In fortgeschrittener Verhandlung
Generalunternehmer (EPC)	In finaler Verhandlung
Betrieb & Wartung	In fortgeschrittener Verhandlung
Bauherreningenieur (Owner's Engineer)	In finaler Verhandlung
Vertragsparteien Stromabnahme	In fortgeschrittener Verhandlung
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	Abhängig von der Vertragspartei Stromabnahme
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	In fortgeschrittener Verhandlung
Gesamtrealisierungskosten bis COD	USD 37,8 Mio. ¹
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	Abhängig von der Vertragspartei Stromabnahme
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	Verhandlung mit Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern
Projektversicherungen (Deckungssumme)	Umfassendes Deckungskonzept für die Projektspezifikationen wird implementiert.
Versicherer (Deckungsanteil)	Versicherungskonsortium für Deckungskonzept wird zusammengestellt.
Status	Baubeginn geplant für 4. Quartal 2015
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	3. Quartal 2016

¹ Prognostiziert

Preah Vihear Solar Power



Projektzweckgesellschaft	ThomasLloyd Clean Energy Co., Ltd.
Standort	Bundesstraße 64 zwischen Kampong Thom und der thailändischen Grenze, in der Nähe des Dorfes Phumi Pou, Provinz Preah Vihear, Kambodscha
Technische Spezifikationen	<ul style="list-style-type: none"> • 10-MWp DC Freiflächen-Solarkraftwerk (Modularer Aufbau) • Größe Projektstandort insgesamt: 160.000 m² • Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.572 kWh/m²/Jahr (METEONORM) • Netzanschluss: an ein neues 22-kV-Umspannwerk in der Nähe des finalen Projektstandorts
Stromversorgung	87.000 Menschen
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	12 im Kraftwerk
Lieferanten/Hersteller	Ausschreibung in Vorbereitung
Generalunternehmer (EPC)	Ausschreibung in Vorbereitung
Betrieb & Wartung	Ausschreibung in Vorbereitung
Bauherreningenieur (Owner's Engineer)	In finaler Verhandlung
Vertragsparteien Stromabnahme	In fortgeschrittener Verhandlung
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	Abhängig von der Vertragspartei Stromabnahme
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	In fortgeschrittener Verhandlung
Gesamtrealisierungskosten bis COD	USD 18,9 Mio. ¹
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	Abhängig von der Vertragspartei Stromabnahme
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	Verhandlung mit Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern
Projektversicherungen (Deckungssumme)	Umfassendes Deckungskonzept für die Projektspezifikationen wird implementiert.
Versicherer (Deckungsanteil)	Versicherungskonsortium für Deckungskonzept wird zusammengestellt.
Status	Baubeginn geplant für 4. Quartal 2015
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	3. Quartal 2016

¹ Prognostiziert

Prey Veng Solar Power



Projektzweckgesellschaft	ThomasLloyd Clean Energy Co., Ltd.
Standort	Bundesstraße 8 zwischen den Ortschaften Chea Khlang und Kamchey Mea, Provinz Prey Veng, Kambodscha
Technische Spezifikationen	<ul style="list-style-type: none"> • 10-MWp DC Freiflächen-Solarkraftwerk (Modularer Aufbau) • Größe Projektstandort insgesamt: 160.000 m² • Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.729 kWh/m²/Jahr (METEONORM) • Netzanschluss: an ein neues 22-kV-Umspannwerk in der Nähe des finalen Projektstandorts
Stromversorgung	87.000 Menschen
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	12 im Kraftwerk
Lieferanten/Hersteller	Ausschreibung in Vorbereitung
Generalunternehmer (EPC)	Ausschreibung in Vorbereitung
Betrieb & Wartung	Ausschreibung in Vorbereitung
Bauherreningenieur (Owner's Engineer)	In finaler Verhandlung
Vertragsparteien Stromabnahme	In fortgeschrittener Verhandlung
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	Abhängig von der Vertragspartei Stromabnahme
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	In fortgeschrittener Verhandlung
Gesamtrealisierungskosten bis COD	USD 18,9 Mio. ¹
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	Abhängig von der Vertragspartei Stromabnahme
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	Verhandlung mit Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern
Projektversicherungen (Deckungssumme)	Umfassendes Deckungskonzept für die Projektspezifikationen wird implementiert.
Versicherer (Deckungsanteil)	Versicherungskonsortium für Deckungskonzept wird zusammengestellt.
Status	Baubeginn geplant für 1. Quartal 2016
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	4. Quartal 2016

¹ Prognostiziert

Rechtliche Hinweise: Die in diesem Report enthaltenen Informationen sind vertraulich und ausschließlich nur für die Verwendung durch den Empfänger bestimmt. Sie dürfen nicht vervielfältigt, verteilt oder für andere Zwecke verwendet werden. Dieser Report enthält zukunftsgerichtete Aussagen über die Entwicklung und Kapitalerträge des Teilfonds, dessen Anteile von der ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Fund GmbH gehalten werden, die auf den gegenwärtigen Plänen, Einschätzungen, Prognosen und Erwartungen der Verwalterin des Teilfonds basieren. Auch enthält er eine zusammenfassende Darstellung der von der Verwalterin des Teilfonds geplanten, getätigten und/oder beschlossenen Investitionen, die auf vertraglichen und/oder vorvertraglichen Vereinbarungen beruhen und/oder im Einzelfall auch noch der behördlichen Genehmigung bedürfen. Die Angaben in diesem Report wurden nach bestem Wissen und Gewissen erstellt und können jederzeit ohne vorherige Ankündigung geändert werden. Stand des Reports ist der 30. Juni 2015. Für die Aktualität der Angaben zu einem anderen Zeitpunkt wird keine Gewähr übernommen. Diese Werbeinformation enthält nicht alle Angaben, die für eine Anlageentscheidung notwendig sind. Grundlage für die jeweilige Beteiligung sind ausschließlich die dazugehörigen Verkaufsunterlagen einschließlich etwaiger Nachträge mit den dort beschriebenen Chancen und Risiken, die bei der ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Fund GmbH in der Hanauer Landstraße 291 b, 60314 Frankfurt am Main, zur kostenlosen Ausgabe bereitgehalten werden.

Risiken aus der Stillen Beteiligung an der ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Fund GmbH: Sollte die ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Fund GmbH nicht in der Lage sein, nachhaltig Erträge zu erwirtschaften, besteht die Gefahr der Insolvenz dieser Gesellschaft. Dies kann somit zu einem Teil- oder sogar Totalverlust der Einlage zzgl. eines etwaigen Agios sowie ausstehender Entnahmen/Ausschüttungen führen. Im Falle einer Fremdfinanzierung der Pflichteinlage kann das weitere Vermögen des Anlegers gefährdet werden. Die Erträge der Vergangenheit bieten keine Garantie und sind kein Indikator für zukünftige Ergebnisse. Es gibt keine Gewissheit, dass sich die dargestellten Länder, Märkte oder Branchen wie erwartet entwickeln werden und auf Ebene der ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Fund GmbH die geplanten Erträge generiert werden. Anleger beteiligen sich mittelbar an dem dargestellten Teilfonds, so dass sie weiteren Risiken aus der Geschäftstätigkeit der ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Fund GmbH ausgesetzt sind und bei der Realisierung dieser Risiken, keine nachhaltigen Erträge erwirtschaftet werden können.