

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

Nachdem ThomasLloyd das Solarportfolio in zwei Transaktionen im Juni und September 2015 verkauft hatte, lag der Schwerpunkt im 4. Quartal auf der fortlaufenden Überwachung der noch ausstehenden Bauarbeiten sowie der Komformität mit den der Transaktion zugrundeliegenden Bedingungen. Die Transaktion umfasste die 45 MW in San Carlos City (SaCaSol I), die 32 MW in La Carlota City (SaCaSol II) und die 48 MW in Manapla (SaCaSol III), alle auf der philippinischen Insel Negros gelegen.

Die Projekte wurden an PINAI verkauft. ThomasLloyd unterstützt das Management der Projektunternehmen und neuen Investoren weiter dabei, diese Projekte so abzuschließen, dass der staatliche Einspeisevergütungstarif in Anspruch genommen werden kann. Die Antragsfrist für Unternehmen, die von diesem staatlichen Anreiz profitieren möchten, endet am 31. März 2016.

Die SaCaSol-Projekte haben alle von ungewöhnlich geringem Niederschlag in der Regenzeit profitiert. Das bedeutet, dass die fertiggestellten Bauabschnitte in der Lage waren, die angestrebte Stromgewinnung zu übertreffen. Bei den im Bau befindlichen Projekten gab es aus demselben Grund ebenfalls sehr wenige Regenunterbrechungen.



SaCaSol II A im Januar 2016.

San Carlos Solar Energy I A, B, C, D (SaCaSol I A, B, C, D)

Diese Bauabschnitte sind alle an das Netz angeschlossen. Aufgrund des geringen Niederschlags haben sie alle eine höhere Leistung erreicht, als ursprünglich prognostiziert. Zusätzlich profitierten die Bauabschnitte I C und I D von der Reinigung nach Bauende, sodass die Anlage heute ein besseres Bild abgibt, wenn Besucher den Umfang des gesamten Projektes besichtigen.

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

Das aus Phase A (18 MW) und Phase B (14 MW) bestehende SaCaSol II hat gute Fortschritte gemacht, da die Witterungsbedingungen eine ungehinderte Fortsetzung der Arbeiten erlaubt haben.

SaCaSol II A ist größtenteils (99%) fertiggestellt. Die Baumaßnahmen und mechanischen Arbeiten sind zur Zufriedenheit von Management und Bauherreningenieur abgeschlossen. Mit der Inbetriebnahme der Elektroanlagen wurde Anfang Dezember 2015 begonnen, nachdem die Prüfung des Equipments abgeschlossen war. Die Arbeiten an den Trafostationen und Umschaltwerken wurden vorrangig behandelt, um den Netzanschluss bis Mitte Januar zu ermöglichen. Der Versicherungsschutz wurde ebenfalls bis zum Ende dieses Quartals verlängert.



SaCaSol II B im Januar 2016.

Portfolio Report Q4 2015



SaCaSol II A & B im Januar 2016.

Die Bauarbeiten für SaCaSol II B liegen weiter vor dem Plan, und die geplante mechanische Installation verläuft ebenfalls fristgerecht. Die Solarmodule werden installiert, sobald sie auf der Baustelle eintreffen. Die Lieferung des Wechselrichters ist für Mitte Januar geplant. Die Lieferung der Kabel für die Elektroarbeiten wurde priorisiert und die erforderlichen Arbeitskräfte bereitgestellt, um den für Ende Januar geplanten Netzanschluss sicherzustellen. Die Arbeiten an den Trafostationen und Umschaltwerken wurden in die Wege geleitet. Zudem wurde ein neues Unternehmen hinzugezogen, um die termingerechte Fertigstellung sicherzustellen.

San Carlos Solar Energy III (SaCaSol III)

SaCaSol III hat im 4. Quartal gute Fortschritte gemacht und ist weiter im Zeitplan für die Fertigstellung im März 2016. Die Bauarbeiten liegen weiter vor dem Plan, die Fundamente sind fertiggestellt. Kanalisation, Trafostation, Umzäunung und Gebäudearbeiten schreiten gut voran. Die erste Lieferung von Solarmodulen wird Anfang Januar erwartet. Zusätzliche Arbeitskräfte und Ausrüstung wurden organisiert, um ein schnelleres Voranschreiten der mechanischen Arbeiten sicherzustellen.

Alle Materialien für die Übertragungsleitung wurden Anfang des 4. Quartals geliefert, sodass diese bis Ende 2015 fertiggestellt werden konnte. Der Netzanschluss wird im 1. Quartal 2016 in drei Stufen ausgeführt, um das Risiko in Bezug auf die Frist vom 31. März für dieses letzte Solarprojekt zu reduzieren.

Die Umwandlung des Baugeländes in Manapla von landwirtschaftlicher Nutzfläche in Agrarindustrieland durch das Ministerium für Agrarreformen wurde zu Anfang des Quartals bestätigt. Zugleich wurden alle Komponenten geliefert.



San Carlos BioPower im Januar 2016

Biomasse

San Carlos BioPower (SCB)

Die Bauarbeiten auf der Baustelle des Biomassekraftwerks sind zügig vorangekommen. Der Generalunternehmer Wuxi Huaguang Electric Power Engineering Co., Ltd., die Subunternehmer DH Philippines und Poyry, der neu beauftragte Bauherreningenieur arbeiten mit hoher Intensität auf der Baustelle. Die Aushub- und Konstruktionsarbeiten für die Kesselgebäude, das Turbinen-/ Generatorfundament, die Hallen für Aufbereitung und Verarbeitung der Biomasse sowie an Lager und Schlosserei wurden fortgesetzt.

Poyry führt eine detaillierte Entwurfsprüfung der Zeichnungen und Pläne für das Biomassekraftwerk durch. Wo erforderlich, wurden auf Basis der Erfahrung von Poyry Verbesserungen an den ursprünglichen Spezifikationen vorgenommen, um sowohl die Effizienz des Bauprozesses als auch die gesamte Kraftwerkseffizienz zu verbessern.

Eine Erhöhung des Betrages und eine Verschiebung der Fälligkeit für den bestehenden Baufinanzierungsvertrag zwischen SCB und ThomasLloyd wurde zu verbesserten Bedingungen für ThomasLloyd unterzeichnet, um die Finanzierung des Projekts bis zum Ende des ersten Betriebsjahres sicherzustellen.

South Negros BioPower (SNB)

Die Verhandlungen über den Generalunternehmervertrag mit Wuxi Huaguang Electric Power Engineering Co., Ltd. wurden im Wesentlichen im 4. Quartal 2015 abgeschlossen. Seine Unterzeichnung wird im 1. Quartal 2016 erwartet.



SaCaSol III im Januar 2016

Portfolio Report Q4 2015

San Carlos Solar Energy II A









Projektzweckgesellschaft	Negros Island Solar Power Inc.
Standort	 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	 18-MWp DC Freiflächen-Solarkraftwerk 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)	 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	 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 8,69 (USD 0,19) 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, Her- stellern und Generalbauunternehmern	 Während der Bauphase: Performance Bond (Vertragserfüllungs-/Gewährleistungsgarantie) der Deutsche Bank AG für den EP. Während der Betriebsphase: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Guarantee) 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). Baugeräteversicherung (USD 403.949) Montageversicherung mit Allgefahrendeckung (USD 1.608.186) Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung für die Stromleitung (USD 904.604)
Versicherer (Deckungsanteil)	AIG Philippines Insurance (29%), Pioneer Insurance and Surety (28%), Mapfre Insular Insurance (18%), Federal Phoenix Assurance (14%), New India (5%), Malayan Insurance (4%) und UCPB UCPB General Insurance (2%).
Status	Bau fertiggestellt, Netzanschluss durch die NGCP ausstehend.
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	Januar 2016

♦ ThomasLloyd

Portfolio Report Q4 2015

San Carlos Solar Energy II B









Projektzweckgesellschaft	Negros Island Solar Power Inc.
Standort	 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	 14-MWp DC Freiflächen-Solarkraftwerk 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)	 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	 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 8,69 (USD 0,19) 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, Her- stellern und Generalbauunternehmern	 Während der Bauphase: Performance Bond (Vertragserfüllungs-/Gewährleistungsgarantie) der Deutsche Bank AG für den EP. Während der Betriebsphase: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Guarantee) 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 21.249.664) sowie Haftpflicht- (USD 594.008) und Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 2.119.946). Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung für die Stromleitung (USD 703.581)
Versicherer (Deckungsanteil)	Malayan Insurance (39%), Pioneer Insurance (29%), AIG Philippines Insurance (29%) und UCPE General Insurance (3%)
Status	Im Bau seit Juli 2015
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	Januar 2016

Portfolio Report Q4 2015

San Carlos Solar Energy III









Projektzweckgesellschaft	Negros Island Solar Power Inc.
Standort	 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	 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)	 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	 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 8,69 (USD 0,19) 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, Her- stellern und Generalbauunternehmern	 Während der Bauphase: Performance Bond (Vertragserfüllungs-/Gewährleistungsgarantie) der Deutsche Bank AG für den EP. Während der Betriebsphase: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Guarantee) 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 73.284.240) sowie Haftpflicht- (USD 594.008) und Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 7.582.265) Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung für die Stromleitung (USD 1.872.599)
Versicherer (Deckungsanteil)	AIG Philippines Insurance (29%), Pioneer Insurance and Surety (28%), Mapfre Insular Insurance (20%), Malayan Insurance (20%) und UCPB General Insurance (2%)
Status	Im Bau seit August 2015
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	Februar/März 2016

Portfolio Report Q4 2015

San Carlos BioPower









Projektzweckgesellschaft	San Carlos Biopower Inc.
Standort	 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	 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	 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, Her- stellern und Generalbauunternehmern	Während der ersten 12 Monate der Betriebsphase: Performance Security (Leistungsgarantie) der Bank of Communications für den EPC
Projektversicherungen (Deckungssumme)	 Transportversicherung mit integrierter Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 48,28 Mio.). Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung inkl. Elementarschäden (USD 46,14 Mio.) sowie integrierter Haftpflicht- (USD 1,19 Mio.) und Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 25,17 Mio.). Geräte- und Gebäudeversicherung (USD 3,30 Mio)
Versicherer (Deckungsanteil)	 Transportversicherung: AIG Philippines Insurance (50%), C.V. Starr (30%), Charter Ping An (20%) Bauleistungsversicherung: AIG Philippines Insurance (25%), Malayan Insurance (20%), Mapfre Insular (17.5%), Charter Ping An (7.5%), Federal Phoenix Assurance (12,5%) und BPI MS Insurance (17,5%) Geräte- und Gebäudeversicherung: AIG Philippines Insurance (81%), Philippine National Bank Insurance (3%), FPG Insurance (2%), Charter Ping An Insurance (12%), Empire Insurance (2%).
Status	Im Bau seit April 2013
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	Dezember 2016

Portfolio Report Q4 2015

South Negros Biopower









Projektzweckgesellschaft	South Negros Biopower
Standort	 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	 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	 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, Her- stellern 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	Baubeginn geplant für 1. Quartal 2016
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	4. Quartal 2017

Portfolio Report Q4 2015

North Negros Biopower









Projektzweckgesellschaft	North Negros Biopower ¹
Standort	 Agroindustrielles Gewerbegebiet, Barangay Sta. Teresa Gemeinde Manapla, Provinz Negros Occidental, Philippinen Koordinaten: 10 56 41.58 N, 123 10 2.54 E
Technische Spezifikationen	 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	 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, Her- stellern 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 2. Quartal 2017
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	4. Quartal 2018

¹ Änderung des Projektnamens von ursprünglich Central Negros BioPower

Portfolio Report Q4 2015

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	 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, Her- stellern 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 das 2. Quartal 2016
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	1. Quartal 2017

¹ Prognostiziert

Portfolio Report

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	 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, Her- stellern 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 das 4. Quartal 2016
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	3. Quartal 2017
	¹ Prognostizi

Portfolio Report Q4 2015

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	 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, Her- stellern 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 das 1. Quartal 2017
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	4. Quartal 2017
	¹ Prognostizier

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 31. Dezember 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.