



Cleantech Infrastrukturgesellschaft mbH & Co. KG  
 Zweite Cleantech Infrastrukturgesellschaft mbH & Co. KG  
 Dritte Cleantech Infrastrukturgesellschaft mbH & Co. KG  
 Fünfte Cleantech Infrastrukturgesellschaft mbH & Co. KG



Portfolio Report | Q2 2016



Die folgenden Darstellungen beinhalten Informationen über den Spezial-AIF „ThomasLloyd SICAV-SIF-Cleantech Infrastructure Fund“, dessen Anteile von der Cleantech Infrastrukturgesellschaft mbH & Co. KG, Zweite Cleantech Infrastrukturgesellschaft mbH & Co. KG, Dritte Cleantech Infrastrukturgesellschaft mbH & Co. KG und Fünfte Cleantech Infrastrukturgesellschaft mbH & Co. KG (im Folgenden „Beteiligungsgesellschaften“) mittelbar jeweils im Rahmen der Umsetzung ihrer jeweiligen 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

Höhepunkt im zweiten Quartal 2016 waren zweifellos die Inbetriebnahme-Zeremonien für die Solarkraftwerke SaCaSol II und III, die heute ISLASOL I und II (Negros Island Solar Power Inc.) heißen. Dabei handelt es sich um die 32-MW-Anlage in La Carlota City und die 48-MW-Anlage in Manapla. Beide Kraftwerke gingen fristgerecht in der ersten Märzwoche ans Netz und wurden damit rechtzeitig innerhalb der vom Energieministerium festgelegten Frist der zweiten Runde des neuen Einspeisevergütungstarifs (FiT) in Betrieb genommen, die am 15. März 2016 endete.

Die offiziellen Inbetriebnahmen fanden am 6. April 2016 statt. ThomasLloyd war bei den Feierlichkeiten durch Michael Sieg, Chairman und Group CEO, sowie durch Anthony Coveney, Managing Director und Head of Project Finance, vertreten. An der Zeremonie nahmen neben Repräsentanten von PINAI, der Asian Development Bank, APG und Macquarie auch Vertreter der Kommunen, des Energieministeriums und anderer staatli-



Offizielle Inbetriebnahme von ISLASOL I. Ehrengäste (u.a.): Robert G. Vergara (President & GM, Government Service Insurance System) Michael Rodriguez und Frank Kwok (Managing Director resp. Senior Managing Director, Macquarie Infrastructure & Real Assets), Hans-Martin Aerts (Head of Infrastructure, APG) und Michael Barrow (Deputy Director General, Asian Development Bank)



Offizielle Inbetriebnahme von ISLASOL II.

cher Behörden teil. Die Veranstaltungen wurden ausgerichtet von unserem lokalen Partner Bronzeoak Philippines Inc, der von seinem Präsidenten Sech Zabaleta sowie von Chairman Jose Maria Zabaleta vertreten wurde.

Beide Kraftwerke sind nun vollständig in Betrieb und speisen zusammen mit unserer ursprünglichen Investition, der 45-MW-Anlage in San Carlos City, eine Spitzenleistung von 125



Die Delegation von ThomasLloyd beim Besuch der Camanangan Elementary School.



San Carlos BioPower im Juli 2016.



MW Solarenergie in das Netz von Negros Island ein. Bei dem Besuch in Negros wurde eine kleine Delegation von ThomasLloyd zu einem Besuch der Camaniangan Elementary School in den Hügeln oberhalb von San Carlos City eingeladen.

In Partnerschaft mit Bronzeoak und der örtlichen Kommune leistete ThomasLloyd eine Spende für eine kleine Solaranlage, die neben der Grundschule errichtet wurde. Diese abgelegene Region ist bis jetzt noch nicht an das öffentliche Stromnetz angeschlossen. Durch unsere Spende hat die Schule nun eine gesicherte und regelmäßige Energieversorgung und kann den Kindern ab sofort einen moderneren Unterricht bieten, z.B. durch die Nutzung von Computern. Alle Kinder erhielten zudem einen wiederaufladbaren Akku, den sie tagsüber in der Schule aufladen können. So können sie ihr Hause zum ersten Mal mit Strom versorgen.

## BIOMASSE

### San Carlos BioPower (SCB)

Im zweiten Quartal 2016 machte der Bau dieses Projektes große Fortschritte. Seit Ende Juni sind die chinesischen Ingenieure ganztägig auf der Baustelle, da mittlerweile der Großteil der Fundamente fertiggestellt ist. Die Stahlkonstruktion ist jetzt zu zwei Dritteln abgeschlossen und der Dampfkessel wurde an seinen Bestimmungsort gebracht. Auch die Tiefbauarbeiten und die Stahlkonstruktion für den Lagerbereich sind im Wesentlichen abgeschlossen. Alle diese Arbeiten wurden vor Beginn der diesjährigen Regenzeit durchgeführt, sodass die Ingenieure jetzt die weiteren Installationen überdacht durchführen können.

Im Mai trafen sich unsere Vertreter mit Kollegen von Poyry, dem Bauherreningenieur, zum regelmäßigen Besuch von Wuxi in China. Dort überzeugte man sich vor Ort über die Fortschritte des Equipments für die letzte Verschiffung. Diese umfasst Turbine, Generator, Transformator und Kesselrohre. Die Lieferung soll planmäßig in der ersten Augustwoche auf der Baustelle ein-

treffen. Ein Lagerbereich für diese Bauteile wurde vorbereitet. Ende Juni trafen sich alle am Projekt Beteiligten, um gemeinsam die bisherigen Fortschritte zu überprüfen und den weiteren Bauverlauf zu planen. Wuxi ist sich sicher, dass sie in der Lage sind, den Termin für die vollständige Inbetriebnahme des Kraftwerks im Februar 2017 einzuhalten.

### South Negros BioPower (SNB)

Nach der offiziellen Grundsteinlegung für South Negros Bio-power Inc am 6. April 2016 wurde der Generalunternehmervertrag im Mai offiziell unterzeichnet. Notice-to-proceed, also die Freigabe für den Bau, wurde am 1. Juni 2016 erteilt. Die Arbeit an der technischen Entwicklung und den Zeichnungen begann im Juni und ist mittlerweile zu zwei Dritteln abgeschlossen. Die Bauarbeiten sollen in den kommenden Wochen starten, da der Bauplatz jetzt erfolgreich geräumt ist.

Im zweiten Quartal erhielt SNB den Biomass Renewable Energy Operating Contract vom Energieministerium, womit nun alle für den Bau erforderlichen Unterlagen vorliegen.



SNB: Mr. Dong Yingmin (rechts), Chairman von Wuxi Huaguang, erhielt das Zertifikat für die Baufreigabe.

## San Carlos Solar Energy II A



<b>Projektzweckgesellschaft</b>	Negros Island Solar Power Inc.
<b>Standort</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Agroindustrielles Gewerbegebiet, Nationalstraße, Barangay Cubay, La Carlota City, Provinz Negros Occidental, Philippinen</li> <li>• Koordinaten: 10 25 22.84 N, 122 56 12.52 E</li> </ul>
<b>Technische Spezifikationen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 18-MWp DC Freiflächen-Solarkraftwerk</li> <li>• Größe Projektstandort: 247.300 m<sup>2</sup></li> <li>• Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.843 kWh/m<sup>2</sup>/Jahr (PVsyst)</li> <li>• Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 12 km Entfernung</li> </ul>
<b>Stromversorgung</b>	41.000 Menschen
<b>Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze</b>	7 im Kraftwerk
<b>Lieferanten/Hersteller</b>	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)
<b>Generalunternehmer (EPC)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Conergy Asia &amp; ME Pte. Ltd. (EP: Planung, Beschaffung)</li> <li>• SJR Industrial Construction (Bauausführung – Erdarbeiten und Fundament)</li> <li>• Schema Konsult, Inc. (Bauausführung – Elektrische Arbeiten und Montage)</li> </ul>
<b>Betrieb &amp; Wartung</b>	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
<b>Bauherreningenieur (Owner's Engineer)</b>	Syntegra Solar International AG
<b>Vertragsparteien Stromabnahme</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzkopplungsvertrag mit der National Grid Corporation of the Philippines</li> <li>• Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)</li> </ul>
<b>Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)</b>	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
<b>Spezifikationen Stromabnahmevertrag</b>	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.
<b>Gesamtrealisierungskosten bis COD</b>	USD 41,4 Mio.
<b>Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr</b>	USD 5,19 Mio.
<b>Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Während der Bauphase: Performance Bond (Vertragserfüllungs-/Gewährleistungsgarantie) der Deutsche Bank AG für den EP.</li> <li>• 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.</li> </ul>
<b>Projektversicherungen (Deckungssumme)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung inkl. Materialschäden (USD 30.871.860) sowie Haftpflicht- (USD 594.008) und Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 3.098.194).</li> <li>• Baugeräteversicherung (USD 403.949)</li> <li>• Montageversicherung mit Allgefahrendeckung (USD 1.608.186)</li> <li>• Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung für die Stromleitung (USD 904.604)</li> </ul>
<b>Versicherer (Deckungsanteil)</b>	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%).
<b>Status</b>	Im kommerziellen Betrieb seit März 2016

## San Carlos Solar Energy II B



<b>Projektzweckgesellschaft</b>	Negros Island Solar Power Inc.
<b>Standort</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Agroindustrielles Gewerbegebiet, Nationalstraße, Barangay Cubay, La Carlota City, Provinz Negros Occidental, Philippinen</li> <li>• Koordinaten: 10 25 22.84 N, 122 56 12.52 E</li> </ul>
<b>Technische Spezifikationen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 14-MWp DC Freiflächen-Solarkraftwerk</li> <li>• Größe Projektstandort: 200.000 m<sup>2</sup></li> <li>• Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.843 kWh/m<sup>2</sup>/Jahr (PVsyst)</li> <li>• Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 12 km Entfernung</li> </ul>
<b>Stromversorgung</b>	32.000 Menschen
<b>Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze</b>	7 im Kraftwerk
<b>Lieferanten/Hersteller</b>	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)
<b>Generalunternehmer (EPC)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Conergy Asia &amp; ME Pte. Ltd. (EP: Planung, Beschaffung)</li> <li>• SJR Industrial Construction (Bauausführung – Erdarbeiten und Fundament)</li> <li>• Schema Konsult, Inc. (Bauausführung – Elektrische Arbeiten und Montage)</li> </ul>
<b>Betrieb &amp; Wartung</b>	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
<b>Bauherreningenieur (Owner's Engineer)</b>	Syntegra Solar International AG
<b>Vertragsparteien Stromabnahme</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzkopplungsvertrag mit der National Grid Corporation of the Philippines</li> <li>• Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)</li> </ul>
<b>Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)</b>	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
<b>Spezifikationen Stromabnahmevertrag</b>	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.
<b>Gesamtrealisierungskosten bis COD</b>	USD 24,8 Mio.
<b>Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr</b>	USD 3,95 Mio.
<b>Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Während der Bauphase: Performance Bond (Vertragserfüllungs-/Gewährleistungsgarantie) der Deutsche Bank AG für den EP.</li> <li>• 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.</li> </ul>
<b>Projektversicherungen (Deckungssumme)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung inkl. Materialschäden (USD 21.249.664) sowie Haftpflicht- (USD 594.008) und Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 2.119.946).</li> <li>• Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung für die Stromleitung (USD 703.581)</li> </ul>
<b>Versicherer (Deckungsanteil)</b>	Malayan Insurance (39%), Pioneer Insurance (29%), AIG Philippines Insurance (29%) und UCPB General Insurance (3%)
<b>Status</b>	Im kommerziellen Betrieb seit März 2016

## San Carlos Solar Energy III



<b>Projektzweckgesellschaft</b>	Negros Island Solar Power Inc.
<b>Standort</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Hacienda Sicaba Lacson, Barangay Sta. Teresa, Municipality of Manapla, Provinz Negros Occidental, Philippinen</li> <li>Koordinaten: 10 56 53.60 N, 123 09 56.77 E</li> </ul>
<b>Technische Spezifikationen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>48-MWp DC Freiflächen-Solarkraftwerk</li> <li>Größe Projektstandort: 638.000 m<sup>2</sup></li> <li>Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.911 kWh/m<sup>2</sup>/Jahr (PVsyst)</li> <li>Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 15 km Entfernung</li> </ul>
<b>Stromversorgung</b>	100.000 Menschen
<b>Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze</b>	20 im Kraftwerk
<b>Lieferanten/Hersteller</b>	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)
<b>Generalunternehmer (EPC)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Conergy Asia &amp; ME Pte. Ltd. (EP: Planung, Beschaffung)</li> <li>SJR Industrial Construction (Bauausführung – Erdarbeiten und Fundament)</li> <li>Phesco, Inc. (Bauausführung – Elektrische Arbeiten und Montage)</li> </ul>
<b>Betrieb &amp; Wartung</b>	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
<b>Bauherreningenieur (Owner's Engineer)</b>	Syntegra Solar International AG
<b>Vertragsparteien Stromabnahme</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Netzkopplungsvertrag mit der National Grid Corporation of the Philippines</li> <li>Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)</li> </ul>
<b>Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)</b>	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
<b>Spezifikationen Stromabnahmevertrag</b>	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.
<b>Gesamtrealisierungskosten bis COD</b>	USD 95 Mio.
<b>Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr</b>	USD 14,10 Mio.
<b>Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Während der Bauphase: Performance Bond (Vertragserfüllungs-/Gewährleistungsgarantie) der Deutsche Bank AG für den EP.</li> <li>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.</li> </ul>
<b>Projektversicherungen (Deckungssumme)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung inkl. Materialschäden (USD 73.284.240) sowie Haftpflicht- (USD 594.008) und Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 7.582.265)</li> <li>Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung für die Stromleitung (USD 1.872.599)</li> </ul>
<b>Versicherer (Deckungsanteil)</b>	AIG Philippines Insurance (29%), Pioneer Insurance and Surety (28%), Mapfre Insular Insurance (20%), Malayan Insurance (20%) und UCPB General Insurance (2%)
<b>Status</b>	Im kommerziellen Betrieb seit März 2016

## San Carlos BioPower



<b>Projektzweckgesellschaft</b>	San Carlos Biopower Inc.
<b>Standort</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>San Carlos Ecozone (Sonderwirtschaftszone für Agrar- und Industriebetriebe), Circumferential Road, Barangay Palampas, San Carlos City, Provinz Negros Occidental, Philippinen</li> <li>Koordinaten: 10 30 36 N, 123 25 16 E</li> </ul>
<b>Technische Spezifikationen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>19,99-MW-Biomassekraftwerk (Energieerzeugung aus landwirtschaftlichen Abfällen)</li> <li>Größe Projektstandort: 210.000 m<sup>2</sup></li> <li>Brennstoff: Abfälle, die bei der Ernte und Verarbeitung von Zuckerrohr entstehen, ergänzt durch grasige und holzige Energiepflanzen</li> <li>Brennstoffverbrauch: 170.000 Tonnen pro Jahr</li> <li>Brennstoffverfügbarkeit Projektstandort: 1,1 Mio. Tonnen pro Jahr an verwertbarer Biomasse in einem 40 km-Radius</li> <li>Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in 1,5 km Entfernung</li> </ul>
<b>Stromversorgung</b>	212.000 Menschen
<b>Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze</b>	600 im Kraftwerk / 2.000 in der Landwirtschaft
<b>Lieferanten/Hersteller</b>	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)
<b>Generalunternehmer (EPC)</b>	Wuxi Huaguang Electric Power Engineering Co., Ltd.
<b>Betrieb &amp; Wartung</b>	Wuxi Huaguang Power Systems (Phils) Inc.
<b>Bauherreningenieur (Owner's Engineer)</b>	Poyry Energy Inc.
<b>Vertragsparteien Stromabnahme</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Netzkopplungsvertrag mit Victorias-Manapla-Cadiz Rural Electric Service Cooperative Inc. (VRESCO)</li> <li>Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)</li> </ul>
<b>Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)</b>	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
<b>Spezifikationen Stromabnahmevertrag</b>	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 Wechselkurschwankungen. Der Tarif wurde von der staatlichen Energieregulierungskommission für eine Laufzeit von 20 Jahren festgesetzt und genehmigt.
<b>Gesamtrealisierungskosten bis COD</b>	USD 77,5 Mio.
<b>Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr</b>	USD 22,6 Mio.
<b>Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern</b>	Während der ersten 12 Monate der Betriebsphase: Performance Security (Leistungsgarantie) der Bank of Communications für den EPC
<b>Projektversicherungen (Deckungssumme)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Transportversicherung mit integrierter Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 48,28 Mio.).</li> <li>Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung inkl. Elementarschäden (USD 46,14 Mio.) sowie integrierter Haftpflicht- (USD 1,19 Mio.) und Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 25,17 Mio.).</li> <li>Geräte- und Gebäudeversicherung (USD 3,59 Mio.)</li> </ul>
<b>Versicherer (Deckungsanteil)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Transportversicherung: AIG Philippines Insurance (50%), C.V. Starr (30%), Charter Ping An (20%)</li> <li>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%)</li> <li>Geräte- und Gebäudeversicherung: AIG Philippines Insurance (74%), Philippine National Bank Insurance (3%), FPG Insurance (10%), Charter Ping An Insurance (11%), Empire Insurance (2%).</li> </ul>
<b>Status</b>	Im Bau seit April 2013
<b>Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag</b>	Dezember 2016

## South Negros Biopower



<b>Projektzweckgesellschaft</b>	South Negros Biopower Inc.
<b>Standort</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Agroindustrielles Gewerbegebiet, Nationalstraße, Barangay Cubay, La Carlota City, Provinz Negros Occidental, Philippinen</li> <li>• Koordinaten: 10 25 23.32 N, 122 56 13.11 E</li> </ul>
<b>Technische Spezifikationen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 24,99-MW-Biomassekraftwerk (Energieerzeugung aus landwirtschaftlichen Abfällen)</li> <li>• Größe Projektstandort: 300.000 m<sup>2</sup></li> <li>• Brennstoff: Abfälle, die bei der Ernte und Verarbeitung von Zuckerrohr entstehen, ergänzt durch grasige und holzige Energiepflanzen</li> <li>• Brennstoffverbrauch: 220.000 Tonnen pro Jahr</li> <li>• Brennstoffverfügbarkeit Projektstandort: 1,4 Mio. Tonnen pro Jahr an verwertbarer Biomasse in einem 50 km-Radius</li> <li>• Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 8 km Entfernung</li> </ul>
<b>Stromversorgung</b>	265.000 Menschen
<b>Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze</b>	675 im Kraftwerk / 2.500 in der Landwirtschaft
<b>Lieferanten/Hersteller</b>	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)
<b>Generalunternehmer (EPC)</b>	Wuxi Huaguang Electric Power Engineering Co., Ltd.
<b>Betrieb &amp; Wartung</b>	Wuxi Huaguang Power Systems (Phils) Inc.
<b>Bauherreningenieur (Owner's Engineer)</b>	Poyry Energy Inc.
<b>Vertragsparteien Stromabnahme</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzkopplungsvertrag mit Negros Occidental Electric Cooperative Inc. (NOCECO)</li> <li>• Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)</li> </ul>
<b>Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)</b>	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
<b>Spezifikationen Stromabnahmevertrag</b>	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.
<b>Gesamtrealisierungskosten bis COD</b>	USD 103,6 Mio.
<b>Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr</b>	USD 28,2 Mio.
<b>Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern</b>	Während der ersten 12 Monate der Betriebsphase: Performance Security (Leistungssgarantie) der Bank of Communications für den EPC.
<b>Projektversicherungen (Deckungssumme)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Umfassendes Deckungskonzept analog San Carlos BioPower, angepasst auf die abweichenden Projektspezifikationen, wird implementiert.</li> <li>• Aktuell: Gebäuderversicherung mit Allgefahrendeckung (USD 0,43 Mio.)</li> </ul>
<b>Versicherer (Deckungsanteil)</b>	Philippine National Bank (100%)
<b>Status</b>	Baubeginn geplant für 2. Quartal 2016
<b>Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag</b>	4. Quartal 2017

## North Negros Biopower



<b>Projektzweckgesellschaft</b>	North Negros Biopower Inc.
<b>Standort</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Agroindustrielles Gewerbegebiet, Barangay Sta. Teresa Gemeinde Manapla, Provinz Negros Occidental, Philippinen</li> <li>• Koordinaten: 10 56 41.58 N, 123 10 2.54 E</li> </ul>
<b>Technische Spezifikationen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 24,99-MW-Biomassekraftwerk (Energieerzeugung aus landwirtschaftlichen Abfällen)</li> <li>• Größe Projektstandort: 300.000 m<sup>2</sup></li> <li>• Brennstoff: Abfälle, die bei der Ernte und Verarbeitung von Zuckerrohr entstehen, ergänzt durch grasige und holzige Energiepflanzen</li> <li>• Brennstoffverbrauch: 220.000 Tonnen pro Jahr</li> <li>• Brennstoffverfügbarkeit Projektstandort: 2,1 Mio. Tonnen pro Jahr an verwertbarer Biomasse in einem 50 km-Radius</li> <li>• Netzanschluss: an ein bestehendes 138-kV-Umspannwerk in 12 km Entfernung</li> </ul>
<b>Stromversorgung</b>	265.000 Menschen
<b>Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze</b>	675 im Kraftwerk / 2.500 in der Landwirtschaft
<b>Lieferanten/Hersteller</b>	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)
<b>Generalunternehmer (EPC)</b>	Wuxi Huaguang Electric Power Engineering Co., Ltd.
<b>Betrieb &amp; Wartung</b>	Wuxi Huaguang Power Systems (Phils) Inc.
<b>Bauherreningenieur (Owner's Engineer)</b>	Poyry Energy Inc.
<b>Vertragsparteien Stromabnahme</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzkopplungsvertrag mit National Transmission Corporation (TransCo)</li> <li>• Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)</li> </ul>
<b>Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)</b>	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
<b>Spezifikationen Stromabnahmevertrag</b>	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.
<b>Gesamtrealisierungskosten bis COD</b>	USD 105 Mio.
<b>Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr</b>	USD 28,8 Mio.
<b>Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern</b>	Während der ersten 12 Monate der Betriebsphase: Performance Security (Leistungsgarantie) der Bank of Communications für den EPC
<b>Projektversicherungen (Deckungssumme)</b>	Umfassendes Deckungskonzept analog San Carlos BioPower, angepasst auf die abweichenden Projektspezifikationen, wird implementiert.
<b>Versicherer (Deckungsanteil)</b>	Versicherungskonsortium für Deckungskonzept wird zusammengestellt.
<b>Status</b>	Baubeginn geplant für 2. Quartal 2017
<b>Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag</b>	4. Quartal 2018

## San Carlos Wind



<b>Projektzweckgesellschaft</b>	San Carlos North East Wind Inc.
<b>Standort</b>	Balabag-Vorgebirge, im Gebiet der Gemeinden Calatrava und Salvador Benedicto sowie der Stadt San Carlos City, Provinz Negros Occidental, Philippinen
<b>Technische Spezifikationen</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 80-MW-Onshore-Windpark (Phase 1)</li> <li>• Größe Projektstandort: 800.000 m<sup>2</sup></li> <li>• Höhe Projektstandort über dem Meeresspiegel: 500 – 880 m</li> <li>• Windleistungsdichte in 30 m Höhe: 300 – 600 W/m<sup>2</sup></li> <li>• Windgeschwindigkeiten in 30 m Höhe: 6,4 bis 8,0 m/s</li> <li>• Netzanschluss: an ein neues 138-kV-Umspannwerk in 10 km Entfernung</li> </ul>
<b>Stromversorgung</b>	280.000 Menschen
<b>Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze</b>	30 im Kraftwerk
<b>Lieferanten/Hersteller</b>	Ausschreibung in Vorbereitung
<b>Generalunternehmer (EPC)</b>	Ausschreibung in Vorbereitung
<b>Betrieb &amp; Wartung</b>	Ausschreibung in Vorbereitung
<b>Bauherreningenieur (Owner's Engineer)</b>	In Verhandlung
<b>Vertragsparteien Stromabnahme</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Netzkopplungsvertrag mit National Transmission Corporation (TransCo)</li> <li>• Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)</li> </ul>
<b>Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Standard &amp; Poor's: BBB- with stable outlook</li> <li>• Moody's: Baa3 with positive outlook</li> <li>• Fitch: BBB- with stable outlook</li> </ul>
<b>Spezifikationen Stromabnahmevertrag</b>	In Erwartung der Regierungserklärung für die dritte Einspeisevergütungstarifrunde für Windprojekte
<b>Gesamtrealisierungskosten bis COD</b>	Rund USD 220 Millionen abhängig von den Vertragsverhandlungen
<b>Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr</b>	Bestätigung erwartet
<b>Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern</b>	Verhandlung mit Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern im Rahmen des Ausschreibungsprozesses
<b>Projektversicherungen (Deckungssumme)</b>	Umfassendes Deckungskonzept für die Projektspezifikationen wird implementiert.
<b>Versicherer (Deckungsanteil)</b>	Versicherungskonsortium für Deckungskonzept wird zusammengestellt.
<b>Status</b>	Baubeginn geplant für 2017
<b>Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag</b>	Geplant für 2019

**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 den Beteiligungsgesellschaften mittelbar 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 2016. 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 Verkaufsprospekte nebst etwaigem Vermögensanlagen-Informationsblatt einschließlich etwaiger Nachträge mit den dort beschriebenen Chancen und Risiken, die bei der Cleantech Management GmbH in der Hanauer Landstraße 291 b, 60314 Frankfurt am Main, zur kostenlosen Ausgabe bereitgehalten werden.

**Risiken aus der Beteiligung als Kommanditist an den Beteiligungsgesellschaften:** Die Haftung eines Anlegers ist beschränkt auf die von ihm gezeichnete Pflichteinlage zzgl. eines Agios, wenn die Pflichteinlage vollständig erbracht ist. Sie kann, wenn durch Entnahmen die Pflichteinlage unter den Wert der im Handelsregister eingetragenen Haftsumme (1 Prozent der Pflichteinlagen) sinkt, wieder aufleben. Sollte die jeweilige Beteiligungsgesellschaft nicht in der Lage sein, nachhaltig Erträge zu erwirtschaften, besteht die Gefahr der Insolvenz der jeweiligen Beteiligungsgesellschaft. Dies kann somit zu einem Teil- oder sogar Totalverlust der Kommanditeinlage 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 jeweiligen Beteiligungsgesellschaft die geplanten Erträge generiert werden. Anleger beteiligen sich mittelbar an dem dargestellten Teilfonds, so dass sie weiteren Risiken aus der Geschäftstätigkeit der jeweiligen Beteiligungsgesellschaft ausgesetzt sind und bei der Realisierung dieser Risiken, keine nachhaltigen Erträge erwirtschaftet werden können.