THOMASLLOYD
CLEANTECH INFRASTRUCTURE FUND GMBH

Portfolio Report | Q1 2018

HIGHLIGHTS

ThomasLloyd freut sich, Sie über die Einweihung des zweiten philanthropischen Projekts in Sitio Bais im Barangay Yubo auf der philippinischen Insel Negros informieren zu können. Das Projekt umfasst die Elektrifizierung der dortigen Krankenstation, die zwei weitere Siedlungen (Sitio Labinsawan und Sitio Batakon) im Umland mitversorgt, mit einer 6-kW-Solaranlage. Das Projekt ist eine Spende von ThomasLloyd und SNBP an die örtliche Gemeinde und Teil des Corporate Social Responsibility (CSR)-Programms beider Unternehmen.

Die Eröffnungsfeier und Übergabezeremonie fand am 10. April 2018 im Bais Health Centre statt. Zu den Teilnehmern zählten das Management und Mitarbeiter von ThomasLloyd und South Negros BioPower (SNBP), Vertreter der Lokalverwaltungen unter der Leitung von Vizebürgermeister Rex. R. Jalandoon, Regierungsvertreter des Barangay Yubo sowie Bewohner der drei Siedlungen.

Diese in einer Bergregion gelegenen Ansiedlungen liegen am weitesten von der nächsten Stadt entfernt und sind verkehrsmäßig nicht erschlossen. Daher mussten Delegierte und Besucher der Einweihungsfeier das letzte Stück des Weges auf den Berg zu Fuß zurücklegen. Bis zur Spende der Solaranlage gab es in der Krankenstation keinen elektrischen Strom, und auch am Hauptgebäude bedurfte es dringender Reparaturen. Bis dahin mussten Bewohner, darunter auch Kinder, für eine medizinische Versorgung weite Wege zu Fuß über bergiges Gebiet zurücklegen, um das Hauptgesundheitszentrum in der nächsten größeren Ortschaft zu erreichen.

Durch den Solarstrom kann das Bais Health Center ab sofort im ebenfalls gespendeten Kühlschrank notwendige Impfstoffe und Medikamente lagern sowie elektrische Diagnoseinstrumente und den Computer des medizinischen Personals betreiben. Darüber hinaus verfügt das Center nun über eine Ladestation für akkubetriebene Lampen, Medizingeräte und Handys. 50 Haushalten vor Ort wurden zudem wiederaufladbare Lampen für den Hausgebrauch geschenkt.

Im Rahmen der Einweihungsveranstaltung richtete Mike Airey, CEO von ThomasLloyd Asia, eine Grußbotschaft an die Gäste. Die feierliche Inbetriebnahme erfolgte durch den Vizebürgermeister Jalandoon mit Unterstützung von Herrn Airey, dem Distriktvorsteher Dennis Valencia sowie Glenn Fadollone, Vertreter des City Health Office (CHO). Im Anschluss unterzeichneten Vertreter der Lokalverwaltung, des Barangay sowie des Gesundheitsministeriums und von SNBP das Memorandum of Agreement (MOA), um ihre jeweiligen Verpflichtungen im Rahmen des Projektes zu bestätigen.

Sitio Bais Health Centre

Sitio Bais Health Centre

San Carlos BioPower

Biomasse

San Carlos BioPower (SCBP)
Im ersten Quartal 2018 lag der Fokus der Bauarbeiten auf der Vervollständigung elektronischer Einrichtungen und auf der Anbindung der Anlage. Ein Team von über 500 Elektrikern war vor Ort tätig, um die Kabel durch die Anlage zu verlegen. Nach Beendigung der Arbeiten werden in der Anlage insgesamt 145 Kilometer Kabel verlegt sein.

In diesem Quartal erhielt die Anlage von der National Grid Corporation außerdem seinen Anschluss-Slot für das Hauptnetz in Negros. Dieser Anschluss ist für August 2018 vorgesehen. Die Trafostation ist bereits physisch angeschlossen und bereit für die Einspeisung. Das Inbetriebnahme-Team ist derzeit vor Ort, und die Schulung des Operations and Maintenance Teams von Wuxi wird sowohl vor Ort als auch in China fortgeführt.

South Negros BioPower (SNBP)
South Negros BioPower macht in der Bauphase stetige Fortschritte. Wuxi hat sich zum Ziel gesetzt, das Projekt bis zum Ende des ersten Quartals des Jahres 2019 abzuschließen, deutlich vor dem geplanten Ende des Einspeisevergütungstarifs am 31. Dezember 2019, welches kürzlich vom Energieministerium angekündigt wurde.

South Negros BioPower

Das Wasserversorgungssystem, welches für die Baumaßnahmen von wesentlicher Bedeutung ist, wurde fertiggestellt und in Betrieb genommen. Auch das Eintreiben der Pfeiler für die Fundamente der Kessel- und Turbinengebäude ist abgeschlossen. Die Schaltanlage und die Verbindungen für die örtliche Trafostation sind nun einsatzbereit. Erhebliche Fortschritte wurden auch an den Straßenbauarbeiten vor Ort erzielt, die gewährleisten, dass das Bauprojekt auch während der diesjährigen Regenzeit weitergeführt werden kann. Neben der Anlagenkonstruktion wurden die Arbeiten an den Fundamenten der nicht-technischen Gebäude, dem Lager sowie den Brandrettungs- und Sicherheitsgebäuden fertiggestellt.

North Negros BioPower (NNBP)
Anfang 2018 kündigte die Regierung über das Department of Energy an, dass die Verfügbarkeit des Einspeisevergütungstarifs für Biomasse am 31. Dezember 2019 eingestellt wird. Aufgrund dessen haben wir uns gemeinsam mit unseren Partnern vor Ort dazu entschieden, den Generalunternehmervertrag (EPC) für die dritte Biomasse-Anlage in Manapla, North Negros, an Poyry zu vergeben. Das Unternehmen hat bereits intensiv an den ersten beiden Projekten als Bauherreningenieur mitgewirkt und ist mit den Personen und Prozessen vertraut, die erforderlich sind, um die dritte Baumaßnahme in weniger als zwei Jahren abzuschließen.

Fuel Supply Division
Im ersten Quartal wurde auch die vierte Umschlagstation in Escalante auf Negros fertiggestellt. Sie wurde vor allem deshalb in Betrieb genommen, um sowohl San Carlos BioPower als auch South Negros BioPower mit genügend Brennstoffen zu versorgen. Zu Spitzenzeiten kann die Ballenpresse 8 Ballen je Stunde über einen Zeitraum von 22 Stunden pro Tag herstellen.

Von links nach rechts: Eloisa Vinluan (Head Finance & Admin Poyry Philippines), Andy Bachofen (Project Manager Poyry), Peter Heinzelmann (SVP-Global Sales and Project Management Poyry), Dominic John Gemperle (President Poyry Philippines), Jose Maria P. Zabaleta (Director NIBH/North Negros BioPower), Arthur A. Aguilar (President NIBH/North Negros BioPower), Don Mario Y. Dia (Treasurer NIBH/North Negros BioPower), Ina Q. Guillermo (AVP Biomass Projects NIBH/North Negros BioPower), Ranndolf M. Javier (Assistant Manager NIBH/North Negros BioPower)

Biomassekraftwerk

San Carlos BioPower

ÜBERSICHT

PROJEKTSTANDORT
Philippinen

LEISTUNG
20 MW

STROMVERSORGUNG
212.000 Menschen

CO_2-ERSPARNIS
16.480 Tonnen p.a.

INVESTITIONSVOLUMEN
95 Mio. USD

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	• 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
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.
Lender‘s Engineer	Sargent & Lundy LLC
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.
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)	• 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 3,59 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 (74%), Philippine National Bank Insurance (3%), FPG Insurance (10%), Charter Ping An Insurance (11%), Empire Insurance (2%).
Status	Vollständige Fertigstellung bestätigt im Dezember 2017. Inbetriebnahme in Q2 2018.
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	Q1 2018

Biomassekraftwerk

South Negros BioPower

ÜBERSICHT

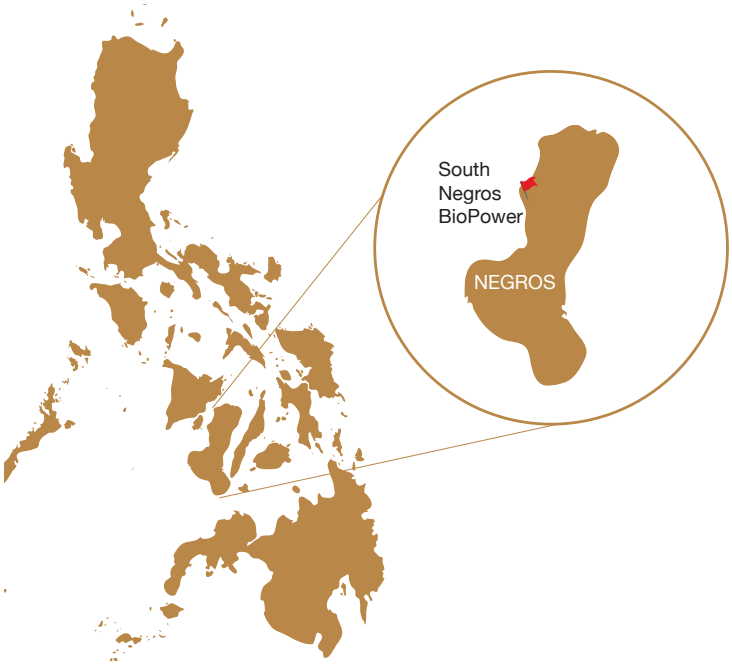
PROJEKTSTANDORT
Philippinen

LEISTUNG
25 MW

STROMVERSORGUNG
265.000 Menschen

CO_2-ERSPARNIS
20.600 Tonnen p.a.

INVESTITIONSVOLUMEN
103,6 Mio. USD



Projektzweckgesellschaft	South Negros BioPower Inc.
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	• 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
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.
Lender‘s Engineer	Sargent & Lundy LLC
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.
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. • Aktuell: Gebäuderversicherung mit Allgefahrendeckung (USD 0,43 Mio.)
Versicherer (Deckungsanteil)	Philippine National Bank (100%)
Status	Im Bau seit Q2 2016
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	Q1 2019

Biomassekraftwerk

North Negros BioPower

ÜBERSICHT

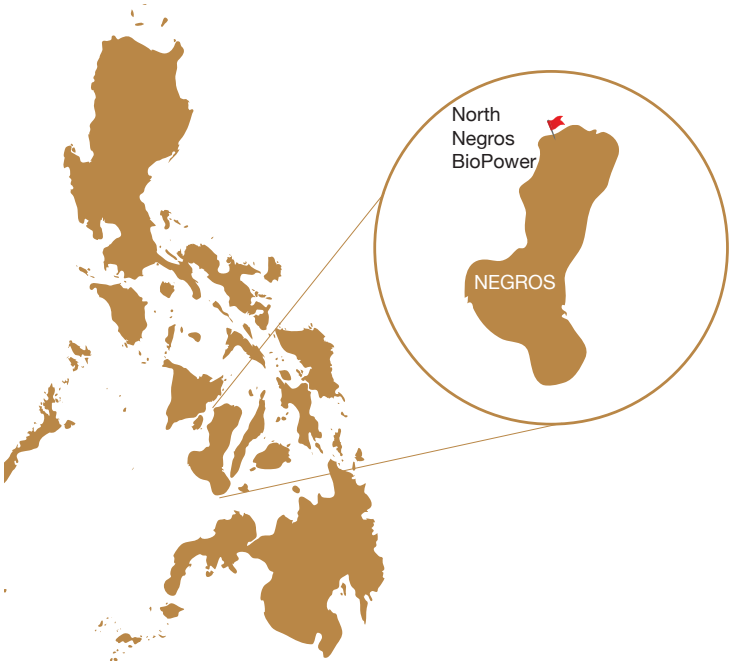
PROJEKTSTANDORT
Philippinen

LEISTUNG
25 MW

STROMVERSORGUNG
265.000 Menschen

CO_2-ERSPARNIS
20.600 Tonnen p.a.

INVESTITIONSVOLUMEN
105 Mio. USD



Projektzweckgesellschaft	North Negros BioPower Inc.
Standort	• Agroindustrielles Gewerbegebiet, Barangay Sta. Teresa Gemeinde Manapla, Provinz Negros Occidental, Philippinen • Koordinaten: 10° 56’ 30.87“ N, 123° 10’ 20.42“ E
Technische Spezifikationen	• Größe Projektstandort: 252.900 m² • Brennstoff: Abfälle, die bei der Ernte und Verarbeitung von Zuckerrohr entstehen, ergänzt durch grasige und holzige Energiepflanzen • Brennstoffverbrauch: 244.000 Tonnen pro Jahr • Brennstoffverfügbarkeit Projektstandort: 2,1 Mio. Tonnen pro Jahr an verwertbarer Biomasse in einem 50 km-Radius • Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in 0,10 km Entfernung
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	88 im Kraftwerk / 400 in der Landwirtschaft
Lieferanten/Hersteller	Kessel: Jinan Boiler Group Company Ltd (China), Turbine: Siemens (India), Generator: TBC, Motoren, Transmitter: TBC, Pneumatische Steuerung: TBC, Kesselspeisepumpe: TBC, Getriebe: TBC, Brennstoffschredder: TBC, Traktoren: Massey Ferguson (USA), Ladewagen, Kreiselschwader: Pöttinger (Österreich), Rechen: Hodge Industries (Australien), Ballenpresse: Nantong Cotton Machinery (China)
Generalunternehmer (EPC)	Poyry Energy Inc.
Betrieb & Wartung	North Negros BioPower Inc.
Bauherreningenieur (Owner´s Engineer)	TBC
Lender‘s Engineer	Sargent & Lundy LLC
Vertragsparteien Stromabnahme	• Netzkopplungsvertrag mit Northern Negros Electric Cooperative (NONECO) • Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	Standard & Poor‘s: BBB mit positivem Ausblick, Moody‘s: Baa2 mit stabilem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	Gesetzlich garantierter Einspeisevergütungstarif von PHP 6,53 (USD 0,13) 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.
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 Nordea Bank AB, Finland Branch für den EPC
Projektversicherungen (Deckungssumme)	Umfassendes Deckungskonzept analog San Carlos BioPower, angepasst auf die abweichenden Projektspezifikationen, wird implementiert.
Versicherer (Deckungsanteil)	Versicherungskonsortium für Deckungskonzept wird von Lacson & Lacson bestimmt.
Status	Im Bau seit Q2 2018
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	Q4 2019

Solarkraftwerk

San Carlos Solar Energy II A

ÜBERSICHT

PROJEKTSTANDORT
Philippinen

LEISTUNG
18 MW

STROMVERSORGUNG
41.000 Menschen

CO_2-ERSPARNIS
14.832 Tonnen p.a.

INVESTITIONSVOLUMEN
41,4 Mio. USD

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	• Größe Projektstandort: 247.300 m^2 • Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.843 kWh/m^2/Jahr (PVsyst) • Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 12 km Entfernung
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.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 5,19 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern 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 General Insurance (2%).
Status	Im kommerziellen Betrieb seit März 2016

Solarkraftwerk

San Carlos Solar Energy II B

ÜBERSICHT

PROJEKTSTANDORT
Philippinen

LEISTUNG
14 MW

STROMVERSORGUNG
32.000 Menschen

CO_2-ERSPARNIS
11.536 Tonnen p.a.

INVESTITIONSVOLUMEN
24,8 Mio. USD

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	• Größe Projektstandort: 200.000 m^2 • Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.843 kWh/m^2/Jahr (PVsyst) • Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 12 km Entfernung
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.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 3,95 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern 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 UCPB General Insurance (3%)
Status	Im kommerziellen Betrieb seit März 2016

Solarkraftwerk

San Carlos Solar Energy III

ÜBERSICHT

PROJEKTSTANDORT
Philippinen

LEISTUNG
48 MW

STROMVERSORGUNG
100.000 Menschen

CO_2-ERSPARNIS
39.552 Tonnen p.a.

INVESTITIONSVOLUMEN
95 Mio. USD

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	• Größe Projektstandort: 638.000 m^2 • Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.911 kWh/m^2/Jahr (PVsyst) • Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 15 km Entfernung
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) • SJR Industrial Construction (Bauausführung – Erdarbeiten und Fundament) • Phesco, 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.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 14,10 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern 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 kommerziellen Betrieb seit März 2016

Wichtige Hinweise: Es handelt sich bei der vorliegenden deutschen Übersetzung um eine unverbindliche Lesefassung. Maßgeblich ist allein die englische Originalfassung. 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 einzelner Infrastrukturgesellschaften, an denen die ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Fund GmbH unmittelbar oder mittelbar beteiligt ist bzw. über sie finanziert werden, die auf den gegenwärtigen Plänen, Einschätzungen, Prognosen und Erwartungen der Infrastrukturgesellschaften basieren. Auch enthält er eine zusammenfassende Darstellung der von der ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Fund GmbH geplanten, getätigten und/oder beschlossenen Investitionen und Finanzierungen, 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 erstellt und können jederzeit ohne vorherige Ankündigung geändert werden. Stand des Reports ist der 31. März 2018. 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. Für das Angebot der Stillen Beteiligung an der ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Fund GmbH besteht eine Prospektpflicht nicht. 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 Ausschüttungen führen. Im Falle einer Fremdfinanzierung der Beteiligung 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.