THOMASLLOYD
CLEANTECH INFRASTRUCTURE FUND GMBH

Portfolio Report | Q2 2018

HIGHLIGHTS

Für ThomasLloyd nahm Michael Airey, Managing Director und CEO Asia Pacific, am 1. Nationalen Forum „Revisiting the 1987 Constitution of the Philippines“ teil. Die von Präsident Rodrigo Duterte initiierte Veranstaltung diente dazu, eine Reihe von Verfassungsreformen zu empfehlen und zu diskutieren, einschließlich eines Vorschlags zum Übergang von einem zentralistischen zu einem föderalen Regierungssystem und von Neufassungen der Eigentumsregelungen für geschützte Industriezweige.

Als Anerkennung der Reputation von ThomasLloyd und seiner fortlaufenden Investitionen auf den Philippinen, saß Mike Airey zusammen mit dem Obersten Richter Reynato S. Puno und den ehemaligen Senatoren Heherson T. Alvarez und Jose D. Alina an einem Tisch. Dies bot auch die Gelegenheit, mit vielen einflussreichen Persönlichkeiten der philippinischen Politik und Justiz zu speisen und zu diskutieren, einschließlich des Ehrengastes und der Hauptredner:

Hon. Reynato S. Puno
22. Höchster Richter des Obersten Gerichtshofs der Philippinen, Vorsitzender des Beratenden Komitees zur Überprüfung der Verfassung von 1987

Justice Adolf S. Azcuna
Präsident der Philippines Judicial Academy

Hon. Heherson T. Alvarez
Ehemaliger Senator

Hon. Jose D. Lina, Jr.
Ehemaliger Senator

Dr. Victor A. Abola, PHD
Executive Director, Strategic Business Economics Program

Rechtsanwalt Denis B. Habawel
Gouverneur der Provinz Ifugao

Antonio A. Ver
Gründer und 1. Vorsitzender des Asian-Pacific Basin for Energy Strategies

Rechtsanwalt Jose Midas P. Marquez
Administrativer Leiter des Obersten Gerichtshofs der Philippinen

von links: Michael G. Airey (ThomasLloyd), Hon. S. Puno and Hon. Heherson T. Alvarez

Diese Konferenz ist von besonders langfristiger Bedeutung für die in die Philippinen fließenden Investitionen und auch speziell für das ThomasLloyd-Infrastrukturportfolio. Gegenwärtig haben bestimmte Schlüsselindustrien, einschließlich der Stromerzeugung, der Verteidigung und des Bankwesens, strenge Eigentums- und Kontrollregeln. Diese beschränken das ausländische Eigentum auf maximal 40% und begrenzen den Einfluss ausländischer Geschäftsführer. ThomasLloyd hat in den vergangenen sieben Jahren erfolgreich innerhalb dieser bestehenden Beschränkungen gearbeitet.

Die Philippinen haben in den letzten 20 Jahren ein bedeutendes systemisches Wirtschaftswachstum erfahren. Dies ist weitgehend auf das selbst generierte inländische Kapital zurückzuführen. Aber es entsteht ein zunehmendes Bewusstsein für die Notwendigkeit der Schaffung eines besseren Zugangs zu ausländischem Kapital, um diesen Wachstumskurs fortsetzen zu können und den bilateralen Handel des Landes zu fördern. Die aktuellen Vorschriften haben dazu geführt, dass große Teile der Wirtschaft in den Händen einiger weniger familiengeführter Konglomerate liegen. Etwaige Änderungen würden nicht nur den Zufluss von ausländischem Kapital fördern, sondern auch dafür sorgen, dass philippinische Unternehmen und Vermögenswerte verstärkt durch ausländische Unternehmen gehalten werden können. Der Wettbewerb um bestehende und künftige Vermögenswerte im Bereich Infrastruktur würde auf den Philippinen durch ausländische Investoren ebenso neuen Auftrieb erhalten. Dies würde sowohl den Aktienmarkt als auch die Werte der privaten Transaktionen fördern.

San Carlos BioPower

Biomass

San Carlos BioPower (SCBP)

Im zweiten Quartal 2018 führte die NGCP erneut Ortsbesichtigungen zur geplanten Inbetriebnahme von SCBP durch. Diese dienen der Vorbereitung der für den 31. August 2018 geplanten Tests, die vor der endgültigen Inbetriebnahme erfolgen sollen.

In diesem Quartal wurde auch die Ausrüstung zur Inbetriebnahme und zum Betreiben auf die Baustelle geliefert – darunter Bauteile, die zur Gewährleistung der Sicherheit und zur Kraftwerksüberwachung erforderlich sind. Das eigentliche Kraftwerk wurde bereits am 30. Juni 2018 fertiggestellt.

South Negros BioPower (SNBP)

Der Bau von South Negros Biopower schreitet stetig voran; Ziel ist es, die Deadline für den Einspeisevergütungstarif einzuhalten. Das Department of Energy hatte angekündigt, den Einspeisevergütungstarif zum 31. Dezember 2019 zu beenden.

South Negros BioPower

North Negros BioPower (NNBP)

Am 15. Mai 2018 erhielt Poyry die „Notice-to-proceed“, also die Freigabe für den Bau von NNBP. Inzwischen wurde das Gelände geräumt, der Bauplatz eingeebnet und planiert sowie die Hauptzugangsstraße und die Kanalisation gebaut. Das Projekt liegt vor der zeitlichen Planung und innerhalb des Budgets. Für alle wichtigen Bauteile mit langer Lieferzeit, wie Kessel und Dampfturbine, wurden Aufträge erteilt. Der Kessel wird von der chinesischen Jinan Corporation geliefert, die Dampfturbine – wie bei unseren anderen Projekten – von Siemens. Der Bau der Hauptgebäude hat bereits begonnen.

North Negros BioPower

Fuel Supply Division (FSD)

In diesem Quartal wurde auch die volle Einsatzfähigkeit der Umschlagstationen erreicht, die für die Versorgung von SCBP notwendig ist. Daneben wurde mit der Planung der zusätzlichen Stationen begonnen. Diese werden zur Versorgung des Kraftwerks-Portfolios erforderlich sein, wenn alle drei Standorte voll in Betrieb sind. Da sich die Projekte auf die gewerbliche Inbetriebnahme zubewegen, zahlt es sich aus, dass im letzten Jahr in das Buchhaltungs- und Management-Informationssystem von SAP investiert wurde. Mit Digital Mapping und dank der integrierten Brennstoff-Datenbank können die Managementteams der FSD die Zufuhr, das Sammeln und die Verteilung der Bagasse exakt managen.

Fuel Supply Division

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	Q4 2017

Biomassekraftwerk

South Negros BioPower

ÜBERSICHT

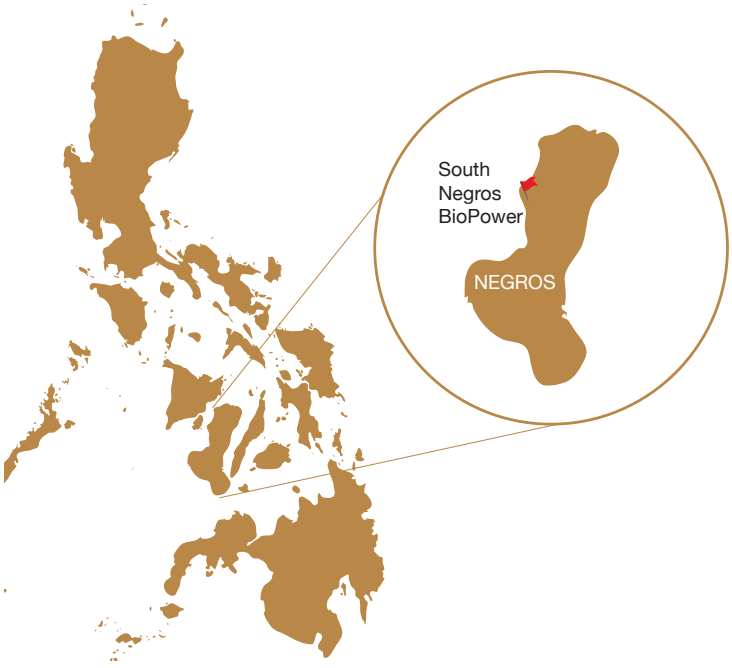
PROJEKTSTANDORT
Philippinen

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: • Gebäudeversicherung mit Allgefahrendeckung (USD 0,46 Mio.) • Biomassebrennstoff-Versicherung (USD 0,5 Mio.) • Versicherung von Umschlagstation, Ausstattung und Fahrzeugpool (USD 0,74 Mio.)
Versicherer (Deckungsanteil)	• Gebäudeversicherung mit Allgefahrendeckung: Philippine National Bank (100%) • Biomassebrennstoff-Versicherung: Pioneer (30%), Charter Ping An (40%), Mercantile (30%) • Versicherung der Umschlagstation: Charter Ping An (100%)
Status	Im Bau seit Q2 2016
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	Q1 2019

Biomassekraftwerk

North Negros BioPower

ÜBERSICHT

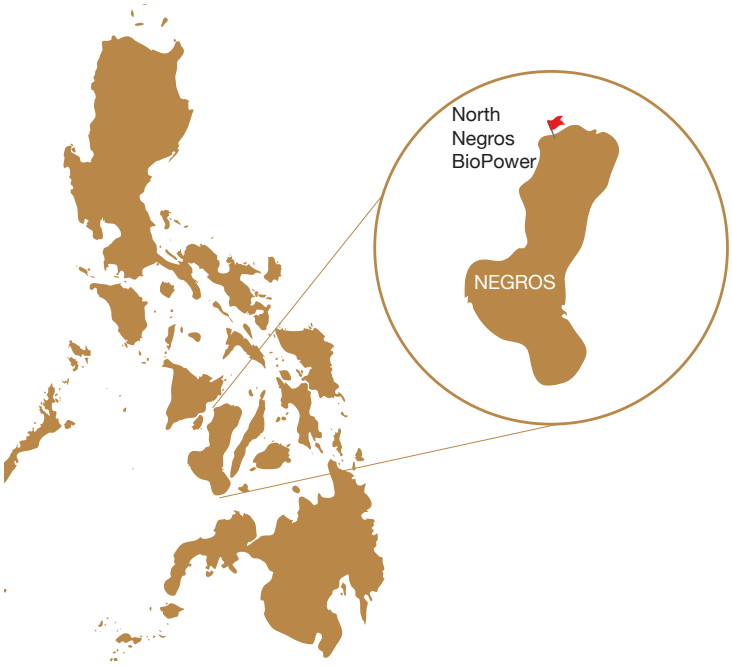
PROJEKTSTANDORT
Philippinen

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	675 im Kraftwerk / 2.500 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 30. Juni 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.