



THOMASLLOYD CLEANTECH INFRASTRUCTURE FUND GMBH

Portfolio Report | Q4 2017



HIGHLIGHTS

Im vierten Quartal 2017 begleitete uns eine Delegation, bestehend aus über 100 europäischen Investoren und Vertriebspartnern, zu unseren Projekten auf der philippinischen Insel Negros. Die Inspektion unserer Projekte nahm sechs Tage in Anspruch. Zu Beginn leitete ThomasLloyd im Rahmen des zweitägigen Aufenthalts in Manila ein Investment Symposium mit hochrangigen Referenten, u.a. Vertretern des philippinischen Energieministeriums und der Europäischen Union. Die restliche Woche verbrachte die Delegation auf der Insel Negros, wo sich alle philippinischen Projekte von ThomasLloyd befinden.

Zu Beginn fand hier ein Seminar statt, das einen Überblick über Hintergründe und Auswirkungen der Investitionen von ThomasLloyd auf der Insel gab. Gastgeber waren der Gouverneur von Negros sowie lokale Vertreter aus Wirtschaft und Politik. Danach besuchten wir San Carlos BioPower, South Negros BioPower, die neue Umschlagstation in Cadiz sowie die drei Solarkraftwerke von SaCaSol und IslaSol. Besonders erfreulich war es, dass die Delegation am ersten Spatenstich für North Negros BioPower, unserem dritten Biomassekraftwerk mit 25 Megawatt, teilnehmen konnte. Hauptreferentin war hier die Leiterin des Büros der IFC auf den Philippinen Yuan Xu.

Im November fand zudem eine Standort- und Projektinspektion von San Carlos BioPower durch das Energieministerium (DoE) und die Nationale Netzagentur der Philippinen statt, um die Fortschritte beim Bau des Biomassekraftwerks zu bewerten. Danach bestätigte das DoE offiziell die Eignung von San Carlos BioPower als „Eligible Project for the Feed-in-Tarif (FiT)“, als für den Einspeisevergütungstarif „FiT“ geeignetes Projekt.

Biomasse

San Carlos BioPower (SCBP)

Der Fokus von San Carlos BioPower lag im zweiten Halbjahr 2017 auf der Erfüllung der DoE-Kriterien – 100% Vorbereitung, 80% Errichtung und Installation sowie 100% Netzanbindung – und somit der Bedingung, dass für die FiT-Eignung die elektromechanischen Arbeiten zu 80% abgeschlossen sein müssen. Das DoE konnte sich von der Zielerreichung überzeugen und meldete das positive Ergebnis an die Energy Regulatory Commission, die Philippine Electricity Market Corporation und die National Transmission Corporation. Die genannten Behörden erhielten so die Genehmigung zur Erstellung des Renewable Energy Payment Agreement für das Projekt, eine wesentliche



San Carlos BioPower



San Carlos BioPower



San Carlos BioPower

Voraussetzung für die Energieabnahme-Hauptvereinbarung gemäß FiT. Für das Projekt ist das ein wesentlicher Schritt zur Einleitung der Phase für die Inbetriebnahme.

Die Bautätigkeit am Kraftwerk wurde währenddessen fortgesetzt, und das Stahlgerüst für das Förderband wurde fertiggestellt. Es verbleiben nun noch hauptsächlich Elektroarbeiten, wobei ein Großteil des Materials bereits angeliefert wurde. Schlechtes Wetter und Tropenstürme suchten im Dezember große Teile der Philippinen heim, verschonten aber zum Glück die Insel Negros. An den Projekten entstanden, trotz der ungewöhnlich starken Regenfälle, keine Schäden. Der Operations and Maintenance Manager aus China für die Phase für die Inbetriebnahme ist bereits vor Ort eingetroffen.



South Negros BioPower

South Negros BioPower (SNBP)

Trotz der in diesem Quartal saisonal untypisch heftigen Regenfälle konnten die Aktivitäten auf der Baustelle erfolgreich fortgeführt werden. Die Herstellung der 239 Betonpfeiler ist ganz, deren Montage nahezu abgeschlossen. Der Mutterboden ist abgetragen, die Planierung beendet, und mit den Arbeiten an der Kanalisation wurde begonnen. Der Ausschreibungsprozess für Kesselfundamente, Lagerbereich und Verwaltungsgebäude wurde in die Wege geleitet.

North Negros BioPower (NNBP)

Ergänzend zur FiT-Freigabe von SCBP erhielt NNBP im Oktober das BREOC-Zertifikat (Biomass Renewable Energy Contract) vom philippinischen Energieministerium DoE. Es handelt sich hierbei um die wichtigste Genehmigung vor Baubeginn. Sie bestätigt, dass das Projekt FiT-tauglich ist.

Abteilung für Brennstofflieferung

Die Abteilung für Brennstofflieferung hat die Gewinnung von Brennstoff hinsichtlich der Inbetriebnahme von SCBP und die bevorstehende erste vollständige Saison intensiviert. Diese verläuft bisher gut, und das Team ist nun bemüht, die Effizienz zu steigern und das Einzugsgebiet auszuweiten, um für Liefersicherheit zu sorgen. Die Errichtung der vierten Umschlagstation war zum Quartalsende bereits weitgehend abgeschlossen – sie wird voraussichtlich Anfang 2018 in den operativen Betrieb gehen. Das digitale Mapping des nördlichen Teils der Insel liegt mittlerweile vor und vermittelt ein genaues Bild der verfügbaren Biomasse.



North Negros BioPower

Biomassekraftwerk San Carlos BioPower



ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT
Philippinen



LEISTUNG
20 MW



STROMVERSORGUNG
212.000 Menschen



CO₂-ERSPARNIS
16.480 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN
95 Mio. USD



Projektzweckgesellschaft	San Carlos Biopower Inc.
Standort	<ul style="list-style-type: none"> San Carlos Ecozone (Sonderwirtschaftszone für Agrar- und Industriebetriebe), Circumferential Road, Barangay Palampas, San Carlos City, Provinz Negros Occidental, Philippinen Koordinaten: 10 30 36 N, 123 25 16 E
Technische Spezifikationen	<ul style="list-style-type: none"> 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	<ul style="list-style-type: none"> Netzkopplungsvertrag mit Victorias-Manapla-Cadiz Rural Electric Service Cooperative Inc. (VRESCO) Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	Gesetzlich garantierter Einspeisevergütungstarif von PHP 6,63 (USD 0,15) pro kWh zzgl. einer jährlichen Erhöhung des Strompreises um die Inflationsrate und einer Anpassung an Wechselkurschwankungen. 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)	<ul style="list-style-type: none"> 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)	<ul style="list-style-type: none"> 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	Im Bau seit Q2 2015
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	Q4 2017

Biomassekraftwerk

South Negros BioPower



ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT

Philippinen



LEISTUNG

25 MW



STROMVERSORGUNG

265.000 Menschen



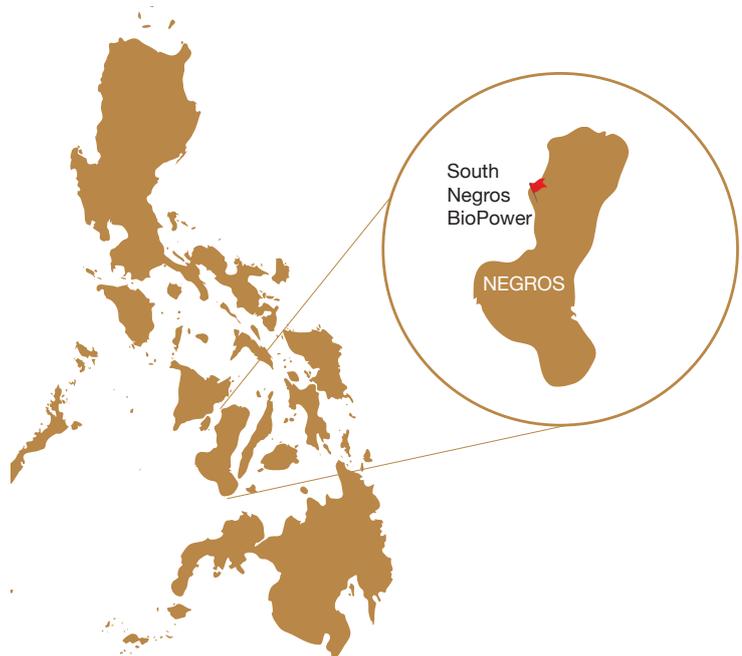
CO₂-ERSPARNIS

20.600 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN

103,6 Mio. USD



Projektzweckgesellschaft	South Negros Biopower Inc.
Standort	<ul style="list-style-type: none"> • Agroindustrielles Gewerbegebiet, Nationalstraße, Barangay Cubay, La Carlota City, Provinz Negros Occidental, Philippinen • Koordinaten: 10 25 23.32 N, 122 56 13.11 E
Technische Spezifikationen	<ul style="list-style-type: none"> • 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	<ul style="list-style-type: none"> • Netzkopplungsvertrag mit Negros Occidental Electric Cooperative Inc. (NOGECO) • 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)	<ul style="list-style-type: none"> • 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	Q4 2018

Biomassekraftwerk

North Negros BioPower



ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT

Philippinen



LEISTUNG

25 MW



STROMVERSORGUNG

265.000 Menschen



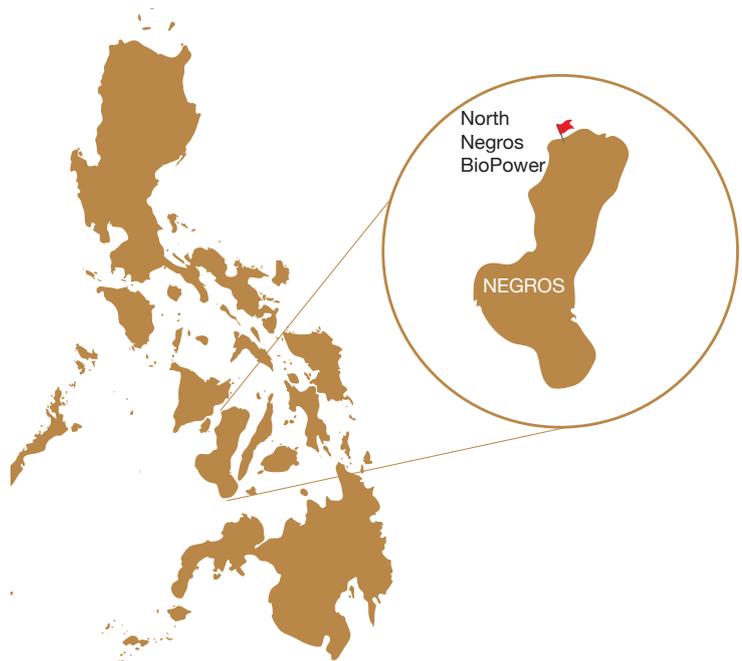
CO₂-ERSPARNIS

20.600 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN

105 Mio. USD



Projektzweckgesellschaft	North Negros Biopower Inc.
Standort	<ul style="list-style-type: none"> • Agroindustrielles Gewerbegebiet, Barangay Sta. Teresa Gemeinde Manapla, Provinz Negros Occidental, Philippinen • Koordinaten: 10 56 41.58 N, 123 10 2.54 E
Technische Spezifikationen	<ul style="list-style-type: none"> • Größe Projektstandort: 300.000 m² • Brennstoff: Abfälle, die bei der Ernte und Verarbeitung von Zuckerrohr entstehen, ergänzt durch grasige und holzige Energiepflanzen • Brennstoffverbrauch: 220.000 Tonnen pro Jahr • Brennstoffverfügbarkeit Projektstandort: 2,1 Mio. Tonnen pro Jahr an verwertbarer Biomasse in einem 50 km-Radius • Netzanschluss: an ein bestehendes 138-kV-Umspannwerk in 12 km Entfernung
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	<ul style="list-style-type: none"> • Netzkopplungsvertrag mit National Transmission Corporation (TransCo) • Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	Gesetzlich garantierter Einspeisevergütungstarif von PHP 6,63 (USD 0,15) pro kWh zzgl. einer jährlichen Erhöhung des Strompreises um die Inflationsrate und einer Anpassung an Wechselkursschwankungen. Der Tarif wurde von der staatlichen Energieregulierungskommission für eine Laufzeit von 20 Jahren festgesetzt und genehmigt.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 28,8 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	Während der ersten 12 Monate der Betriebsphase: Performance Security (Leistungsgarantie) der Bank of Communications für den EPC
Projektversicherungen (Deckungssumme)	Umfassendes Deckungskonzept analog San Carlos BioPower, angepasst auf die abweichenden Projektspezifikationen, wird implementiert.
Versicherer (Deckungsanteil)	Versicherungskonsortium für Deckungskonzept wird zusammengestellt.
Status	Im Bau seit Q4 2017
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



CO₂-ERSPARNIS

14.832 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN

41,4 Mio. USD



Projektzweckgesellschaft	Negros Island Solar Power Inc.
Standort	<ul style="list-style-type: none"> • Agroindustrielles Gewerbegebiet, Nationalstraße, Barangay Cubay, La Carlota City, Provinz Negros Occidental, Philippinen • Koordinaten: 10 25 22.84 N, 122 56 12.52 E
Technische Spezifikationen	<ul style="list-style-type: none"> • Größe Projektstandort: 247.300 m² • Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.843 kWh/m²/Jahr (PVsyst) • Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 12 km Entfernung
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), Phiflex (Philippinen), Antennenkabel: Bangkok Cable (Thailand), Anschlussdosen, Fiberoptik, Kästen: Huber+Suhner (Schweiz), Transformatoren: Schneider Electric (Frankreich)
Generalunternehmer (EPC)	<ul style="list-style-type: none"> • Conergy Asia & ME Pte. Ltd. (EP: Planung, Beschaffung) • SJR Industrial Construction (Bauausführung – Erdarbeiten und Fundament) • Schema Konsult, Inc. (Bauausführung – Elektrische Arbeiten und Montage)
Betrieb & Wartung	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
Bauherreningenieur (Owner's Engineer)	Syntegra Solar International AG
Vertragsparteien Stromabnahme	<ul style="list-style-type: none"> • Netzkopplungsvertrag mit der National Grid Corporation of the Philippines • Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	Gesetzlich garantierter degressiver Einspeisevergütungstarif von PHP 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	<ul style="list-style-type: none"> • Während der Bauphase: Performance Bond (Vertragserfüllungs-/Gewährleistungsgarantie) der Deutsche Bank AG für den EP. • Während der Betriebsphase: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Garantie) einer „Investment Grade“-Bank mit Sitz in einem OECD-Staat mit einer Laufzeit von 5+5 Jahren. Als CFD (contract for difference) strukturiert, garantiert sie für eine allfällige Ertragsdifferenz zwischen der vertraglich vereinbarten und der tatsächlichen Energieproduktion des Kraftwerks.
Projektversicherungen (Deckungssumme)	<ul style="list-style-type: none"> • 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

Solkraftwerk

San Carlos Solar Energy II B



ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT
Philippinen



LEISTUNG
14 MW



STROMVERSORGUNG
32.000 Menschen



CO₂-ERSPARNIS
11.536 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN
24,8 Mio. USD



Projektzweckgesellschaft	Negros Island Solar Power Inc.
Standort	<ul style="list-style-type: none"> • Agroindustrielles Gewerbegebiet, Nationalstraße, Barangay Cubay, La Carlota City, Provinz Negros Occidental, Philippinen • Koordinaten: 10 25 22.84 N, 122 56 12.52 E
Technische Spezifikationen	<ul style="list-style-type: none"> • Größe Projektstandort: 200.000 m² • Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.843 kWh/m²/Jahr (PVsyst) • Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 12 km Entfernung
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	7 im Kraftwerk
Lieferanten/Hersteller	Solarmodule: Conergy (Deutschland), Montagesysteme: Mounting Systems (Deutschland), Wechselrichter: SMA Solar Technology (Deutschland), Überwachungssystem: Hensel (Deutschland), Kabel, Leitungen: General Cable (USA), Philflex (Philippinen), Antennenkabel: Bangkok Cable (Thailand), Anschlussdosen, Fiberoptik, Kästen: Huber+Suhner (Schweiz), Transformatoren: Schneider Electric (Frankreich)
Generalunternehmer (EPC)	<ul style="list-style-type: none"> • Conergy Asia & ME Pte. Ltd. (EP: Planung, Beschaffung) • SJR Industrial Construction (Bauausführung – Erdarbeiten und Fundament) • Schema Konsult, Inc. (Bauausführung – Elektrische Arbeiten und Montage)
Betrieb & Wartung	Conergy Asia & ME Pte. Ltd.
Bauherreningenieur (Owner's Engineer)	Syntegra Solar International AG
Vertragsparteien Stromabnahme	<ul style="list-style-type: none"> • Netzkopplungsvertrag mit der National Grid Corporation of the Philippines • Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	Gesetzlich garantierter degressiver Einspeisevergütungstarif von PHP 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	<ul style="list-style-type: none"> • Während der Bauphase: Performance Bond (Vertragserfüllungs-/Gewährleistungsgarantie) der Deutsche Bank AG für den EP. • Während der Betriebsphase: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Garantie) einer „Investment Grade“-Bank mit Sitz in einem OECD-Staat mit einer Laufzeit von 5+5 Jahren. Als CFD (contract for difference) strukturiert, garantiert sie für eine allfällige Ertragsdifferenz zwischen der vertraglich vereinbarten und der tatsächlichen Energieproduktion des Kraftwerks.
Projektversicherungen (Deckungssumme)	<ul style="list-style-type: none"> • 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

Solkraftwerk

San Carlos Solar Energy III



ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT

Philippinen



LEISTUNG

48 MW



STROMVERSORGUNG

100.000 Menschen



CO₂-ERSPARNIS

39.552 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN

95 Mio. USD



Projektzweckgesellschaft	Negros Island Solar Power Inc.
Standort	<ul style="list-style-type: none"> • Hacienda Sicaba Lacson, Barangay Sta. Teresa, Municipality of Manapla, Provinz Negros Occidental, Philippinen • Koordinaten: 10 56 53.60 N, 123 09 56.77 E
Technische Spezifikationen	<ul style="list-style-type: none"> • Größe Projektstandort: 638.000 m² • Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.911 kWh/m²/Jahr (PVsyst) • Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 15 km Entfernung
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	20 im Kraftwerk
Lieferanten/Hersteller	Solarmodule: Conergy (Deutschland), Montagesysteme: Mounting Systems (Deutschland), Wechselrichter: SMA Solar Technology (Deutschland), Überwachungssystem: Hensel (Deutschland), Kabel, Leitungen: General Cable (USA), Philflex (Philippinen), Antennenkabel: Bangkok Cable (Thailand), Anschlussdosen, Fiberoptik, Kästen: Huber+Suhner (Schweiz), Transformatoren: Schneider Electric (Frankreich)
Generalunternehmer (EPC)	<ul style="list-style-type: none"> • Conergy Asia & ME Pte. Ltd. (EP: Planung, Beschaffung) • 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	<ul style="list-style-type: none"> • Netzkopplungsvertrag mit der National Grid Corporation of the Philippines • Erneuerbare-Energien-Kaufvertrag mit der National Transmission Corporation (Administrator des staatlichen Einspeisevergütungstariffonds)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	Standard & Poor's: BBB mit stabilem Ausblick, Moody's: Baa2 mit positivem Ausblick, Fitch: BBB- mit stabilem Ausblick
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	Gesetzlich garantierter degressiver Einspeisevergütungstarif von PHP 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	<ul style="list-style-type: none"> • Während der Bauphase: Performance Bond (Vertragserfüllungs-/Gewährleistungsgarantie) der Deutsche Bank AG für den EP. • Während der Betriebsphase: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Garantie) einer „Investment Grade“-Bank mit Sitz in einem OECD-Staat mit einer Laufzeit von 5+5 Jahren. Als CFD (contract for difference) strukturiert, garantiert sie für eine allfällige Ertragsdifferenz zwischen der vertraglich vereinbarten und der tatsächlichen Energieproduktion des Kraftwerks.
Projektversicherungen (Deckungssumme)	<ul style="list-style-type: none"> • 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. Dezember 2017. 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 Prospektspflicht 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.