



THOMASLOYD
CLEANTECH INFRASTRUCTURE HOLDING GMBH



Portfolio Report | Q4 2018



HIGHLIGHTS

BIOMASSE

San Carlos BioPower (SCBP)

Nachdem San Carlos BioPower im dritten Quartal die Zertifizierung der National Grid Corporation erhalten hatte, lag im Dezember 2018 endlich die Einspeisungsgenehmigung vor. Das Backtesting, bei dem getestet wird, ob die Anlage Strom aus dem Netz beziehen kann, konnte erfolgreich abgeschlossen werden. Dies ermöglichte dem Team den Umstieg von lokal betriebenen Dieselmotoren auf Netzstrom, um die Inbetriebnahme zu beschleunigen und effizienter zu gestalten.

Das Bau- und Inbetriebnahmeverfahren läuft derzeit im 24-Stunden-Rhythmus an 7 Tagen der Woche. Tagsüber arbeiten durchschnittlich 700 Personen und nachts 150 Personen auf dem Gelände. Im vierten Quartal wurden die Brennstoffaufbereitungs- und Schredderanlagen in Betrieb genommen. Die letzten Tests und die Inbetriebnahme des Grauwassersystems, der Wasseraufbereitungsanlage und Druckluftsysteme sind ebenfalls abgeschlossen. Erfolgreich verliefen auch die Prüfungen der mittlerweile in Betrieb befindlichen Förderbänder. Einstellung und Schulung des Betriebs- und Wartungsteams liegen im Zeitplan. Die meisten Mitarbeiter befinden sich bereits vor Ort, und die letzten Maßnahmen für die kommerzielle Inbetriebnahme im ersten Quartal 2019 werden durchgeführt.



San Carlos BioPower

Die vertraglich vereinbarte, 72 Stunden dauernde Hauptabschlussprüfung der Anlage ist für den 31. März 2019 geplant und fällt mit dem von der NGCP festgesetzten Netzsynchrisationszeitpunkt am 2. April 2019 zusammen.

South Negros BioPower (SNBP)

Ganz anders als zur selben Zeit des Vorjahres blieb es in der Trockenzeit tatsächlich trocken. Das ermöglichte in der Berichtsperiode deutliche Fortschritte bei dem Projekt. Wir befinden uns mit der Errichtung der Hauptanlage vor dem Zeitplan. So wurden zum Beispiel die Kesselfundamente bereits im Januar 2019 gelegt. Die wichtigsten Stahlelemente für den Kessel sind bestellt und sollen in drei Lieferungen im Januar, März und Mai 2019 vor den vereinbarten Terminen (Januar, April und Juni 2019) ankommen. Die Lieferung des Kessels selbst ist für Anfang April geplant – ein für den Erfolg der Anlage wesentlicher Meilenstein, der die Aufnahme des Vollbetriebs noch in diesem Jahr sicherstellt.

Neben dem Kessel ermöglichte das trockene Wetter auch Grabungsarbeiten und die Errichtung der Fundamente des Dampfturbinengenerators und des Kühlturms vor dem geplanten Zeitpunkt im Dezember 2018. Auch das Verwaltungsgebäude ist schon zu 80 % fertig. Der Dampfturbinengenerator von Siemens soll im zweiten Quartal 2019 am Standort eintreffen. Dank einer Überarbeitung und Verbesserung der Kanalisation sowie der Errichtung eines überdachten Lager- und Baubereichs wird bei neuerlichen Regenfällen ein effizienteres Arbeiten möglich sein.

Gebaut wird täglich im Zweischichtbetrieb, wobei sich durchschnittlich 300 Arbeiter auf der Baustelle befinden. Sogar zu Weihnachten kam zur Vermeidung von Unterbrechungen eine kleinere Mannschaft von 75 Arbeitern je Schicht zum Einsatz. Die Beschaffung erfolgt schneller als geplant.

North Negros BioPower (NNBP)

Gute Wetterbedingungen im Berichtsquartal ermöglichten auch an diesem Standort deutliche Fortschritte, so dass der Zeitplan für die Errichtung übertroffen wird. Die Kesselfundamente sind gelegt und wurden dem Mechanikerteam, das die bevorstehende Lieferung des Kessels selbst vorbereitet, übergeben. Die ersten drei Lieferungen der Stahlelemente des Kessels kamen im Januar 2019 und damit vor dem geplanten Termin an. Die zweite



South Negros BioPower



Fuel supply divisions

und dritte Lieferung sind für April und Mai 2019 geplant. Auch die Fundamente des Dampfturbinengenerators sind fertiggestellt, und die Turbine selbst wird in der Fabrik in Indien gerade getestet. Der Stahl für das Brennstofflagergebäude wurde angeliefert und die Konstruktion ebenfalls früher als geplant errichtet, da das Dach im Januar 2019 fertiggestellt werden konnte.

Straße und Kanalisation waren am Jahresende zu 90 % errichtet und wurden im Januar 2019 fertiggestellt. Dies und die überdachten Lager- und Baubereiche werden ein effizienteres und schnelleres Arbeiten ermöglichen, wenn der Regen zurückkehrt.



North Negros BioPower

Der Standort arbeitet laufend im 24-Stunden-Betrieb mit durchschnittlich 350 Mitarbeitern vor Ort. Siemens stattete dem Standort in der letzten Januarwoche 2019 einen Besuch ab. Die Beschaffung erfolgt schneller als geplant.

Im Zuge des Bekenntnisses von ThomasLloyd, sich stets für die Verbesserung der Lebensgrundlagen und -bedingungen der Bevölkerung jener Orte einzusetzen, an denen wir investieren kamen die Arbeiten an den neuen Wohnungen in Manapla neben NNBP und ISLASOL II im Berichtsquartal zu einem erfolgreichen Ab-

schluss. Die offizielle Übergabe der Wohnungen an die Gemeinde erfolgt im ersten Quartal 2019 in einem Festakt, von dem Fotos im Bericht zum ersten Quartal 2019 zu sehen sein werden.

Fuel Supply Divisionen (FSD)

Im Berichtsquartal bestellte und bezog NNBP 45 neue Case-Traktoren. Diese kommen zu den insgesamt 63 Traktoren der drei Projekte hinzu. Es soll sich hierbei um die größte Traktorbestellung eines philippinischen Unternehmens aller Zeiten handeln. Gemeinsam verfügen die Projekte nun über 17 Bagger, 22 Rechen-Maschinen, 18 Teleskoplader, 25 Wagen und 31 Anhänger. Die FSD verfügen vor der kommerziellen Inbetriebnahme von SCBP über 105 Tonnen Zuckerrohrabfälle.

Die Baudivision hat mit den Arbeiten für zwei zusätzliche Umschlagstationen begonnen. Damit steigt ihre Zahl für alle drei Biomasseanlagen in der gesamten Nordhälfte der Insel Negros auf sieben. Die Fertigstellung erfolgte im Januar 2019. Bis Ende 2019 werden insgesamt 12 Umschlagstationen in Vollbetrieb sein.

Ende 2018 zogen das gesamte zentrale Management sowie die zentralen Servicekräfte, vor allem aus dem Logistikmanagement im Bereich Brennstoffversorgung, in ein neues Büro nach Bacalod City, die Hauptstadt von Negros, um. AGTRIX, die Software zur Überwachung und Verwaltung der Brennstoffversorgung, ist mittlerweile voll einsatzfähig. Sie ermöglicht die digitale Überwachung und Verwaltung sämtlicher Aspekte der Identifizierung, Lieferung, Sammlung und Berechnung von Brennstoffen in Echtzeit.

SOLAR

Solarenergie Indien

Wie bereits im dritten Quartal 2018 angekündigt, konnte ThomasLloyd den Erwerb einer maßgeblichen Beteiligung an der SolarArise India Private Projects Pvt Ltd („SolarArise“) in Neu Delhi vermelden. Es wird erwartet, dass diese Investition den Ausbau des gegenwärtigen SolarArise-Portfolios von 130 MW unterstützen und die Leistung um rund 250 MW steigern wird. ThomasLloyd



Karnataka II

tritt damit zusammen mit dem Gründungsmanagement-Team den bestehenden Gründungsaktionären, dem Global Energy Efficiency and Renewable Energy Fund („GEEREF“), der von der Europäischen Investitionsbank beraten wird, und dem von Kotak Mahindra verwalteten Core Infrastructure India Fund („CIIF“), bei. Mit dieser Investition steigt ThomasLloyd zum größten Aktionär von SolarArise auf.

SolarArise besitzt und betreibt netzgekoppelte Solaranlagen mit einer Gesamtleistung von 130 MW in drei indischen Bundesstaaten – Maharashtra, Telangana und Karnataka. Das derzeitige Portfolio umfasst eine Kombination aus Projekten, die von langfristigen, teils mit der Zentralregierung, teils mit bundesstaatlichen Regierungen abgeschlossenen Stromabnahmeverträgen profitieren.

Höhepunkte der aktuellen Projekte

Telangana I und Telangana II

Die Anlagen Telangana I und Telangana II mit jeweils 12 MW befinden sich im Dorf Palwai im Bezirk Mahabubnagar des Bundesstaates Telangana. Beide Projekte haben den kommerziellen Vollbetrieb im Juni 2016 aufgenommen und langfristige Stromabnahmeverträge mit der Southern Power Distribution Company of Telangana Limited, der bundesstaatlichen Versorgungsgesellschaft, geschlossen.

Bei Telangana I und Telangana II handelt es sich um die ersten Freiflächen-Solarprojekte im Kraftwerksmaßstab von SolarArise. In beiden Anlagen kommen fixe Montagesysteme sowie Photovoltaikmodule von Trina Solar zur Anwendung, die an diesem Standort hochformatig angeordnet sind. Durch die Kraftwerke, die sich seit der kommerziellen Inbetriebnahme im Juni 2016 gut entwickeln, wurden 16 dauerhafte Arbeitsplätze vor Ort geschaffen.

Maharashtra I

Maharashtra I mit einer Leistung von 67,2 MW befindet sich im Dorf Chatgaon im Bezirk Beed des Bundesstaates Maharashtra und hat im August 2017 seinen Betrieb aufgenommen. Die Anlage verfügt über einen langfristigen Stromabnahmevertrag mit der Solar Energy Corporation of India (SECI), die dem Ministerium für neue und erneuerbare Energie der indischen Regierung gehört.

Für diese Anlage entschloss man sich bei SolarArise für eine Kombination zweier Technologien: Eine Hälfte arbeitet mit einem saisonalen Solartrackern, die andere mit einem horizontalen ein-

achsigen Trackingsystem, jeweils mit Photovoltaikmodulen von JA Solar. An diesem großen Standort wurden bislang 94 neue Arbeitsplätze geschaffen.

Karnataka I

Karnataka I mit einer Leistung von 40,5 MW befindet sich im Dorf Chikkoppa im Bezirk Koppal des Bundesstaates Karnataka und hat im Januar 2018 seinen kommerziellen Betrieb aufgenommen. Die Anlage verfügt über einen langfristigen Abnahmevertrag mit der Solar Energy Corporation of India (SECI) des Ministeriums für neue und erneuerbare Energie der indischen Regierung.

Diese vierte Anlage arbeitet mit fixen Montagesystemen und Photovoltaikmodulen von JA Solar. Am Standort konnten 32 neue Arbeitsplätze geschaffen werden.

Karnataka II

Im März 2018 unterzeichnete SolarArise einen Stromabnahmevertrag für die Errichtung eines neuen Solarkraftwerks mit 27 MW Leistung in Karnataka. Das Projekt soll im Dorf Kerehalli im Bezirk Koppal des Bundesstaates Karnataka entstehen. Es liegt bereits ein langfristiger Stromabnahmevertrag mit der Bangalore Electricity Supply Company (BESCOM), der bundesstaatlichen Elektrizitätsgesellschaft von Karnataka, vor.

Im vierten Quartal 2018 wurde der Due-Diligence- und Akquisitionsprozess für das Grundstück abgeschlossen. Das Projekt wird auf gepachtetem Land implementiert, die Pachtverträge sind bereits unterzeichnet. Die Akquisition des Standorts ist mittlerweile abgeschlossen, eine provisorische Begrenzungsmauer wurde errichtet. Das Unternehmen steht kurz vor der Unterzeichnung des EPC-Vertrages, so dass die Bauarbeiten voraussichtlich im Februar 2019 beginnen können.

Uttar Pradesh I

In diesem Quartal hat SolarArise ein Angebot zur Errichtung eines Projekts mit einer Leistung von 75 MW im nordindischen Bundesstaat Uttar Pradesh abgegeben und den Zuschlag erhalten. Der langfristige Stromabnahmevertrag mit der Uttar Pradesh Power Corporation Limited (UPPCL) wurde am 21. Dezember 2018 unterzeichnet. SolarArise muss bis zum September 2020 den kommerziellen Betrieb des Projekts aufnehmen. Das Unternehmen hat nun mit der Suche nach einem geeigneten Grundstück für das Projekt begonnen, dessen Akquisition bis zum Ende des dritten Quartals 2019 abgeschlossen sein soll.

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%).
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	Q4 2017

Biomassekraftwerk

South Negros BioPower



ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT

Philippinen



LEISTUNG

25 MW



STROMVERSORGUNG

265.000 Menschen



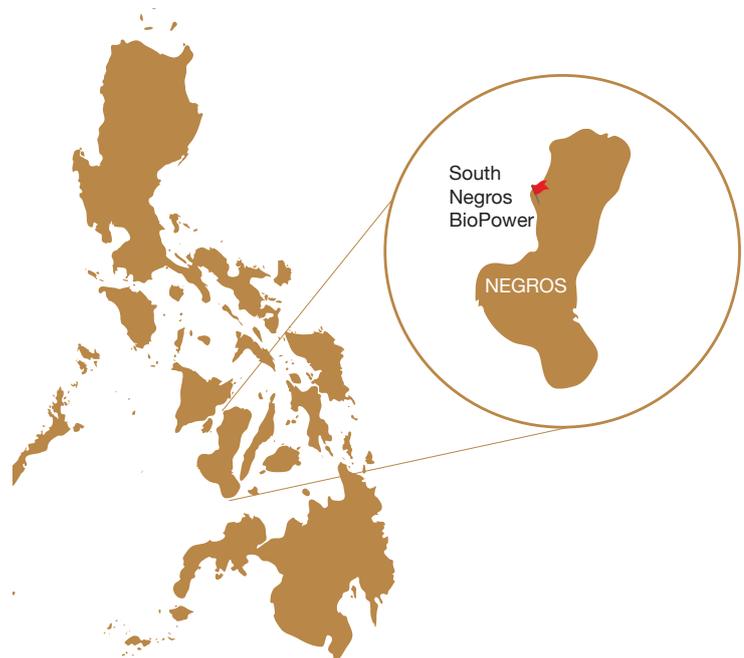
CO₂-ERSPARNIS

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)	Umfassendes Deckungskonzept analog San Carlos BioPower, angepasst auf die abweichenden Projektspezifikationen, wird implementiert. Aktuell: <ul style="list-style-type: none"> • 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)	<ul style="list-style-type: none"> • 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	Q4 2019

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 30.87 N, 123 10 20.42 E
Technische Spezifikationen	<ul style="list-style-type: none"> • 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	<ul style="list-style-type: none"> • 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

Solkraftwerk

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), 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 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

Solkraftwerk Telangana I



ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT

Indien



LEISTUNG

12 MW



STROMVERSORGUNG

9.138 Menschen



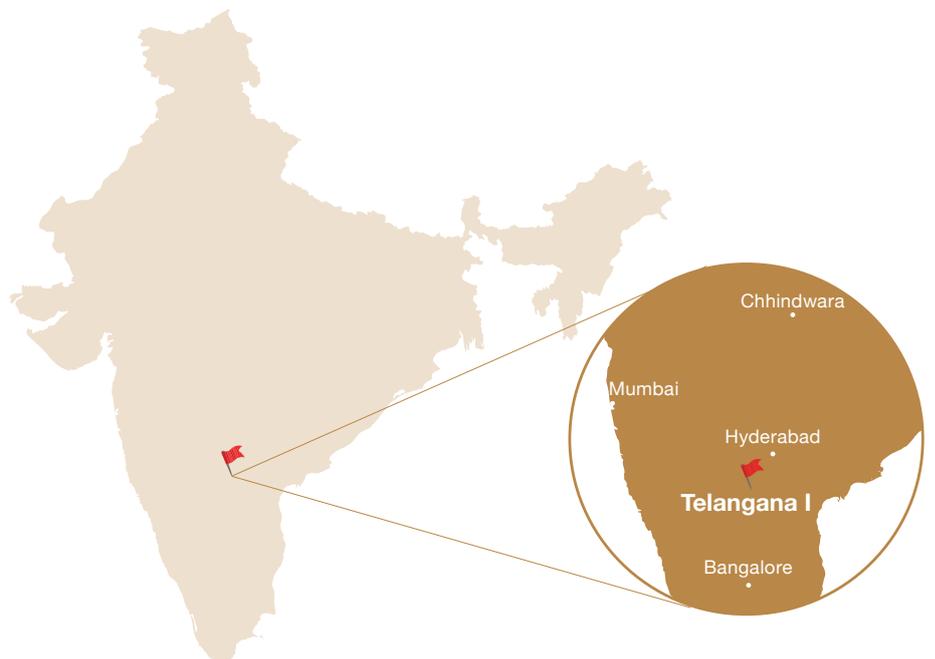
CO₂-ERSPARNIS

8.240 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN

11,8 Mio. USD



Projektzweckgesellschaft	Talettutayi Solar Projects Private Limited („Telangana I“)
Standort	<ul style="list-style-type: none"> Palwai Village, Mahbubnagar District, Bundesstaat Telangana, Indien Koordinaten: 16.153026° N, 77.763979° E
Technische Spezifikationen	<ul style="list-style-type: none"> Größe Projektstandort: 163.594 m² Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.987,7 kWh/m²/Jahr (SolarGIS) Netzanschluss: an ein bestehendes 33 kV TSTRANSCO Umspannwerk in Gadwal, 13,5 km Entfernung Fixes, schräg-aufgeständertes Montagesystem mit polykristalliner PV-Technologie 19.278 Module mit Nennleistung 310 Wp und 19.152 Module mit Nennleistung 315 Wp
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	8 im Kraftwerk
Lieferanten/Hersteller	Solarmodule: Trina Solar (China), Wechselrichter: ABB (Schweiz), Spannungswandler: Voltamp (Indien), Montagesysteme: Profab (Indien), Metal Kraft (Indien) und Aircon (Indien), Überwachungssystem: Avana (Indien), Hochspannungskabel: Havells (Indien), Niederspannungskabel: Havells (Indien), Strangleitung: Lapp (Deutschland), Anschlussdosen: Statcon (Indien)
Generalunternehmer (EPC)	Sterling and Wilson Pvt. Ltd.
Betrieb & Wartung	Sterling and Wilson Pvt. Ltd.
Lender's Engineer	Sgurr Energy India
Vertragsparteien Stromabnahme	Netzkopplungs- und Stromabnahmevertrag mit der Southern Power Distribution Company of Telangana Limited
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	CARE: B+
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	Gesetzlich garantierter fixer Vergütungstarif von INR 6,89 (USD 0,11) pro kWh, im Rahmen eines Bieterprozesses bei einer Vergabeauktion (Reverse Auction). Der Tarif wurde von der staatlichen Energieregulierungskommission (Telangana State Electricity Regulation Commission) für eine Laufzeit von 25 Jahren festgesetzt und genehmigt.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 2,2 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	<ul style="list-style-type: none"> EPC: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Garantie) der Union Bank of India mit einer Laufzeit von 5 Jahren. Als CFD (contract for difference) strukturiert, garantiert sie für eine allfällige Ertragsdifferenz zwischen der vertraglich vereinbarten und der tatsächlichen Energieproduktion des Kraftwerks. Solarmodule: 25-jährige Leistungsgarantie von Trina Solar, rückgedeckt über eine abgeschlossene Versicherung von PowerGuard
Projektversicherungen (Deckungssumme)	Industrieversicherung mit Allgefahrendeckung (USD 10,63 Millionen)
Versicherer (Deckungsanteil)	New India Assurance Company (100%)
Status	Im kommerziellen Betrieb seit Juni 2016

Solkraftwerk Telangana II



ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT

Indien



LEISTUNG

12 MW



STROMVERSORGUNG

9.138 Menschen



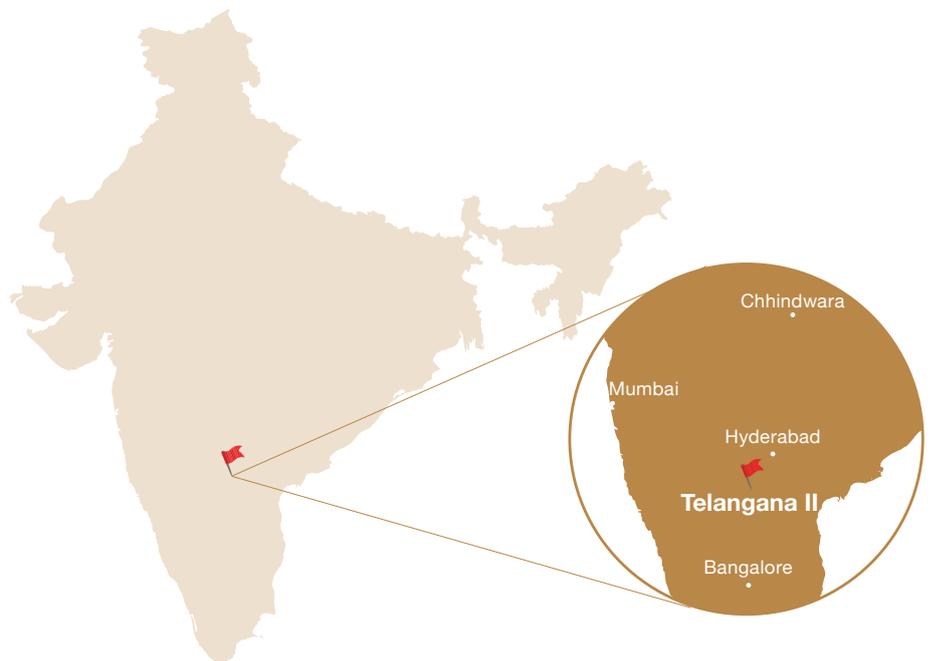
CO₂-ERSPARNIS

8.240 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN

11,8 Mio. USD



Projektzweckgesellschaft	Talettutayi Solar Projects Six Private Limited („Telangana II“)
Standort	<ul style="list-style-type: none"> Palwai Village, Mahbubnagar District, Bundesstaat Telangana, Indien Koordinaten: 16.153026° N, 77.763979° E
Technische Spezifikationen	<ul style="list-style-type: none"> Größe Projektstandort: 163.594 m² Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.987,7 kWh/m²/Jahr (SolarGIS) Netzanschluss: an ein bestehendes 33 kV TSTRANSCO Umspannwerk in Gadwal, 13,5 km Entfernung Fixes, schräg-aufgeständertes Montagesystem mit polykristalliner PV-Technologie 19.278 Module mit Nennleistung 310 Wp und 19.152 Module mit Nennleistung 315 Wp
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	8 im Kraftwerk
Lieferanten/Hersteller	Solarmodule: Trina Solar (China), Wechselrichter: ABB (Schweiz), Spannungswandler: Voltamp (Indien), Montagesysteme: Profab (Indien), Metal Kraft (Indien) und Aircon (Indien), Überwachungssystem: Avana (Indien), Hochspannungskabel: Havells (Indien), Niederspannungskabel: Havells (Indien), Strangleitung: Lapp (Deutschland), Anschlussdosen: Statcon (Indien)
Generalunternehmer (EPC)	Sterling and Wilson Pvt. Ltd.
Betrieb & Wartung	Sterling and Wilson Pvt. Ltd.
Lender's Engineer	Sgurr Energy India
Vertragsparteien Stromabnahme	Netzkopplungs- und Stromabnahmevertrag mit der Southern Power Distribution Company of Telangana Limited
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	CARE: B+
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	Gesetzlich garantierter fixer Vergütungstarif von INR 6,89 (USD 0,11) pro kWh, im Rahmen eines Bieterprozesses bei einer Vergabeauktion (Reverse Auction) zugeteilt. Der Tarif wurde von der staatlichen Energieregulierungskommission (Telangana State Electricity Regulation Commission) für eine Laufzeit von 25 Jahren festgesetzt und genehmigt.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 2,2 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	<ul style="list-style-type: none"> EPC: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Garantie) der Union Bank of India mit einer Laufzeit von 5 Jahren. Als CFD (contract for difference) strukturiert, garantiert sie für eine allfällige Ertragsdifferenz zwischen der vertraglich vereinbarten und der tatsächlichen Energieproduktion des Kraftwerks. Solarmodule: 25-jährige Leistungsgarantie von Trina Solar, rückgedeckt über eine abgeschlossene Versicherung von PowerGuard
Projektversicherungen (Deckungssumme)	Industrieversicherung mit Allgefahrendeckung (USD 10,63 Mio.)
Versicherer (Deckungsanteil)	New India Assurance Company (100%)
Status	Im kommerziellen Betrieb seit Juni 2016

Solkraftwerk Maharashtra I



ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT
Indien



LEISTUNG
67,2 MW



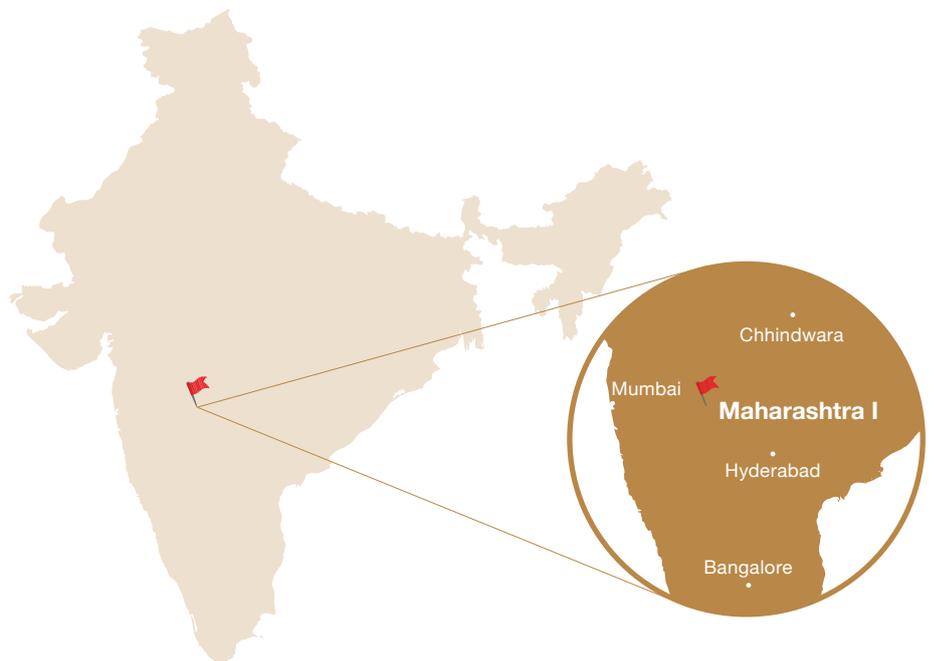
STROMVERSORGUNG
126.196 Menschen



CO₂-ERSPARNIS
41.200 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN
60,3 Mio. USD



Projektzweckgesellschaft	Talettutayi Solar Projects Four Private Limited („Maharashtra I“)
Standort	<ul style="list-style-type: none"> • Chatgaon Village, Beed District, Bundesstaat Maharashtra, Indien • Koordinaten: 18.961683° N, 76.212849° E
Technische Spezifikationen	<ul style="list-style-type: none"> • Größe Projektstandort: 1.239.654 m² • Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1,954 kWh/m²/Jahr (SolarGIS) • Netzanschluss: an ein bestehendes 132 kV MSETCL Umspannwerk in Talegaon, 5,5 km Entfernung • Ein Teil des Kraftwerks nutzt ein saisonales Tracking-System, der andere Teil ein Horizontalachsen-Tracking-System mit jeweils polykristalliner PV-Technologie • 102.241 Module mit Nennleistung 325 Wp und 104.774 Module mit Nennleistung 320 Wp
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	94 im Kraftwerk
Lieferanten/Hersteller	Solarmodule: JA Solar (China), Wechselrichter: Sungrow (China), Spannungswandler: Sudhir (Indien), Transformator: Voltamp (Indien), Solar Tracker: Arctech Solar (China), Montagesysteme: Arctech Solar (China), Tata (Indien), Überwachungssystem: Ashida (Indien), Symatic (Indien), Hochspannungskabel: Polycab (Indien), Niederspannungskabel: Polycab (Indien), Strangleitung: Uniflex Cable Unicab (Indien), Anschlussdosen: Trinity Touch (Großbritannien)
Generalunternehmer (EPC)	Tata Power Solar Systems Pvt. Ltd.
Betrieb & Wartung	Tata Power Solar Systems Pvt. Ltd.
Lender's Engineer	TUV Rheinland (India) Pvt. Ltd.
Vertragsparteien Stromabnahme	<ul style="list-style-type: none"> • Netzkopplungsvertrag mit der Maharashtra State Electricity Distribution Company Limited • Stromabnahmevertrag mit der Solar Energy Corporation of India (SECI)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	ICRA: AA+
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	Gesetzlich garantierter fixer Vergütungstarif von INR 4,43 (USD 0,07) pro kWh, im Rahmen eines Bieterprozesses bei einer Vergabeauktion (Reverse Auction) zugeteilt. Der Tarif wurde von der staatlichen Energieregulierungskommission (Solar Energy Corporation of India) für eine Laufzeit von 25 Jahren festgesetzt und genehmigt.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 9,9 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	<ul style="list-style-type: none"> • EPC: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Guarantee) der State Bank of India mit einer Laufzeit von 5 Jahren. Als CFD (contract for difference) strukturiert, garantiert sie für eine allfällige Ertragsdifferenz zwischen der vertraglich vereinbarten und der tatsächlichen Energieproduktion des Kraftwerks. • Solarmodule: 25-jährige Leistungsgarantie von JA Solar, rückgedeckt über eine abgeschlossene Versicherung von PowerGuard
Projektversicherungen (Deckungssumme)	Industrieversicherung mit Allgefahrendeckung (USD 61,74 Millionen)
Versicherer (Deckungsanteil)	ICICI Lombard General Insurance Company (100%)
Status	Im kommerziellen Betrieb seit August 2017

Solkraftwerk Karnataka I



ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT

Indien



LEISTUNG

40,5 MW



STROMVERSORGUNG

72.236 Menschen



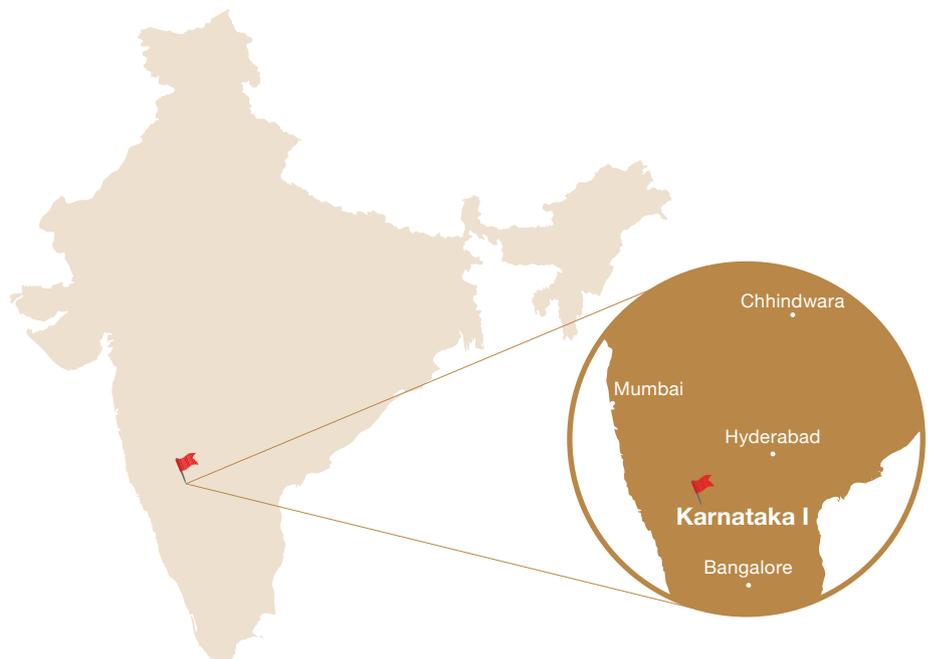
CO₂-ERSPARNIS

24.720 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN

35 Mio. USD



Projektzweckgesellschaft	Talettutayi Solar Projects One Private Limited („Karnataka I“)
Standort	<ul style="list-style-type: none"> Chikkoppa Village, Koppal District, Bundesstaat Karnataka, Indien Koordinaten: 15.652016° N, 75.992484° E
Technische Spezifikationen	<ul style="list-style-type: none"> Größe Projektstandort: 721.049 m² Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1,973.7 kWh/m²/Jahr (SolarGIS) Netzanschluss: an ein bestehendes 110 kV KPTCL Umspannwerk in Yelburga, 5,5 km Entfernung Fixes, schräg-aufgeständertes Montagesystem mit polykristalliner PV-Technologie 62.360 Module mit Nennleistung 325 Wp und 62.720 Module mit Nennleistung 320 Wp
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	32 im Kraftwerk
Lieferanten/Hersteller	Solarmodule: JA Solar (China), Wechselrichter: Sungrow (China), Spannungswandler: Shilchar (Indien), Transformator: Raychem (Indien), Montagesysteme: NewSol AG (Schweiz), Überwachungssystem: ERL (Indien), Techno Craft (Indien), Hochspannungskabel: Polycab (Indien), Niederspannungskabel: Polycab (Indien), Strangleitung: Lapp (Deutschland), Anschlussdosen: Trinity Touch (Großbritannien)
Generalunternehmer (EPC)	Juwi India Renewable Energies Pvt. Ltd.
Betrieb & Wartung	Juwi India Renewable Energies Pvt. Ltd.
Lender's Engineer	TUV Rheinland (India) Pvt. Ltd.
Vertragsparteien Stromabnahme	<ul style="list-style-type: none"> Netzkopplungsvertrag mit der Karnataka Power Transmission Corporation Stromabnahmevertrag mit der Solar Energy Corporation of India (SECI)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	ICRA: AA+
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	Gesetzlich garantierter fixer Vergütungstarif von INR 4,43 (USD 0,07) pro kWh, im Rahmen eines Bieterprozesses bei einer Vergabeauktion (Reverse Auction) zugeteilt. Der Tarif wurde von der staatlichen Energieregulierungskommission (Solar Energy Corporation of India) für eine Laufzeit von 25 Jahren festgesetzt und genehmigt.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 5,63 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	<ul style="list-style-type: none"> EPC: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Guarantee) der ANZ Banking Group mit einer Laufzeit von 5 Jahren. Als CFD (contract for difference) strukturiert, garantiert sie für eine allfällige Ertragsdifferenz zwischen der vertraglich vereinbarten und der tatsächlichen Energieproduktion des Kraftwerks. Solarmodule: 25-jährige Leistungsgarantie von JA Solar, rückgedeckt über eine abgeschlossene Versicherung von PowerGuard
Projektversicherungen (Deckungssumme)	Industrieversicherung mit Allgefahrendeckung (USD 33,35 Millionen)
Versicherer (Deckungsanteil)	ICICI Lombard General Insurance Company (100%)
Status	Im kommerziellen Betrieb seit Januar 2018

Solarkraftwerk Karnataka II



ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT

Indien



LEISTUNG

27MW



STROMVERSORGUNG

41.988 Menschen



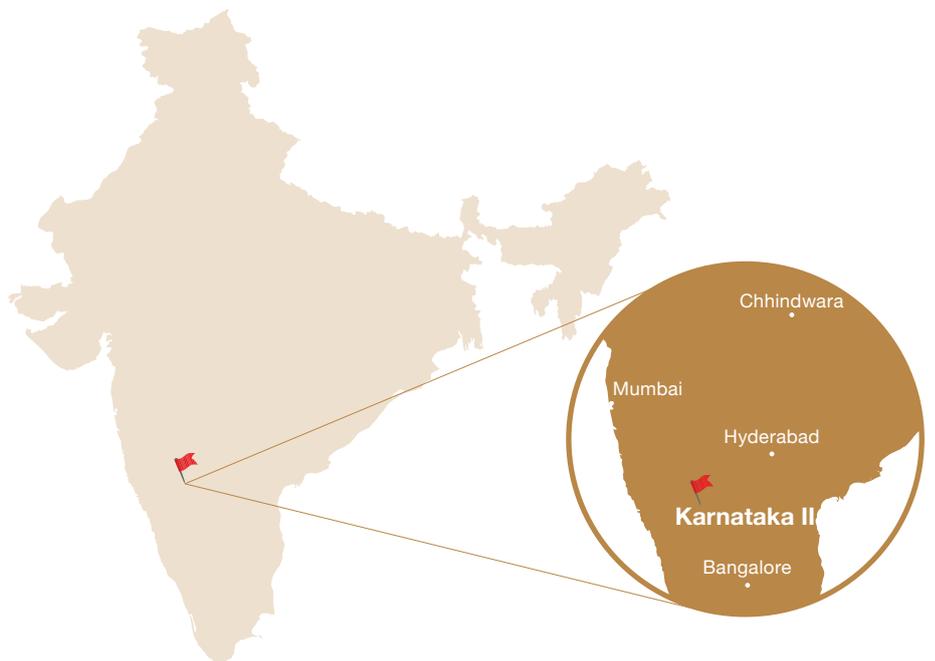
CO₂-ERSPARNIS

16,553 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN

13,8 Mio. USD



Projektzweckgesellschaft	Talettutayi Solar Projects One Private Limited („Karnataka II“)
Standort	<ul style="list-style-type: none"> • Kerehalli Village, Koppal District, Bundesstaat Karnataka, Indien • Koordinaten: 15.371604° N, 76.307229° E
Technische Spezifikationen	<ul style="list-style-type: none"> • Größe Projektstandort: 484.328 m² • Sonneneinstrahlung Projektstandort: 2,026 kWh/m²/Jahr (SolarGIS) • Netzanschluss: an ein bestehendes 110 kV KPTCL Umspannwerk in Kerehalli, 2 km Entfernung • Fixes, schräg-aufgeständertes Montagesystem mit polykristalliner PV-Technologie
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	Bestätigung erwartet
Lieferanten/Hersteller	Ausschreibung in Vorbereitung
Generalunternehmer (EPC)	Jakson Limited
Betrieb & Wartung	Jakson Limited (5 Jahre)
Lender's Engineer	TUV Rheinland (India) Pvt. Ltd.
Vertragsparteien Stromabnahme	<ul style="list-style-type: none"> • Netzkopplungsvertrag mit der Karnataka Power Transmission Corporation • Stromabnahmevertrag mit der Bangalore Electricity Supply Company (BESCOM)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	ICRA: A
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	Gesetzlich garantierter fixer Vergütungstarif von INR 3,04 (USD 0,04) pro kWh, im Rahmen eines Bieterprozesses bei einer Vergabeauktion (Reverse Auction) zugeteilt. Der Tarif wurde von der staatlichen Energieregulierungskommission (Karnataka Electricity Regulatory Commission) für eine Laufzeit von 25 Jahren festgesetzt und genehmigt.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 2,04 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den marktüblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	In Verhandlung mit Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern.
Projektversicherungen (Deckungssumme)	Deckungskonzept auf pro-rata-Basis analog Karnataka I wird implementiert.
Versicherer (Deckungsanteil)	Versicherungskonsortium für Deckungskonzept wird im Q1 2019 zusammengestellt.
Status	Im Bau. Die Aufnahme des kommerziellen Betriebs wird für Juni 2019 erwartet.

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 Holding 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 Holding 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 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 Holding 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 Holding GmbH besteht eine Prospektspflicht nicht. Sollte die ThomasLloyd Cleantech Infrastructure Holding 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 Holding GmbH die geplanten Erträge generiert werden.