

Portfolio Report



North Negros BioPower

MARKTKOMMENTAR

FINANZMÄRKTE

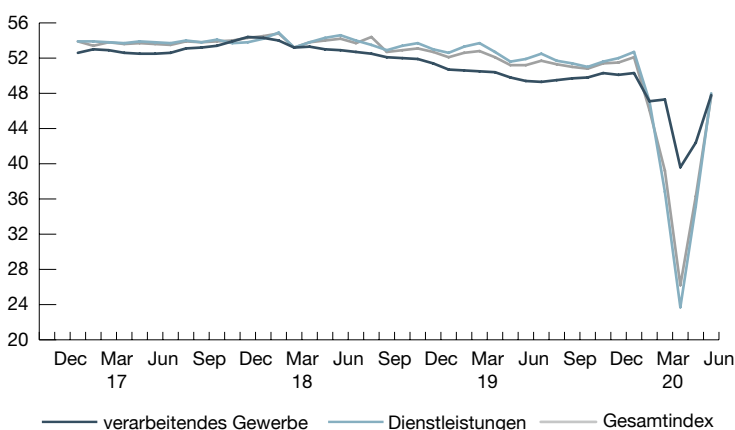
Während Regierungen bemüht sind, längerfristige Rahmenbedingungen für wirtschaftliche Erholung und Arbeitsplätze zu schaffen, haben Notenbanken überall schnell gehandelt, um Liquidität bereitzustellen, Darlehenskosten zu senken und die Finanzmärkte zu stabilisieren. Dabei gibt es zwischen Industrie- und Schwellenländern keine strategischen Unterschiede hinsichtlich ihrer Reaktion. Indien hat den Leitzinssatz auf ein Rekordtief von 4,0% gesenkt, während die Philippinen ihn auf gerade einmal 2,25% herabschraubten. Damit steht er nun bei knapp der Hälfte des Niveaus während der globalen Finanzkrise und deutlich unter dem historischen Durchschnitt des Landes.

Bisher gab es keinerlei Anzeichen für Kapitalabflüsse aus Schwellenländern, die sich bisher als resilient gegenüber dem zweifachen Schock – sowohl auf der Nachfrage- als auch der Angebotsseite – gezeigt haben.

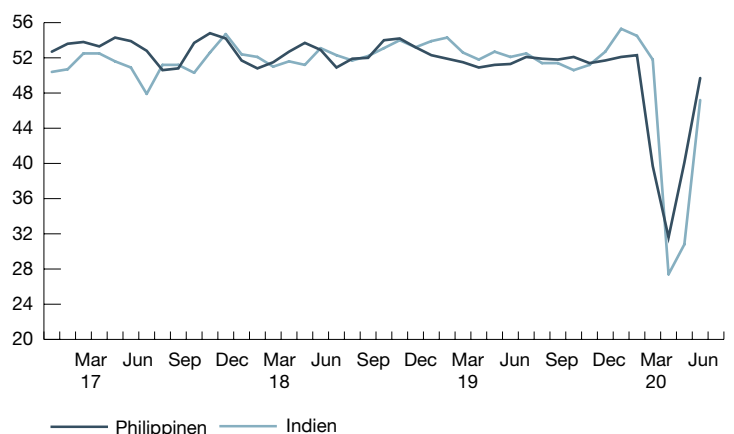
Tatsächlich erwies sich die Angst an den Anleihemärkten im ersten Quartal als bemerkenswert kurzlebig und kehrte sich schnell um. In der Phase der höchsten Unsicherheit und Volatilität an den Anlagemärkten – ehe die Fed am 23. März ein Wertpapierkaufprogramm ankündigte – schoss die Rendite philippinischer 5-jähriger USD-Anleihen um 268 Basispunkte von 1,72% auf 4,40% nach oben. Zum damaligen Zeitpunkt wurde dies entweder als Anhaltspunkt für allgemeine Bedenken in Bezug auf die Schwellenländer oder (unserer Meinung nach zu Unrecht) für spezielle Sorgen hinsichtlich der Kreditwürdigkeit der Philippinen ausgelegt. Von ihrem Höchststand im März fiel die 5-Jahres-Rendite Ende Mai auf 2,57% und rutschte dann am Ende des zweiten Quartals auf ein Allzeittief von nur 1,632%. Es scheint nun keine Bedenken mehr hinsichtlich eines philippinischen Kreditrisikos zu geben.

Auch an den Devisenmärkten lief alles reibungslos, wenn auch mit einer etwas breiteren Streuung der Ergebnisse. Die Nach-

Globale PMI Indizes – verarbeitendes Gewerbe und Dienstleistungen

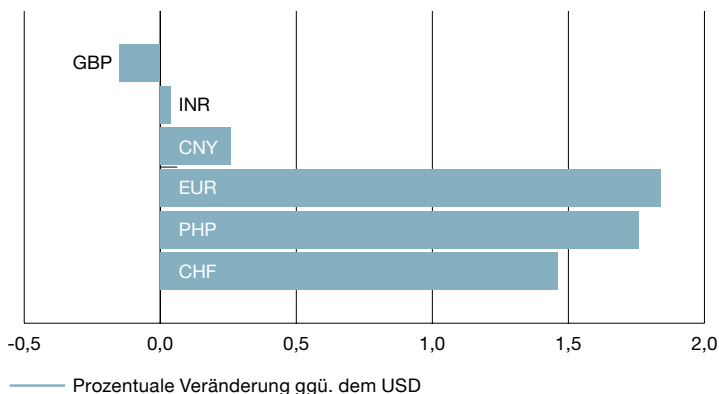


PMI – Philippinen und Indien



Portfolio Report

Währungsentwicklung in Q1 2020

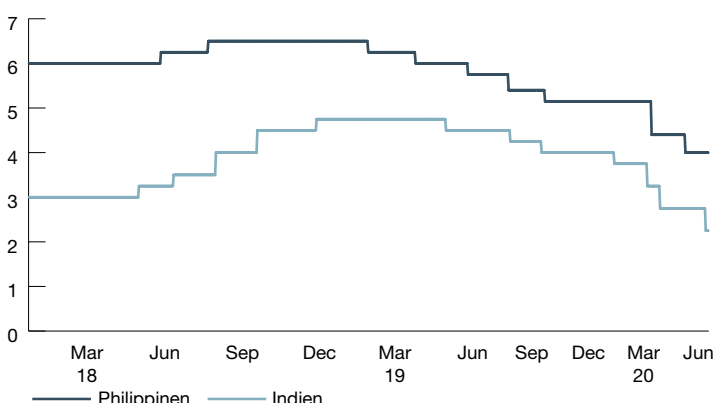


frage nach Finanzierungen in US-Dollar, welche die Währung in der zweiten Märzhälfte um fast 10% auf handelsgewichteter Basis nach oben getrieben hatte, hatte sich Ende des ersten Quartals teilweise umgekehrt und dann im zweiten Quartal vollständig aufgehoben, sodass der US-Dollar gegenüber der ersten Jahreshälfte 2020 nur um knapp 1% gestiegen ist.

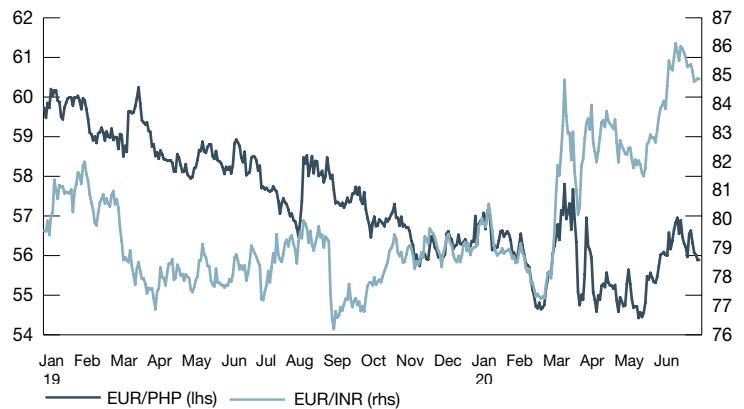
Der Philippinische Peso (PHP) verzeichnete im ersten Quartal des Jahres die zweitbeste Wertentwicklung aller Schwellenländer. Er baute auf diesen Gewinnen im zweiten Quartal auf und führte Ende Juni die Performance-Tabelle dieser Länder im Jahresvergleich an. Als eine von nur vier Währungen, die in diesem Zeitraum gegenüber dem US-Dollar tatsächlich gestärkt wurden, durchbrach der Peso im zweiten Quartal die psychologische Schwelle von 50 PHP zu 1 USD und beendete das Quartal mit 49,76 – sein bester Stand in etwas mehr als drei Jahren. Dieser Kassakurs lag unter dem Niveau zum Ende des ersten Quartals und auch unter dem damaligen 3-Monats-Terminkurs von 51,78 USD/PHP.

Die Indische Rupie fiel im ersten Quartal des Jahres gegenüber dem US-Dollar um 5,5%, stabilisierte sich jedoch im zweiten Quartal durch die Aussicht auf Kapitalzuflüsse in den indischen Technologiesektor. Zum Ende dieses Quartals fiel der Kurs USD/INR auf 75,51, nachdem er im April kurzzeitig ein Zyklushoch von 76,91 erreicht hatte. Das Ergebnis für das Quartal lag unter dem

Leitzinssätze Indien und Philippinen



Wechselkurse EUR/PHP und EUR/INR



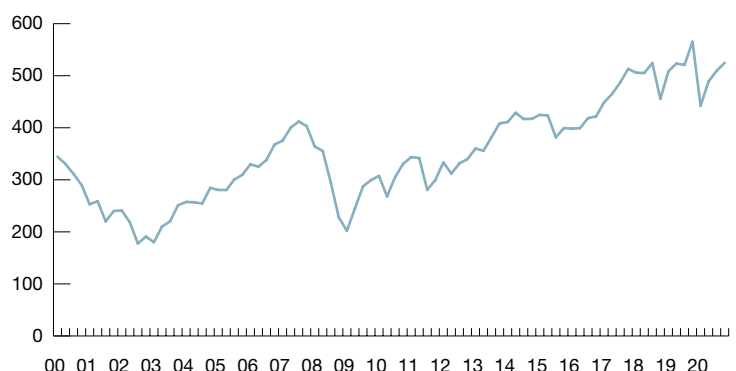
Ende März festgestellten 3-Monats-Terminkurs von 77,00, über das gesamte erste Halbjahr betrachtet insgesamt lag der INR unter seinem impliziten Terminkurs.

Gemessen an einem allgemein stärkeren Euro schloss der PHP das zweite Quartal gegenüber seinem Stand Ende Dezember 2019 um fast 1,5% stärker ab, während sich die INR um rund 5,6% schwächer entwickelte.

AUSBLICK

Unabhängig vom gesamtwirtschaftlichen Hintergrund sind wir nach wie vor optimistisch, dass Investitionen in die Infrastruktur eine zentrale Rolle dabei spielen werden, Arbeitsplätze zu schaffen, die Folgen des Klimawandels abzufedern und die Lebensqualität nachhaltig zu verbessern. Über die ökologischen und sozioökonomischen Auswirkungen unserer Investitionen werden wir separat berichten. Dabei beabsichtigen wir, Ende des dritten Quartals einen aktuellen Impact Report über die Philippinen zu veröffentlichen, der die bereits erzielten Fortschritte in den Mittelpunkt stellen wird. Die COVID-Pandemie kann Partnerschaften zwischen privaten Kapitalgebern und öffentlichen Auftragsgebern nun eine ganz neue Dringlichkeit verleihen. Dank unserer Erfahrungen auf den Philippinen und in Indien sind wir in der Lage, eine noch größere Rolle in der Entwicklung einer nachhaltigeren Zukunft zu übernehmen.

MSCI World All-Share Index



Portfolio Report



IslaSol I



IslaSol II

PROJEKTINFORMATIONEN PHILIPPINEN

Im März 2019 unterzeichnete der Gouverneur von Negros Occidental, Alfredo G. Marañon Jr., die Durchführungsverordnung 19-08. Sie besagt: „Die Provinz Negros Occidental wird weiterhin Projekte für saubere und erneuerbare Energien verfolgen und sich gegen die Einführung oder die Errichtung von Kohlekraftwerken stemmen.“ Der Gouverneur sagte: „Der Klimawandel hat bereits verheerende Auswirkungen auf das Wetter mit Chaos und Verwüstung als Folge. Wir müssen jetzt handeln, um durch ein Verbot von Kohlekraftwerken in Negros weitere Schäden zu verhindern.“ In einer Erklärung unmittelbar vor seinem Amtsantritt am 1. Juli 2019 sagte Gouverneur Eugenio Jose V. Lacson: „Ich möchte noch einmal klarstellen, dass ich die Durchführungsverordnung 19-08, die Negros Occidental zu einer Quelle sauberer und erneuerbarer Energie und zu einer kohlefrieren Provinz erklärt, nicht aufheben werde... Wir werden dafür sorgen, dass wir an nachhaltiger Entwicklung festhalten und das Wohlergehen der Menschen in der gesamten Provinz Negros Occidental sichern.“

NEGROS ISLAND SOLAR POWER INC.

Mit der Bekanntgabe des Erwerbs einer 40-prozentigen Beteiligung an der Negros Island Solar Power Inc. freut sich ThomasLloyd, der Verpflichtung zu nachhaltiger Entwicklung weiteren Nachdruck verleihen zu können. Die Transaktion wurde am 22. Mai 2020 abgeschlossen. Das operative 80-MW-Solarportfolio wurde ursprünglich von ThomasLloyd zusammen mit seinem lokalen Partner Bronzeoak Philippines Inc. finanziert und gebaut und im September 2015 als eine der ersten M&A-Transaktionen in Asien im wachstumsstarken Sektor der erneuerbaren Energien an PINAI veräußert. Die Gesellschaft wurde in Partnerschaft mit Ayala Clean Energy Inc. zurückgekauft.

Aufgrund eines Trends, den ThomasLloyd mit seiner ersten Investition im Mai 2011 etabliert hat und seit nunmehr 10 Jahren anführt, gilt Negros heute als das Zentrum der erneuerbaren Energien auf den Philippinen. Das von ThomasLloyd und Bronzeoak eingeführte Community-Modell wird in ganz Südostasien als Vorbild für die Vorteile erneuerbarer Energien gesehen. Die Insel liegt im Zentrum der Wegeführung eines neuen Seekabels, das nach seiner Fertigstellung im Jahr 2021 Negros mit den Inseln Cebu und Panay und über Panay weiter mit dem Hauptnetz von Luzon verbinden wird, das wiederum Metro Manila versorgt.

Nach Schätzungen der Power for People Coalition, einer Dachorganisation von Aktivisten und Interessengruppen für erneuerbare Energien auf Negros, verbraucht die Insel zu Spitzenzeiten derzeit 346 MW Strom. Davon stammen 97% aus erneuerbaren Ressourcen. Das neue Seekabel wird der Insel die Möglichkeit geben, diese Kapazität erheblich zu steigern und den Überschuss in andere Gebiete des Landes zu exportieren. Dies wird dazu beitragen, die Lücken zu schließen, die durch die für die nächsten Jahre prognostizierten Engpässe im Netz auftreten werden.

Angesichts der strategischen Bedeutung von Negros für den erneuerbaren Energiemix des Landes war die Gelegenheit, die Negros Island Solar Power Inc. wieder in das Portfolio aufzunehmen, sehr attraktiv. Dies in Partnerschaft mit Ayala Clean Energy durchzuführen war ein zusätzlicher Anreiz. Denn dieses Unternehmen teilt unsere Vision von der Marktchance, die sich durch eine weitere Expansion der erneuerbaren Energieerzeugung innerhalb der Philippinen und in einem erweiterten südostasiatischen Markt eröffnet. ThomasLloyd wird zwei Sitze im Verwaltungsrat des Unternehmens erhalten.

BIOMASSEKRAFTWERKE IN NEGROS



Im Laufe des Quartals erhielten sowohl SNBP als auch NNBP vom Energieministerium die Bescheinigung über den erfolgreichen Bauabschluss im Jahr 2019, die SCBP bereits früher in diesem Jahr erhalten hatte.



PROJEKTINFORMATIONEN SOLAR INDIEN

Im Rahmen der Eindämmung von COVID-19 führte die indische Regierung über einen Zeitraum von mehr als zwei Monaten strenge Lockdown-Maßnahmen im Land ein. In diesem Quartal kündigte die Regierung eine stufenweise Lockerung der seit dem 8. Juni 2020 geltenden Maßnahmen an. So wurden die Beschränkungen in den meisten Bereichen und Industriezweigen gelockert. Nur in bestimmten Sektoren wie Flugverkehr, Freizeit, Unterhaltung und Bildungswesen bleiben einige Maßnahmen in Kraft.

Premierminister Narendra Modi kündigte am 12. Mai 2020 ein umfangreiches Konjunkturprogramm an, das der indischen Wirtschaft helfen soll, die Auswirkungen von COVID-19 zu stemmen und sich zu erholen. Die Gesamtkosten des Pakets belaufen sich auf 20 Billionen Rupien bzw. rund 265 Milliarden US-Dollar. Diese enorme Geldspritze macht etwa 10% des indischen BIP aus. Der Wiederaufbau der indischen Wirtschaft wird sich auf fünf Säulen stützen: wirtschaftlicher Quantensprung anstelle von schrittweisem Wandel; Infrastruktur; technologiegesteuerte Systeme; Demografie und Nachfrage. Das Konjunkturpaket ist damit ein wichtiges Element in der „Self-Reliant India Campaign“ des Premierministers.

Mit diesem Konjunkturpaket kündigte Finanzministerin Nirmala Sitharaman eine Reihe bedeutender politischer Maßnahmen an, von denen einige von besonderer Bedeutung für die Finanzierung und Entwicklung des erneuerbaren Energiesektors sind. In einem weithin begrüßten Schritt wurden rund 12 Mrd. US-Dollar als einmalige Not-Kapitalspritze zur Begleichung der Forderungen der Stromversorgungsunternehmen zur Verfügung gestellt.

Alle Kraftwerke setzten in diesem Quartal ihren normalen Betrieb fort. Die Monatsendabrechnung in Form von Zählerablesungen wurde in allen Anlagen planmäßig durchgeführt und der abgenommene Strom in Rechnung gestellt. Alle Werke erhalten im üblichen Turnus von ihren jeweiligen Abnehmern Zahlungen – ohne jeglich Verzögerungen. Die angekündigte Liquiditätsspritze für die Energieversorgungsunternehmen zeitigte bereits Erfolg, sodass

die Stromversorger im Laufe des Quartals bereits Rückstände in beachtlicher Höhe vereinnahmen konnten.

Das Unternehmen hält seine strengen Hygienemaßnahmen an allen Standorten vorschriftsmäßig weiter ein, um sichere und gesunde Arbeitsbedingungen für seine Mitarbeiter zu gewährleisten.

UTTAR PRADESH I

Die Projektgesellschaft erteilte in diesem Quartal Jakson Limited, dem EPC Partner, den zweiten Teil der Baufreigabe (Notice to Proceed). Jakson hat nun alle Ressourcen an der Baustelle umfassend mobilisiert und in der zweiten Maiwoche 2020 mit dem Bau begonnen. In diesem Quartal arbeiten im Schnitt rund 50 Beschäftigte auf der Baustelle, wobei die von der Regierung empfohlenen Gesundheits- und Sicherheitsmaßnahmen in Bezug auf COVID eingehalten werden. Die Bauarbeiten an Schaltanlage, Hauptschalttraum, Umspannwerk und an den acht Mittelspannungsstationen kommen gut voran. Das Wegerecht für den Zugang zu allen 16 Übertragungsmasten ist erteilt, die Tiefbauarbeiten dafür sind ebenfalls abgeschlossen. Zudem ist das Equipment für die Masten und Elektroanlagen an der Baustelle eingetroffen.

Von den insgesamt 87 Hektar Land, die für dieses Projekt benötigt werden, sind bisher rund 63 Hektar erworben worden. Der Erwerbsprozess für das restliche Areal ist weiterhin im Gange. Die Projektgesellschaft geht davon aus, dass die Beurkundungen für das noch ausstehende Land im dritten Quartal abgeschlossen sein werden.

Wie im ersten Quartal berichtet, hat das Unternehmen die Projektfinanzierungsdokumente mit der Power Finance Corporation unterzeichnet. Plangemäß wurden die Mittel für die Finanzierung des Projekts in diesem Quartal ausgezahlt. Trotz der Liefer- und Logistikbeschränkungen infolge der Lockdown-Maßnahmen konnte das Unternehmen die Module termingerecht beschaffen. Die Module für die gesamten 75 MW trafen Ende Juli 2020 am Standort ein. Es wird erwartet, dass die Anlage im vierten Quartal 2020 den Betrieb aufnehmen wird.

Portfolio Report



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



Portfolio Report

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, Kreiselchwader: Pöttinger (Österreich), Rechen: Hodge Industries (Australien), Ballenpresse: Nantong Cotton Machinery (China)
Generalunternehmer (EPC)	Wuxi Huaguang Electric Power Engineering Co., Ltd.
Betrieb & Wartung	Poyry Energy 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. (VRESKO) - 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 stabilem 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.
Projektversicherungen (Deckungssumme)	- Industrie-Allgefahrenversicherung, inkl. Materialschäden und Betriebsunterbrechung (USD 90 Mio.) - Gebäudeversicherung mit Allgefahrendeckung (USD 4,5 Mio.) - Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung (USD 7 Mio.)
Versicherer (Deckungsanteil)	- Industrie-Allgefahrenversicherung: Malayan Insurance (30%), Pioneer Insurance (25%), FPG Insurance (15%), UCPB General Insurance (12,5%), BPI/MS Insurance (12,5%), The Mercantile Insurance (5%) - Gebäudeversicherung mit Allgefahrendeckung: FPG Insurance (37%), Charter Ping An Insurance Corp (63%) - Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung: AIG Philippines Insurance (100%)
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	Q4 2017

Portfolio Report



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



Portfolio Report

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: vorrangig Abfälle, die bei der Ernte und Verarbeitung von Zuckerrohr entstehen - Brennstoffverbrauch: 244.000 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	Boiler: Jinan Boiler Group Company Ltd (China), Dampfturbine: Siemens (Indien), Generator: Siemens (Indien), Transmitter: in Ausschreibung, Getriebe: Siemens (Indien), Steuerungssystem: Yocogawa, Wasseraufbereitungsanlage: Aquagen, Brennstoffführungssystem: GES, Traktoren: Massey Ferguson (USA), Ladewagen, Kreiselschwader: Pöttinger (Österreich), Rechen: Hodge Industries (Australien), Ballenpresse: Nantong Cotton Machinery (China)
Generalunternehmer (EPCM)	Pöyry Energy Inc.
Betrieb & Wartung	Pöyry 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 stabilem 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 markt-üblichen 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)	- Transportversicherung mit integrierter Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 54,49 Mio.) - Bauleistungsversicherung mit Allgefahrendeckung inkl. Elementarschäden (USD 54,58 Mio.) sowie integrierter Haftpflicht- (USD 1,5 Mio.) und Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 36,44 Mio.) - Gebäudeversicherung mit Allgefahrendeckung (USD 3,2 Mio.) - Bauleistungs-Geräteversicherung (USD 9,44 Mio.)
Versicherer (Deckungsanteil)	- Transportversicherung: AIG Philippines Insurance (100%) - Bauleistungsversicherung: QBE Seaboard Insurance Philippines (40%), Pioneer Insurance & Surety Corp (40%), AIG Philippines Insurance (20%) - Gebäudeversicherung: PNG General (14%), Charter Ping An Insurance (86%) - Bauleistungs-Geräteversicherung: AIG Philippines Insurance (100%)
Status	Im Bau seit Q2 2016
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	Q4 2019

Portfolio Report



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



Portfolio Report

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: vorrangig Abfälle, die bei der Ernte und Verarbeitung von Zuckerrohr entstehen - 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	Boiler: Jinan Boiler Group Company Ltd (China), Dampfturbine: Siemens (Indien), Generator: Siemens (Indien), Motoren, Transmitter: in Ausschreibung, Getriebe: Siemens (Indien), Steuerungssystem: Yocogawa, Wasseraufbereitungsanlage: Aquagen, Brennstoffführungssystem: GES, Traktoren: Massey Ferguson (USA), Ladewagen, Kreiselschwader: Pöttinger (Österreich), Rechen: Hodge Industries (Australien), Ballenpresse: Nantong Cotton Machinery (China)
Generalunternehmer (EPC)	Pöyry Energy Inc.
Betrieb & Wartung	Pöyry Energy Inc.
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 stabilem 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)	- Transportversicherung mit integrierter Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 54,49 Mio.) - Bauleistungsversicherung mit Allgefahrdeckung inkl. Elementarschäden (USD 52 Mio.) sowie integrierter Haftpflicht- (USD 1,5 Mio.) und Betriebsunterbrechungsversicherung (USD 36,44 Mio.) - Bauleistungs-Geräteversicherung (USD 5 Mio.)
Versicherer (Deckungsanteil)	- Transportversicherung: AIG Philippines Insurance (100%) - Bauleistungsversicherung mit Allgefahrdeckung: QBE Seaboard Insurance Philippines (40%), Pioneer Insurance & Surety Corp (30%), AIG Philippines Insurance (22,5%), Mapfre Insurance Company 7,5% - Bauleistungs-Geräteversicherung: AIG Philippines Insurance (100%)
Status	Im Bau seit Q2 2018, Inbetriebnahme seit Q3 2019
Aufnahme des kommerziellen Betriebs (COD) gemäß EPC Vertrag	Q4 2019



Solkraftwerk ISLASOL I A

ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT
Philippinen



LEISTUNG
18 MW



STROMVERSORGUNG
41.000 Menschen



CO₂-ERSPARNIS
14.832 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN
41,4 Mio. USD



Portfolio Report

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 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, Faseroptik, 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 stabilem 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



Solkraftwerk ISLASOL I B

ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT
Philippinen



LEISTUNG
14 MW



STROMVERSORGUNG
32.000 Menschen



CO₂-ERSPARNIS
11.536 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN
24,8 Mio. USD



Portfolio Report

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 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, Faseroptik, 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 stabilem 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



Solkraftwerk ISLASOL II

ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT
Philippinen



LEISTUNG
48 MW



STROMVERSORGUNG
100.000 Menschen



CO₂-ERSPARNIS
39.552 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN
95 Mio. USD



Portfolio Report

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 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)	- 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 stabilem 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

Portfolio Report



Solkraftwerk
Telangana I

ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT
Indien



LEISTUNG
12 MW



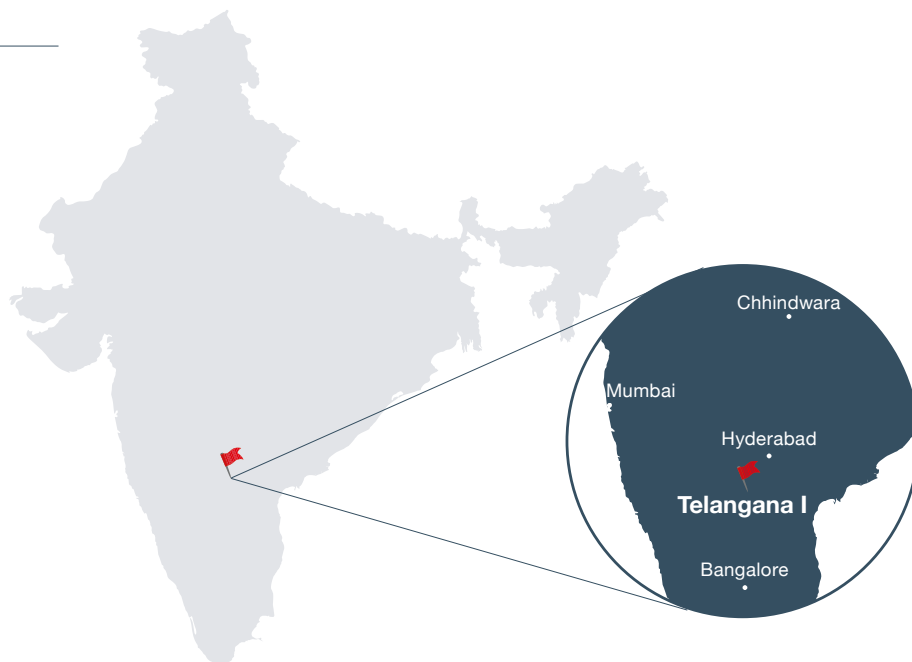
STROMVERSORGUNG
18.277 Menschen



CO₂-ERSPARNIS
8.240 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN
11,8 Mio. USD



Portfolio Report

Projektzweckgesellschaft	Taletutayi Solar Projects Private Limited („Telangana I“)
Standort	- Palwai Village, Mahbubnagar District, Bundesstaat Telangana, Indien - Koordinaten: 16.153026° N, 77.763979° E
Technische Spezifikationen	- 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	- EPC: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Guarantee) der Union Bank of India mit einer Laufzeit von 5 Jahren. Als CFD (contract for difference) strukturiert, garantiert sie für eine all-fällige 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)	Industrierversicherung mit Allgefahrendeckung (USD 10,63 Millionen)
Versicherer (Deckungsanteil)	New India Assurance Company (100%)
Status	Im kommerziellen Betrieb seit Juni 2016

Portfolio Report



Solkraftwerk
Telangana II

ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT
Indien



LEISTUNG
12 MW



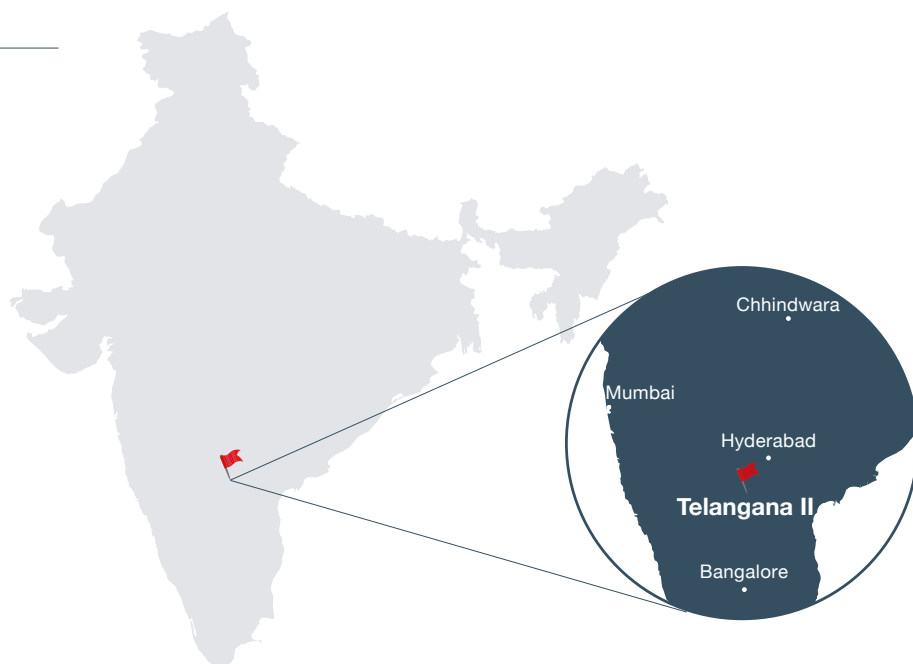
STROMVERSORGUNG
18.277 Menschen



CO₂-ERSPARNIS
8.240 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN
11,8 Mio. USD



Portfolio Report

Projektzweckgesellschaft	Taletutayi Solar Projects Six Private Limited („Telangana II“)
Standort	- Palwai Village, Mahbubnagar District, Bundesstaat Telangana, Indien - Koordinaten: 16.153026° N, 77.763979° E
Technische Spezifikationen	- 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 Energie-regulierungskommission (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 markt-üblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	- EPC: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Guarantee) der Union Bank of India mit einer Laufzeit von 5 Jahren. Als CFD (contract for difference) strukturiert, garantiert sie für eine all-fällige 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



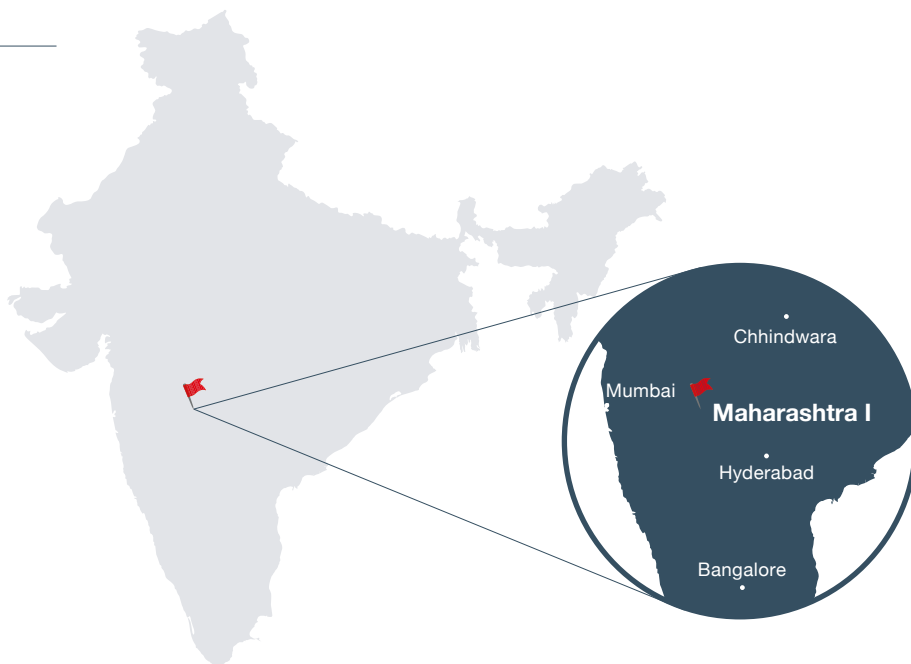
STROMVERSORGUNG
126.196 Menschen



CO₂-ERSPARNIS
41.200 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN
60,3 Mio. USD



Portfolio Report

Projektzweckgesellschaft	Talettutayi Solar Projects Four Private Limited („Maharashtra I“)
Standort	- Chatgaon Village, Beed District, Bundesstaat Maharashtra, Indien - Koordinaten: 18.961683° N, 76.212849° E
Technische Spezifikationen	- 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	- 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 markt-üblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	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 Mio.)
Versicherer (Deckungsanteil)	ICICI Lombard General Insurance Company (100%)
Status	Im kommerziellen Betrieb seit August 2017

Portfolio Report



Solkraftwerk
Karnataka I

ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT
Indien



LEISTUNG
40,5 MW



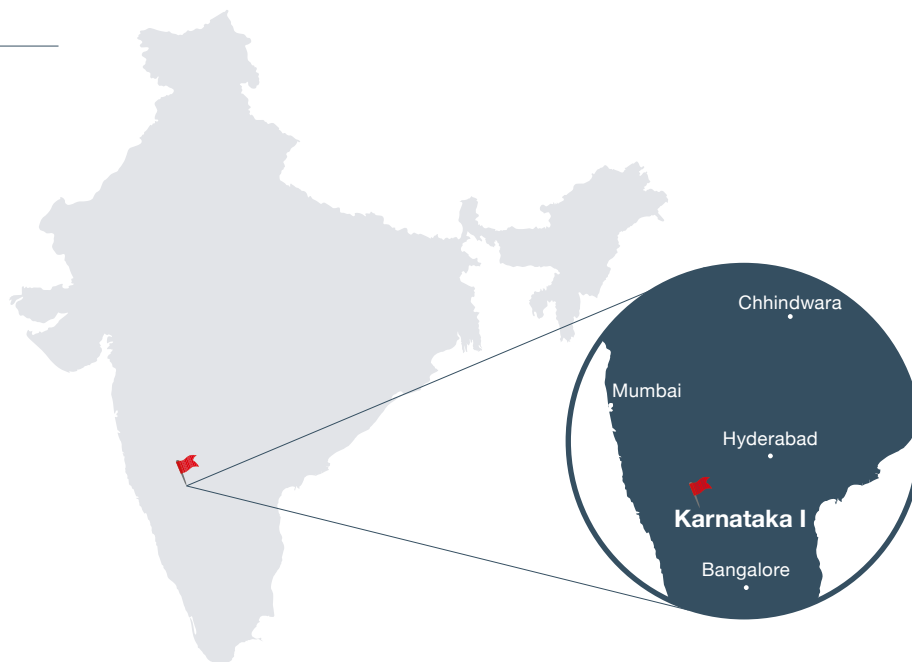
STROMVERSORGUNG
72.236 Menschen



CO₂-ERSPARNIS
24.720 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN
35 Mio. USD



Portfolio Report

Projektzweckgesellschaft	Taletutayi Solar Projects One Private Limited („Karnataka I“)
Standort	- Chikkoppa Village, Koppal District, Bundesstaat Karnataka, Indien - Koordinaten: 15.652016° N, 75.992484° E
Technische Spezifikationen	- 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	- 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 Energie-regulierungskommission (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 markt-üblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	- 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 all-fällige 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



Solkraftwerk Karnataka II

ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT
Indien



LEISTUNG
27 MW



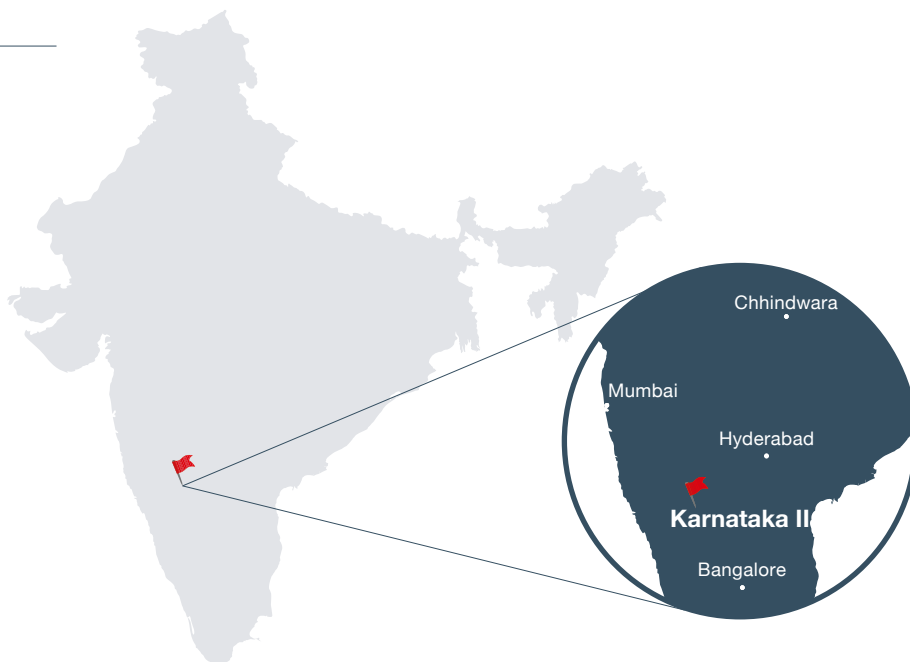
STROMVERSORGUNG
41.988 Menschen



CO₂-ERSPARNIS
16.553 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN
13,8 Mio. USD



Portfolio Report

Projektzweckgesellschaft	Taletutayi Solar Projects Two Private Limited („Karnataka II“)
Standort	- Kerehalli Village, Koppal District, Bundesstaat Karnataka, Indien - Koordinaten: 15.371604° N, 76.307229° E
Technische Spezifikationen	- 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 29.295 Module mit einer Leistung von 325 Wp und 53.136 Module mit einer Leistung von 330 Wp
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	12 im Kraftwerk
Lieferanten/Hersteller	Solarmodule: JA Solar (China), Wechselrichter: TBEA (China), Spannungswandler: Shilchar (Indien), Transformator: Voltamp (Indien), Montagesysteme: Ganges Internationale, Überwachungssystem: TBD, Hochspannungskabel: Apar Industries Ltd. (Indien), Niederspannungskabel: Apar Industries Ltd. (Indien), Strangleitung: Apar Industries Ltd. (Indien), Anschlussdosen: Trinity Touch (Großbritannien)
Generalunternehmer (EPC)	Jakson Limited
Betrieb & Wartung	Jakson Limited (5 Jahre)
Lender's Engineer	TUV Rheinland (India) Pvt. Ltd.
Vertragsparteien Stromabnahme	- 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 markt-üblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	- EPC: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Guarantee) der ICICI Bank 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)	Allgefahren-Bauversicherung (USD 4,86 Mio.)
Versicherer (Deckungsanteil)	ICICI Lombard General Insurance Company Limited
Status	Im kommerziellen Betrieb seit August 2019



Solkraftwerk Uttar Pradesh I

ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT
Indien



LEISTUNG
75 MW



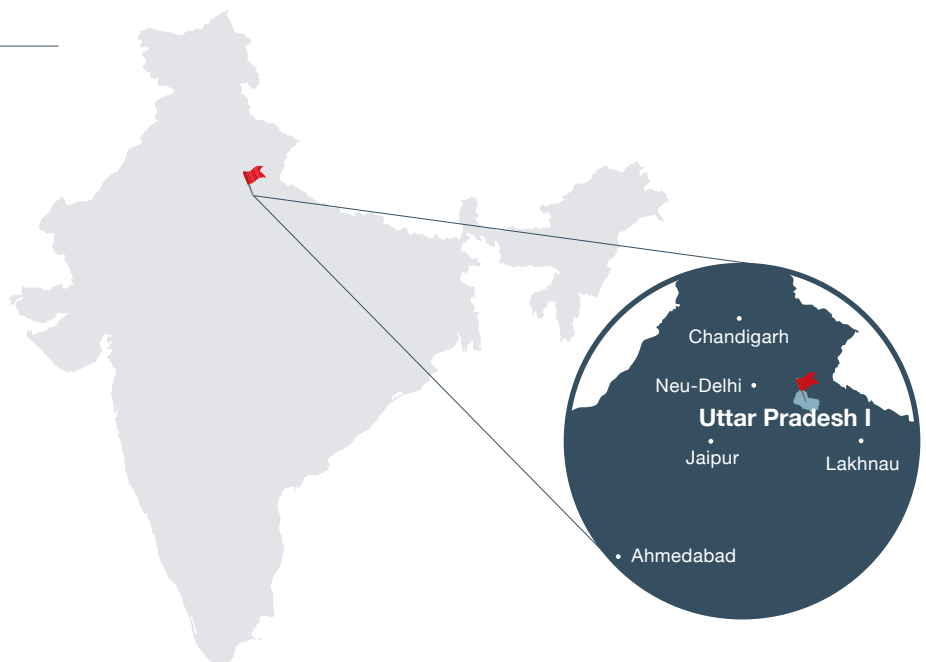
STROMVERSORGUNG
109.312 Menschen



CO₂-ERSPARNIS
41.200 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN
38 Mio. USD



Portfolio Report

Projektzweckgesellschaft	Taletutayi Solar Projects Five Private Limited („Uttar Pradesh I“)
Standort	- Khera Village, Budaun District, Bundesstaat Uttar Pradesh, Indien - Koordinaten 28.06240° N, 79.02576° E
Technische Spezifikationen	- Größe Projektstandort: 809.372 m² - Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.824,2 kWh/m²/Jahr (SolarGIS) - Netzanschluss: an ein bestehendes 132 KV-UPPTCL-Umspannwerk in Bilsa, 5 km Entfernung - Fixes, schräg-aufgeständertes Montagesystem, mit monokristalliner PERC PV-Technologie 192.000 Module mit einer Leistung von 390 Wp
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	TBC
Lieferanten/Hersteller	Solar Module: JA Solar (China); Wechselrichter: Sungrow (China); Spannungswandler, Montagesysteme, Überwachungspanels, Hochspannungskabel, Niederspannungskabel, Strangleitung: TBC
Generalunternehmer (EPC)	Jakson Limited
Betrieb & Wartung	Jakson Limited (5 Jahre)
Lender's Engineer	PFC Consulting Limited
Vertragsparteien Stromabnahme	- Netzkopplungsvertrag mit der Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited (UPPTCL) - Stromabnahmevertrag mit der Uttar Pradesh Power Corporation Ltd. (UPPCL)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	ICRA: C
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	Gesetzlich garantierter fixer Vergütungstarif von INR 3,21 (USD 0,05) pro kWh, im Rahmen eines Bieterprozesses bei einer Vergabeauktion (Reverse Auction) zugeteilt. Der Tarif wurde für eine Laufzeit von 25 Jahren von der Uttar Pradesh Electricity Regulation Commission festgesetzt und genehmigt.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 5,76 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den markt-üblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	- EPC: Garantie der Performance Ratio mit einer Laufzeit von 5 Jahre. Als CFD (contract for difference) strukturiert, garantiert sie für eine allfällige Ertragsdifferenz zwischen der vertraglich vereinbarten und der tatsächlichen Energieproduktion des Kraftwerks. - Solar Module: 25-jährige Leistungsgarantie von JA Solar, rückgedeckt über eine abgeschlossene Versicherung von PowerGuard
Projektversicherungen (Deckungssumme)	TBC
Versicherer (Deckungsanteil)	TBC
Status	Der Erwerb des Grundstücks ist in Bearbeitung. Mit der Aufnahme des kommerziellen Betriebs wird in Q4 2020 gerechnet.



Bilder in Kürze verfügbar

Solkraftwerk Maharashtra II

ÜBERSICHT



PROJEKTSTANDORT
Indien



LEISTUNG
75 MW



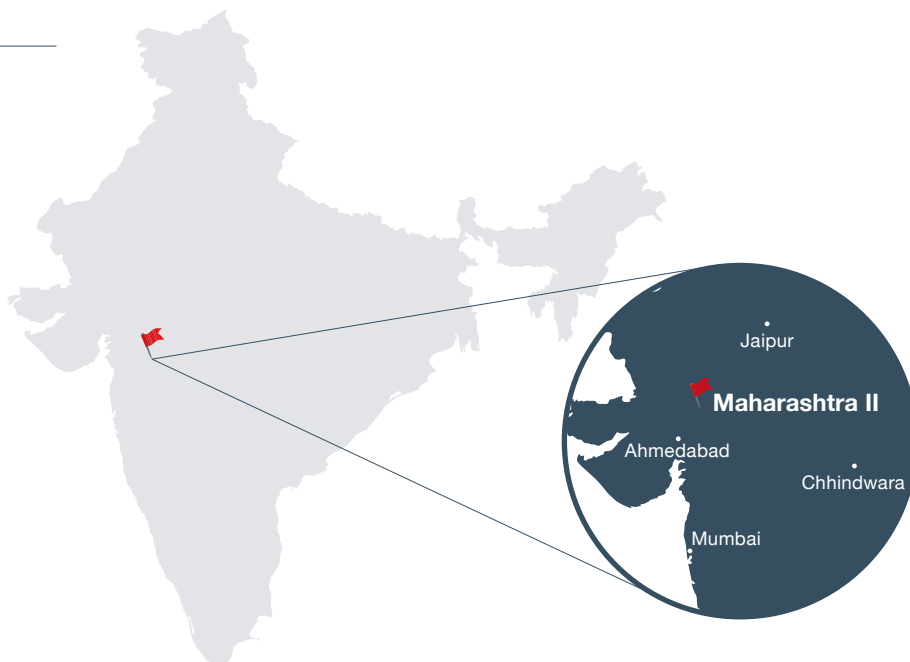
STROMVERSORGUNG
112.620 Menschen



CO₂-ERSPARNIS
41.200 Tonnen p.a.



INVESTITIONSVOLUMEN
33,4 Mio. USD



Portfolio Report

Projektzweckgesellschaft	Talettutayi Solar Projects Three Private Limited („Maharashtra II“)
Standort	• Dondaicha Town, Dhule District, Bundesstaat Maharashtra, Indien • Koordinaten: 21.27600° N, 74.61440° E
Technische Spezifikationen	Fixes, schräg-aufgeständertes Montagesystem mit monokristalliner PERC PV-Technologie
Neu geschaffene dauerhafte Arbeitsplätze	TBC
Lieferanten/Hersteller	TBC
Generalunternehmer (EPC)	TBC
Betrieb & Wartung	TBC
Lender's Engineer	TBC
Vertragsparteien Stromabnahme	Es wird beabsichtigt, den Stromabnahmevertrag mit der Solar Energy Corporation of India (SECI) abzuschließen.
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	ICRA: AA+
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	Gesetzlich garantierter fixer Vergütungstarif von INR 2,87 (USD 0,04) pro kWh, im Rahmen eines Bieterprozesses bei einer Vergabeauktion (Reverse Auction) zugeteilt. Der Tarif wurde für eine Laufzeit von 25 Jahren festgesetzt und genehmigt.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 5,31 Mio.
Garantien Dritter zusätzlich zu den markt-üblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	TBC
Projektversicherungen (Deckungssumme)	TBC
Versicherer (Deckungsanteil)	TBC
Status	Das Unternehmen erwartet, die Absichtserklärung der SECI bis Ende Februar 2020 zu erhalten und das PPA gleich danach zu unterzeichnen. Mit der Aufnahme des kommerziellen Betriebs wird im Oktober 2020 gerechnet.

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 30. Juni 2020. 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 Prospektpflicht 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.