



Unterzeichnung des Stromabnahmevertrags von Madhya Pradesh I

MARKTKOMMENTAR

WIRTSCHAFTLICHER HINTERGRUND

Asien erholt sich rasch von der COVID-Pandemie. Der Internationale Währungsfonds prognostiziert ein Wirtschaftswachstum von 7,2 % für dieses Jahr und 6,3 % für 2022. Zugleich sagen die Vereinten Nationen für die nächsten fünf Jahre einen Anstieg der Bevölkerung um 180 Millionen Menschen voraus.

Mit der angekündigten Verbesserung ist nicht nur eine stärkere Binnenwirtschaft gemeint, sondern auch eine verringerte Abhängigkeit von importierten Waren, um die Zahlungsbilanz zu verbessern. Auf den Philippinen beispielsweise sind die Rohölimporte in den letzten zwei Jahren stark zurückgegangen, liegen aber immer noch bei rund 90.000 Barrel pro Tag, während sich die Kohleimporte im letzten Jahr auf fast 30 Millionen Tonnen beliefen.

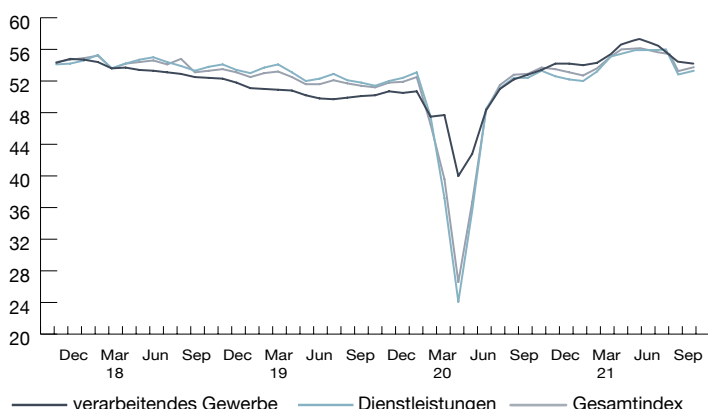
In unseren Zielmärkten in Asien sind Energiesicherheit, Systemstabilität und die Verringerung der Abhängigkeit von teuren Ölimporten nach wie vor wichtige energiepolitische Faktoren. Steigende Öl-,

Gas- und Kohlepreise machen das Angebot an erneuerbaren Energien noch attraktiver und könnten sogar die Betriebsmargen der EE-Produzenten erhöhen.

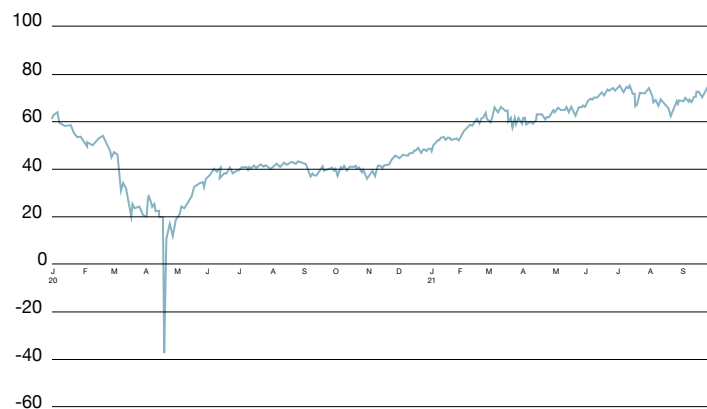
Die richtige Technologie, der richtige Standort und die erfahrensten Entwickler sind nach wie vor gut aufgestellt, um von den jüngsten Turbulenzen bei den Energiepreisen zu profitieren. Das gilt auch für ihre Investoren und die Gemeinden, in denen sie tätig sind.

Die Energiepreise machen auf der ganzen Welt Schlagzeilen. In den USA hat der Rohölpreis (WTI) mit 84,65 USD pro Barrel den höchsten Stand seit 2014 erreicht und ist seit Anfang 2021 um 77 % gestiegen. In Europa hat sich der Kohlepreis zwischenzeitlich von 69,50 USD pro Tonne mehr als verdoppelt und erreichte Anfang Oktober einen Höchststand von 190 USD pro Tonne.

Globale PMI Indizes – verarbeitendes Gewerbe und Dienstleistungen



WTI Rohöl (USD Barrel)



Portfolio Report

Da sich die wichtigsten Länder der Welt in einer Phase der raschen, synchronisierten Erholung von der COVID-Pandemie befinden, prognostiziert der IWF für die Weltwirtschaft ein Wachstum von 5,9 % im Jahr 2021 und von 4,9 % im Jahr 2022; das ist das schnellste zweijährige Wachstumstempo seit mehr als 50 Jahren. Da die Zentralbanken der G7-Staaten ihre äußerst expansive Geldpolitik fortsetzen, ist es kein Wunder, dass der Preisdruck überall zunimmt.

In den USA ist die Verbraucherpreisinflation von einer Jahresrate von nur 0,1 % zu Beginn der COVID-Abschaltung auf heute 6,2% angestiegen. Im Vereinigten Königreich liegt sie bei 4,2% und in der Eurozone hat sie mit 4,1% ein 13-Jahres-Hoch erreicht. Die Probleme mit den globalen Lieferketten, der Frachtbeförderung und dem Arbeitskräftemangel werden den Preisdruck noch viele Monate, wenn nicht Jahre, anhalten lassen.

Die Stromgroßhandelsmärkte können von diesen Entwicklungen nicht unbeeinflusst bleiben. Höhere Preise für fossile Brennstoffe werden sicherlich den Trend zu erneuerbaren Energien beschleunigen. Wie wir aber in Europa gesehen haben, ist die Stromerzeugung immer noch dem Wetter ausgeliefert. Ein Monat mit besonders ruhigem Wetter im September hat die Wirksamkeit der Windenergie stark beeinträchtigt, so dass die Länder versuchen mussten, das Defizit durch Gas- und Kohleverbrennung auszugleichen.

In den Ländern, in denen das Wetter viel weniger schwankt und die klimatischen Bedingungen sehr günstig sind, wird die Wettbewerbsfähigkeit der erneuerbaren Energien jedoch nur noch zunehmen. In Indien scheint die Sonne garantiert 12 Stunden am Tag, während auf den Philippinen die Zuckerrohrernte, die unsere Biomasseanlagen antreiben, zu jeder Erntezeit verfügbar sein.

Die COP26-Tagung in Glasgow hat gezeigt, wie die Regierungen in aller Welt mit den vielfältigen Herausforderungen einer wirtschaftlichen Erholung nach der COVID-Krise, deutlich höheren Energiepreisen und Netto-Null-Emissionszielen konfrontiert sind. Wir sind der festen Überzeugung, dass Ausgaben für Infrastruktur und erneuerbare Energien im Mittelpunkt ihrer Pläne stehen werden.

In der Zwischenzeit erholen sich die Volkswirtschaften in unseren Zielmärkten weiter, begünstigt durch eine weitere Lockerung der COVID-Reisebeschränkungen und unterstützt durch eine sehr lockere Finanz- und Geldpolitik. Nach einem Rückgang um 1,4 % im zweiten Quartal 2021 stieg das BIP der Philippinen im dritten Quartal um 3,8 %, und die jüngsten Konsensschätzungen von Bloomberg deuten darauf hin, dass die Wirtschaft im Jahr 2021 um 4,9 %, 2022 um 6,5 % und 2023 um 6,5 % wachsen wird. Zum Zeitpunkt der Erstellung dieses Berichts hat Indien noch keine BIP-Zahlen für das zweite Quartal des Haushaltsjahres veröffentlicht. Es wird jedoch erwartet, dass die Wirtschaft im Zeitraum Juni bis September wieder auf dem Vor-COVID-Niveau wachsen wird. Für das Finanzjahr 2021-22 wird ein Wachstum von 8,9 % und für 2022-23 ein weiteres Wachstum von 8,2 % erwartet.

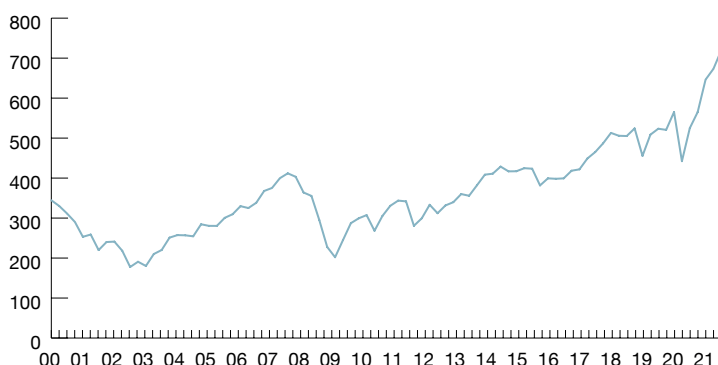
Was die geldpolitische Unterstützung betrifft, so stellen wir fest, dass es im dritten Quartal 2021 weltweit 39 offizielle Leitzinserhöhungen gab, von denen jedoch keines der 30 Länder der IWF-Region ‚Asiatische Entwicklungs- und Schwellenländer‘ betroffen war. Tatsächlich hat kein Land dieser Gruppe die Zinssätze seit Hongkongs Anhebung um 25 Basispunkte im Dezember 2018 erhöht. Indonesien hat sie sogar im Februar 2021 gesenkt. Es wird erwartet, dass weder die philippinische noch die indische Zentralbank die Zinssätze in nächster Zeit anheben werden.

FINANZMÄRKTE

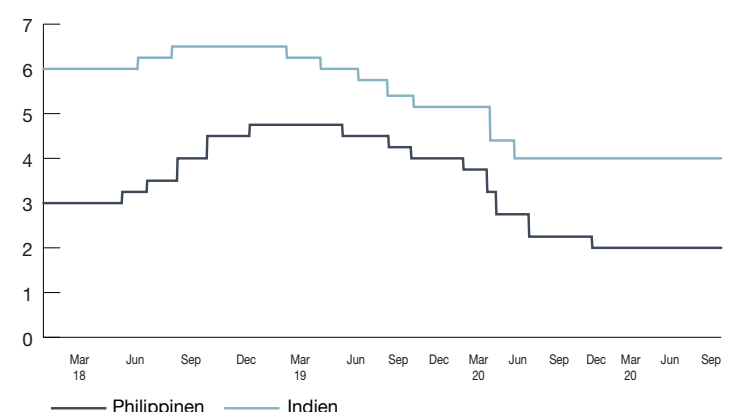
Als sich die wirtschaftliche Erholung verfestigte und die Inflationsraten im dritten Quartal deutlich anstiegen, begannen die Anleiherenditen in den Industrieländern in der zweiten Hälfte des Quartals zu steigen, wenn auch weniger stark, als es ohne die anhaltende quantitative Lockerung und die Ankäufe von Anleihen durch die größten Zentralbanken wahrscheinlich der Fall gewesen wäre.

Die Rendite 10-jähriger US-Staatsanleihen stieg von einem Tiefstand von 1,18 % Anfang August auf 1,48 % zum Quartalsende. Die Anleiherenditen der Eurozone für dieselbe Laufzeit entwickelten sich ähnlich und stiegen ebenfalls um 30 Basispunkte von einem Tiefstand von -0,50 % auf -0,20 %, wobei sie während des gesamten Zeitraums durchweg negativ blieben. Die Renditen lokaler Währungsanleihen in den Schwellenländern stiegen im dritten Quartal ebenfalls an. Die Rendite 10-jähriger philippinischer

MSCI World All-Share Index

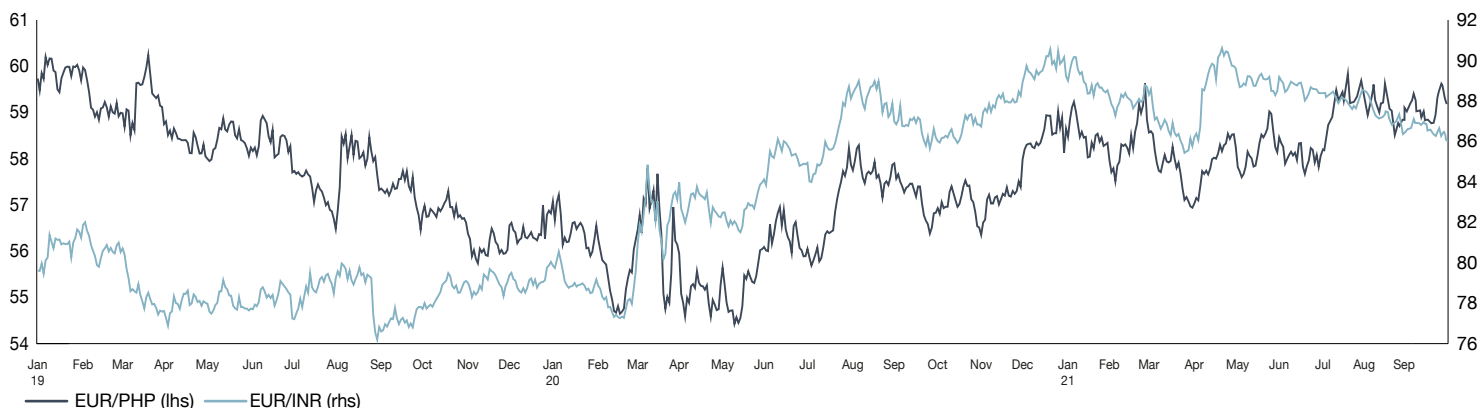


Leitzinssätze Indien und Philippinen



Portfolio Report

Wechselkurse EUR/PHP und EUR/INR



Peso-Staatsanleihen stieg um 35 Basispunkte auf 4,51 %, während in indischer Rupie nominierte Anleihen mit ähnlicher Laufzeit um 17 Basispunkte auf 6,22 % zulegte.

Während die US-amerikanischen und europäischen Aktienmärkte im dritten Quartal eine Reihe von neuen Allzeithochs erreichten, schnitten die Aktien der Schwellenländer weniger gut ab. Der wichtigste chinesische Index fiel im 3. Quartal um 6,8 % und lag 16 % unter seinem Höchststand von Mitte Februar. Der MSCI EM Index fiel um 9,5 %, während der S&P 500 um 0,3 % zulegte.

Der US-Dollar stieg im 3. Quartal stetig an und beendete das Quartal mit einem Plus von 2,0 % gegenüber einem Index der 10 wichtigsten Handelspartner. An den lokalen Devisenmärkten schnitt der philippinische Peso deutlich schlechter ab als die indische Rupie. Der PHP rangierte auf Platz 17 der 24 Währungen im Bloomberg EM-Währungsuniversum, während die INR das Quartal auf Platz 4 beendete; sie war eine von nur 4 Währungen, die während des Quartals gegenüber dem USD zulegen konnte.

Der USD/PHP stieg von 48,81 Ende Juni auf 51,01 und blieb damit hinter dem damals geltenden 3-Monats-Terminkurs von 49,16 Ende des zweiten Quartals zurück. Die indische Rupie stieg von USD/INR 73,33 auf 74,23. Damit übertraf sie geringfügig den

3-Monats-Terminkurs vom Juni von 75,18. Gegenüber dem EUR notierte die PHP zum Ende des dritten Quartals bei 59,19 und damit fast 1,6 % schwächer als Ende Juni, während sich die INR mit 86,09 rund 2,9 % stärker zeigte.

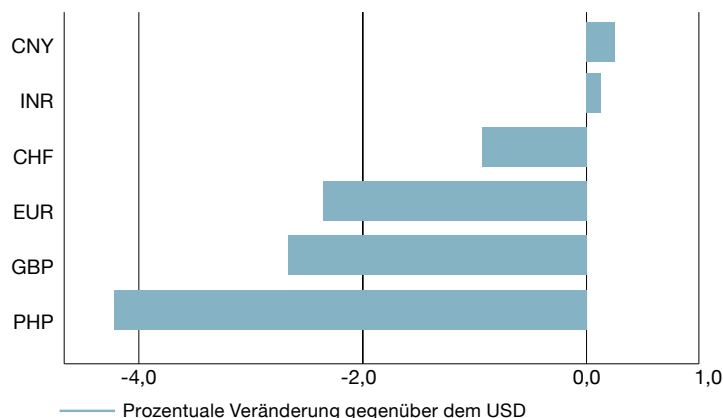
AUSBLICK

Wie schon über weite Strecken dieses Jahres werden die Ausichten einerseits von den Fortschritten bei den Impfungen und der weiteren Lockerung der Reise- und Wirtschaftsbeschränkungen, andererseits von den Problemen in den globalen Lieferketten und den daraus resultierenden höheren Preisen für viele Waren bestimmt werden. Indien feierte im Oktober die Verabreichung der milliardsten COVID-19-Impfdosis, doch bei einer Bevölkerung von fast 1,4 Milliarden Menschen entspricht dies einer Durchimpfungsrate von nur 29 %. Auf den Philippinen wurden bisher 78,5 Millionen Dosen verabreicht, womit 40 % der Bevölkerung vollständig geimpft sind.

Die Vereinigten Staaten haben bereits damit begonnen, einen Teil der enormen geldpolitischen Unterstützung, die sie in den letzten 20 Monaten gewährt haben, zurückzunehmen, wobei anzumerken ist, dass eine Verlangsamung des Tempos der Ankäufe von Anleihen nicht mit einer völligen Straffung der Politik gleichzusetzen ist. Die vielleicht größte Bedrohung für die wirtschaftliche Erholung wird später im Jahr 2022 eintreten, wenn sich die Inflation als hartnäckiger erweist als erwartet und die Befürchtung wächst, dass die Zentralbanken gezwungen sein werden, die Zinssätze zu erhöhen, um dem Problem zu begegnen.

Die makroökonomischen Bedenken bleiben zwar bestehen, aber sie werden sich nicht auf alle Sektoren gleichermaßen auswirken. Insbesondere die auf der UN-Klimakonferenz in Glasgow eingegangenen Verpflichtungen müssen nun in die Tat umgesetzt werden. Ohne umfangreiche Investitionen in die Infrastruktur und in erneuerbare Energien können die Versprechen der Regierung nicht eingehalten werden. Grüne Arbeitsplätze werden der Schlüssel zu einem nachhaltigen Wirtschaftswachstum sein. Es setzt sich zunehmend die Erkenntnis durch, dass die Eindämmung des Klimawandels entscheidend von den Fortschritten in den am schnellsten wachsenden Ländern Asiens abhängt.

Währungsentwicklung in Q3 2021



Portfolio Report



Feierliche Unterzeichnung des Stromabnahmevertrags von Madhya Pradesh I

PROJEKTINFORMATIONEN

MADHYA PRADESH I

Die Projektgesellschaft hat am 25. November 2021 einen Stromabnahmevertrag (PPA) mit Madhya Pradesh Power Management Company Limited (MPPMCL) und Indian Railways (IR) unterzeichnet. Die Abteilung für neue und erneuerbare Energien der Regierung von Madhya Pradesh organisierte die Zeremonie in Shajapur. Teilnehmer waren hochrangige Minister der Union und des Bundesstaates, die Shri. Raj Kumar Singh, Kabinettsminister für Strom sowie neue und erneuerbare Energien der Union, Shri. Shivraj Singh Chouhan, Oberster Minister des Bundesstaates Madhya Pradesh sowie weitere Minister des Bundesstaates.

Der PPA besitzt eine Laufzeit von 25 Jahren ab dem Datum der geplanten Inbetriebnahme (SCOD). Der SCOD ist auf 19 Monate ab dem Datum der Unterzeichnung der PPA, d.h. den 24. Juni 2023, datiert. Das Grundstück für das Projekt wird von der Rewa Ultra Mega Solar Limited (RUMSL) zur Verfügung gestellt, die auch der Solarparkentwickler für das Projekt ist. Das Unternehmen wird in den nächsten Monaten technische und wirtschaftliche Gespräche und Verhandlungen mit verschiedenen Ausrüstungslieferanten und Bauunternehmern führen, um das 200-MW-Solkraftwerk zu bauen. Das Unternehmen wird auch mit verschiedenen Kreditgebern in Kontakt treten, um die Fremdfinanzierung des Projekts abzuschließen.

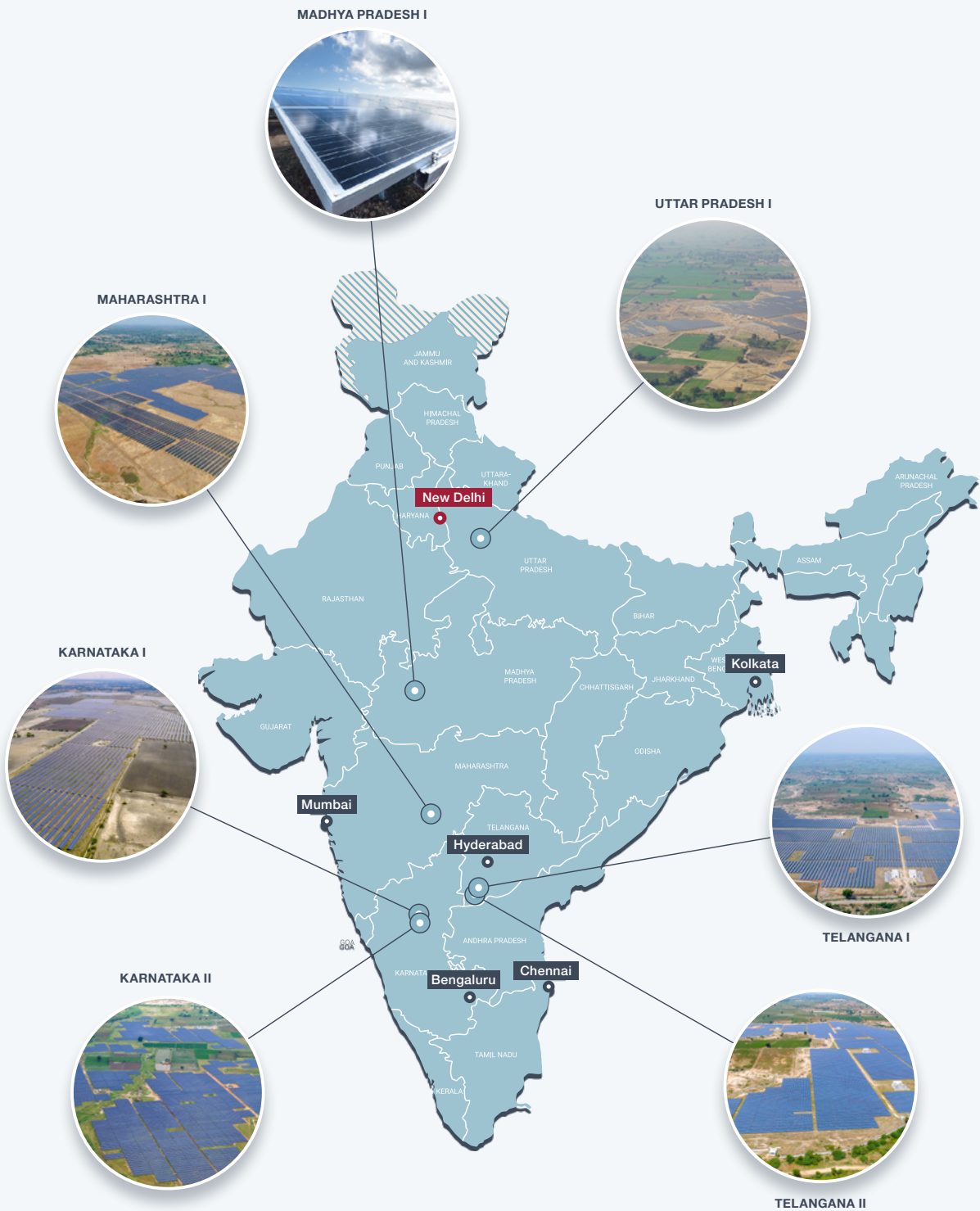


Erinnerungsurkunde der PPA-Unterzeichnungszeremonie Madhya Pradesh I

PHILIPPINEN



INDIEN



Portfolio Report



Biomassekraftwerk
San Carlos BioPower

ÜBERSICHT

STANDORT
Philippinen

GRÖSSE PROJEKTSTANDORT
210.000 m²

LEISTUNG
20 MW

INVESTITIONSVOLUMEN
95 Mio. USD

ESG PROFIL

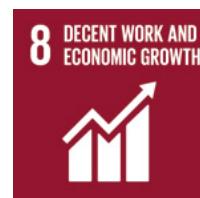
GESCHAFFENE ARBEITSPLÄTZE
WÄHREND DER BAUZEIT
(durchschnittlich während der Bauzeit)
526

NEU GESCHAFFENE DAUERHAFT
ARBEITSPLÄTZE
558

STROMVERSORGUNG (Menschen)
158.082

CO₂ - VERMEIDUNG (Tonnen p.a.)
100.990

UN SDGs (direkt unterstützt)



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	- 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
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	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. (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 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%)
Status	Im operativen Betrieb seit Januar 2020.

Weitere Informationen 

Portfolio Report



Biomassekraftwerk

South Negros BioPower

ÜBERSICHT

STANDORT
Philippinen

GRÖSSE PROJEKTSTANDORT
300.000 m²

LEISTUNG
25 MW

INVESTITIONSVOLUMEN
103,6 Mio. USD

ESG PROFIL

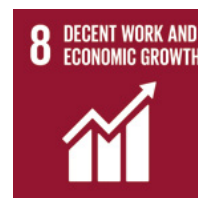
GESCHAFFENE ARBEITSPLÄTZE
WÄHREND DER BAUZEIT
(durchschnittlich während der Bauzeit)
658

NEU GESCHAFFENE DAUERHAFT
ARBEITSPLÄTZE
646

STROMVERSORGUNG (Menschen)
191.193

CO₂ - VERMEIDUNG (Tonnen p.a.)
122.142

UN SDGs (direkt unterstützt)



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	- 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
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 operativen Betrieb seit Januar 2020.

Weitere Informationen



Portfolio Report



Biomassekraftwerk

North Negros BioPower

ÜBERSICHT

STANDORT
Philippinen

GRÖSSE PROJEKTSTANDORT
252.900 m²

LEISTUNG
25 MW

INVESTITIONSVOLUMEN
105 Mio. USD

ESG PROFIL

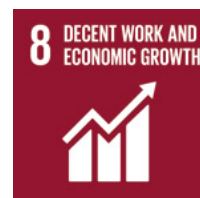
GESCHAFFENE ARBEITSPLÄTZE
WÄHREND DER BAUZEIT
(durchschnittlich während der Bauzeit)
658

NEU GESCHAFFENE DAUERHAFT
ARBEITSPLÄTZE
586

STROMVERSORGUNG (Menschen)
191.193

CO₂ - VERMEIDUNG (Tonnen p.a.)
122.142

UN SDGs (direkt unterstützt)



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	- 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
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 Allgefahrendeckung 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 Allgefahrendeckung: 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 operativen Betrieb seit Januar 2020.

Weitere Informationen 

Portfolio Report



Solkraftwerk
ISLASOL I A

ÜBERSICHT

	STANDORT Philippinen
	GRÖSSE PROJEKTSTANDORT 247.300 m²
	LEISTUNG 18 MW
	INVESTITIONSVOLUMEN 41,4 Mio. USD

ESG PROFIL

	GESCHAFFENE ARBEITSPLÄTZE WÄHREND DER BAUZEIT (durchschnittlich während der Bauzeit) ¹ 90
	NEU GESCHAFFENE DAUERHAFT ARBEITSPLÄTZE ¹ 7
	STROMVERSORGUNG (Menschen) 27.906
	CO ₂ - VERMEIDUNG (Tonnen p.a.) 17.827

UN SDGs (direkt unterstützt)



¹ Beinhaltet Arbeitsplätze beim Dienstleister für Betrieb und Wartung.

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	- Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.843 kWh/m²/Jahr (PVsyst) - Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 12 km Entfernung
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.
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 operativen Betrieb seit März 2016.

Weitere Informationen 

Portfolio Report



Solarkraftwerk
ISLASOL I B

ÜBERSICHT

 STANDORT
Philippinen

 GRÖSSE PROJEKTSTANDORT
200.000 m²

 LEISTUNG
14 MW

 INVESTITIONSVOLUMEN
24,8 Mio. USD

ESG PROFIL

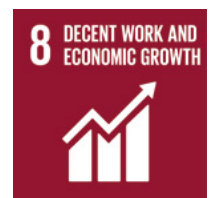
 GESCHAFFENE ARBEITSPLÄTZE
WÄHREND DER BAUZEIT
(durchschnittlich während der Bauzeit)¹
70

 NEU GESCHAFFENE DAUERHAFTES
ARBEITSPLÄTZE¹
7

 STROMVERSORGUNG (Menschen)
21.704

 CO₂ - VERMEIDUNG (Tonnen p.a.)
13.866

UN SDGs (direkt unterstützt)



¹ Beinhaltet Arbeitsplätze beim Dienstleister für Betrieb und Wartung.

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	- Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.843 kWh/m²/Jahr (PVsyst) - Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 12 km Entfernung
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.
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 operativen Betrieb seit März 2016.

Weitere Informationen 

Portfolio Report



Solkraftwerk
ISLASOL II

ÜBERSICHT

	STANDORT Philippinen
	GRÖSSE PROJEKTSTANDORT 638.000 m²
	LEISTUNG 48 MW
	INVESTITIONSVOLUMEN 95 Mio. USD

ESG PROFIL

	GESCHAFFENE ARBEITSPLÄTZE WÄHREND DER BAUZEIT (durchschnittlich während der Bauzeit) ¹ 239
	NEU GESCHAFFENE DAUERHAFT ARBEITSPLÄTZE ¹ 20
	STROMVERSORGUNG (Menschen) 77.703
	CO ₂ - VERMEIDUNG (Tonnen p.a.) 49.640

UN SDGs (direkt unterstützt)



¹ Beinhaltet Arbeitsplätze beim Dienstleister für Betrieb und Wartung.

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	- Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.911 kWh/m²/Jahr (PVsyst) - Netzanschluss: an ein bestehendes 69-kV-Umspannwerk in San Enrique, 15 km Entfernung
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.
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 operativen Betrieb seit März 2016.

Weitere Informationen 

Portfolio Report



Solkraftwerk
Telangana I

ÜBERSICHT

	STANDORT Indien
	GRÖSSE PROJEKTSTANDORT 163.594 m²
	LEISTUNG 12 MW
	INVESTITIONSVOLUMEN 11,8 Mio. USD

ESG PROFIL

	GESCHAFFENE ARBEITSPLÄTZE WÄHREND DER BAUZEIT (durchschnittlich während der Bauzeit) 150
	NEU GESCHAFFENE DAUERHAFTE ARBEITSPLÄTZE 12
	STROMVERSORGUNG (Menschen) 15.480
	CO ₂ - VERMEIDUNG (Tonnen p.a.) 17.204

UN SDGs (direkt unterstützt)



Portfolio Report

Projektzweckgesellschaft	Talettutayi Solar Projects Private Limited („Telangana I“)
Standort	- Palwai Village, Mahbubnagar District, Bundesstaat Telangana, Indien - Koordinaten: 16.153026° N, 77.763979° E
Technische Spezifikationen	- 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
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)	Industrieversicherung mit Allgefahrendeckung - Sachschaden – 5,1 Millionen USD - Betriebsunterbrechung – 1,7 Millionen USD
Versicherer (Deckungsanteil)	ICICI Lombard General Insurance Company Limited (70%) & Bharti AXA General Insurance Company Limited (30%)
Status	Im operativen Betrieb seit Juni 2016.

Weitere Informationen



Portfolio Report



Solkraftwerk Telangana II

ÜBERSICHT

	STANDORT Indien
	GRÖSSE PROJEKTSTANDORT 163.594 m²
	LEISTUNG 12 MW
	INVESTITIONSVOLUMEN 11,8 Mio. USD

ESG PROFIL

	GESCHAFFENE ARBEITSPLÄTZE WÄHREND DER BAUZEIT (durchschnittlich während der Bauzeit) 150
	NEU GESCHAFFENE DAUERHAFTE ARBEITSPLÄTZE 12
	STROMVERSORGUNG (Menschen) 15.480
	CO ₂ - VERMEIDUNG (Tonnen p.a.) 17.204

UN SDGs (direkt unterstützt)



Portfolio Report

Projektzweckgesellschaft	Talettutayi Solar Projects Six Private Limited („Telangana II“)
Standort	- Palwai Village, Mahbubnagar District, Bundesstaat Telangana, Indien - Koordinaten: 16.153026° N, 77.763979° E
Technische Spezifikationen	- 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
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 - Sachschaden – 5,1 Millionen USD - Betriebsunterbrechung – 1,7 Millionen USD
Versicherer (Deckungsanteil)	ICICI Lombard General Insurance Company Limited (70%) & Bharti AXA General Insurance Company Limited (30%)
Status	Im operativen Betrieb seit Juni 2016.

Weitere Informationen



Portfolio Report



Solkraftwerk
Maharashtra I

ÜBERSICHT

	STANDORT Indien
	GRÖSSE PROJEKTSTANDORT 1.239.654 m²
	LEISTUNG 67,2 MW
	INVESTITIONSVOLUMEN 60,3 Mio. USD

ESG PROFIL

	GESCHAFFENE ARBEITSPLÄTZE WÄHREND DER BAUZEIT (durchschnittlich während der Bauzeit) 700
	NEU GESCHAFFENE DAUERHAFT ARBEITSPLÄTZE 104
	STROMVERSORGUNG (Menschen) 95.861
	CO ₂ - VERMEIDUNG (Tonnen p.a.) 106.536

UN SDGs (direkt unterstützt)



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	• 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
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 • Sachschaden – 42 Millionen USD • Betriebsunterbrechung – 6,6 Millionen USD
Versicherer (Deckungsanteil)	ICICI Lombard General Insurance Company Limited (70%) & HDFC ERGO General Insurance Company (30%)
Status	Im operativen Betrieb seit August 2017.

Weitere Informationen 

Portfolio Report



Solkraftwerk Karnataka I

ÜBERSICHT

	STANDORT Indien
	GRÖSSE PROJEKTSTANDORT 721.049 m²
	LEISTUNG 40,5 MW
	INVESTITIONSVOLUMEN 35 Mio. USD

ESG PROFIL

	GESCHAFFENE ARBEITSPLÄTZE WÄHREND DER BAUZEIT (durchschnittlich während der Bauzeit) 480
	NEU GESCHAFFENE DAUERHAFT ARBEITSPLÄTZE 39
	STROMVERSORGUNG (Menschen) 52.318
	CO ₂ - VERMEIDUNG (Tonnen p.a.) 58.144

UN SDGs (direkt unterstützt)



Portfolio Report

Projektzweckgesellschaft	Talettutayi Solar Projects One Private Limited („Karnataka I“)
Standort	- Chikkoppa Village, Koppal District, Bundesstaat Karnataka, Indien - Koordinaten: 15.652016° N, 75.992484° E
Technische Spezifikationen	- 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
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)	Industrierversicherung mit Allgefahrendeckung - Sachschaden – 25,9 Millionen USD - Betriebsunterbrechung – 3,8 Millionen USD
Versicherer (Deckungsanteil)	ICICI Lombard General Insurance Company Limited (100%)
Status	Im operativen Betrieb seit Januar 2018.

Weitere Informationen 

Portfolio Report



Solkraftwerk Karnataka II

ÜBERSICHT

	STANDORT Indien
	GRÖSSE PROJEKTSTANDORT 484.328 m²
	LEISTUNG 27 MW
	INVESTITIONSVOLUMEN 13,8 Mio. USD

ESG PROFIL

	GESCHAFFENE ARBEITSPLÄTZE WÄHREND DER BAUZEIT (durchschnittlich während der Bauzeit) 320
	NEU GESCHAFFENE DAUERHAFTE ARBEITSPLÄTZE 24
	STROMVERSORGUNG (Menschen) 36.589
	CO ₂ - VERMEIDUNG (Tonnen p.a.) 40.664

UN SDGs (direkt unterstützt)



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	- 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
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)	Industrieversicherung mit Allgefahrendeckung - Sachschaden – 9,8 Millionen USD - Betriebsunterbrechung – 1,7 Millionen USD
Versicherer (Deckungsanteil)	ICICI Lombard General Insurance Company Limited (100%)
Status	Im operativen Betrieb seit August 2019.

Weitere Informationen



Portfolio Report



Solkraftwerk Uttar Pradesh I

ÜBERSICHT

	STANDORT Indien
	GRÖSSE PROJEKTSTANDORT 894.356 m²
	LEISTUNG 75 MW
	INVESTITIONSVOLUMEN 38 Mio. USD

ESG PROFIL

	GESCHAFFENE ARBEITSPLÄTZE WÄHREND DER BAUZEIT (durchschnittlich während der Bauzeit) 390
	NEU GESCHAFFENE DAUERHAFTE ARBEITSPLÄTZE 55
	STROMVERSORGUNG (Menschen) 93.295
	CO ₂ - VERMEIDUNG (Tonnen p.a.) 103.684

UN SDGs (direkt unterstützt)



Portfolio Report

Projektzweckgesellschaft	Talettutayi Solar Projects Five Private Limited („Uttar Pradesh I“)
Standort	- Baramay Khera Village, Budaun District, Bundesstaat Uttar Pradesh, Indien - Koordinaten 28.06240° N, 79.02576° E
Technische Spezifikationen	- 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
Lieferanten/Hersteller	Solar Module: JA Solar (China); Wechselrichter: Sungrow (China); Strangwechselrichter: Sungrow (China); Transformator: Raychem RPG (Indien); Montagesysteme: Purshotam Profiles Pvt. Ltd. (Indien); Überwachungssysteme: Technocrafts Switchgears Pvt. Ltd. (Indien); Hochspannungskabel: KEI Industries (Indien); Niederspannungskabel: KEI Industries (Indien); Strangleitung: Siechem Technologies (Indien)
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: Unbedingte, unwiderrufliche Bankgarantie (Performance Ratio Guarantee) 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. - Solar Module: 25-jährige Leistungsgarantie von JA Solar, rückgedeckt über eine abgeschlossene Versicherung von PowerGuard
Projektversicherungen (Deckungssumme)	Industrieversicherung mit Allgefahrendeckung - Sachschaden – 41 Millionen USD - Betriebsunterbrechung – 10,2 Millionen USD
Versicherer (Deckungsanteil)	ICICI Lombard General Insurance Company Limited
Status	Im operativen Betrieb seit Januar 2021.

Weitere Informationen 

Portfolio Report



Solkraftwerk
Madhya Pradesh I

ÜBERSICHT

	STANDORT Indien
	GRÖSSE PROJEKTSTANDORT 2.585.900 m²
	LEISTUNG 200 MW
	INVESTITIONSVOLUMEN 78 Mio. USD

ESG PROFIL

	GESCHAFFENE ARBEITSPLÄTZE WÄHREND DER BAUZEIT (durchschnittlich während der Bauzeit) ¹ 1.040
	NEU GESCHAFFENE DAUERHAFTE ARBEITSPLÄTZE ¹ 105
	STROMVERSORGUNG (Menschen) 264.652
	CO ₂ - VERMEIDUNG (Tonnen p.a.) 294.124

UN SDGs (direkt unterstützt)



¹ Prognostizierte geschaffene Arbeitsplätze

Portfolio Report

Projektzweckgesellschaft	Talettutayi Solar Projects Nine Private Limited („Madhya Pradesh I“)
Standort	• Surajpur Village, Shajapur District, Bundesstaat Madhya Pradesh, Indien • Koordinaten: 23.227417°, 76.215425°
Technische Spezifikationen	• Sonneneinstrahlung Projektstandort: 1.850 kWh/m²/Jahr (Meteonorm) • Netzanschluss: an ein 400 kV PGCIL-Umspannwerk in Pachora • Fixes, schräg-aufgeständertes Montagesystem mit polykristalliner PV-Technologie
Lieferanten/Hersteller	TBC
Generalunternehmer (EPC)	TBC
Betrieb & Wartung	TBC
Lender's Engineer	TBC
Vertragsparteien Stromabnahme	Stromabnahmevertrag mit 1. M.P. Power Management Company Limited (MPPMCL) 2. Indian Railways (IR)
Bonität Stromabnehmer (Credit Rating)	1. MPPMCL - CARE „A-“ 2. Indian Railways – „AAA Staatliches Rating“. Indian Railways ist eine Körperschaft des öffentlichen Rechts, die dem Eisenbahnministerium der indischen Regierung unterstellt ist und das nationale Eisenbahnsystem Indiens betreibt.
Spezifikationen Stromabnahmevertrag	Gesetzlich garantierter fixer Vergütungstarif von INR 2,339 (0,03 USD) pro kWh, im Rahmen eines Bieterprozesses bei einer Vergabeauktion (Reverse Auction). Der Tarif wurde für 25 Jahre festgesetzt und genehmigt.
Garantierter Mindestertrag im ersten vollen Betriebsjahr	USD 9,8 Millionen
Garantien Dritter zusätzlich zu den markt-üblichen Gewährleistungen und Standardgarantien von Lieferanten, Herstellern und Generalbauunternehmern	TBC
Projektversicherungen (Deckungssumme)	TBC
Versicherer (Deckungsanteil)	TBC
Status	Der kommerzielle Betrieb wird voraussichtlich im 3. Quartal 2023 erwartet.

Weitere Informationen



Wichtiger Hinweis: Dieses Dokument wird durch ThomasLloyd SICAV erstellt. Der ThomasLloyd SICAV – Sustainable Infrastructure Income Fund ist ein Teilfonds des ThomasLloyd SICAV, einer offenen Investmentaktiengesellschaft mit variablem Kapital, die nach Teil II des Luxemburger Gesetzes vom 17.12.2010 über Organismen für gemeinsame Anlagen und das Gesetz über Handelsgesellschaften vom 10.8.1915 (in der jeweils gültigen Fassung), als société d'investissement à capital variable (SICAV) mit Sitz in 6A, rue Gabriel Lippmann, 5365 Munsbach, Großherzogtum Luxemburg gegründet wurde, eingetragen im Handels- und Gesellschaftsregister Luxemburgs unter der Nummer B 190155. Der Fonds ist nach dem Gesetz vom 12.07.2013 als alternativer Investmentfonds (AIF) qualifiziert (der „Fonds“). Adepa Asset Management S.A., eine Aktiengesellschaft luxemburgischen Rechts (société anonyme) mit Sitz in 6A rue Gabriel Lippmann, 5365 Munsbach, Großherzogtum Luxemburg, eingetragen im Handels- und Gesellschaftsregister Luxemburgs unter der Nummer B 114.721 und zugelassen und reguliert durch die Commission de Surveillance du Secteur Financier (CSSF), ist die Verwaltungsgesellschaft des Fonds. Die hierin enthaltenen Angaben sind vertraulich und geschützt und dienen ausschließlich der Verwendung durch den Empfänger. Sie dürfen nicht vervielfältigt, verbreitet oder für andere Zwecke verwendet werden. Die hierin enthaltenen Angaben stellen lediglich eine kurze Zusammenfassung der wichtigsten Aspekte des Fonds dar und sind nicht vollständig. Sie enthalten keine bestimmten wesentlichen Informationen über alternative Anlagen, einschließlich wichtiger Offenlegungen und Risikofaktoren im Zusammenhang mit einer Investition in diese Art von Anlagen. Dieses Dokument ist nicht als Angebot zum Verkauf oder als Aufforderung zur Abgabe eines Angebots zum Kauf von Anteilen des Fonds gedacht und sollte auch nicht als ein solches ausgelegt oder genutzt werden. Dieses Dokument stellt ohne Einschränkung keine Anlageberatung dar und gilt nicht als Angebot, Aufforderung oder Empfehlung zum Abschluss einer Transaktion. Wird ein Angebot gemacht, geschieht dies gemäß den entsprechenden durch den oder im Namen des Fonds erstellten wesentlichen Anlegerinformationen (PRIIP KID), dem mit VISA-Stempel versehenen Verkaufsprospekt, der Satzung und den Zeichnungsunterlagen, die detaillierte Angaben über die Anlagebedingungen und die mit einer Anlage in den Fonds verbundenen Risiken, Gebühren und Ausgaben enthält, jeweils ergänzt durch den letzten geprüften Jahresbericht und den letzten Halbjahresbericht, falls dieser aktueller als der letzte verfügbare Jahresbericht ist. Diese Dokumente bilden die alleinige verbindliche Grundlage für den Kauf von Fondsanteilen. Sie sind in elektronischer oder gedruckter Form kostenlos von Ihrem Berater oder bei der ThomasLloyd Global Asset Management GmbH, Hanauer Landstraße 291b, D-60314 Frankfurt am Main, oder unter www.thomas-lloyd.com erhältlich. Die durch den Fonds ausgegebenen Anteile dürfen nur in Ländern zum Kauf angeboten oder verkauft werden, in denen das entsprechende Angebot bzw. der Verkauf zulässig ist. Verbreitung und Veröffentlichung dieses Dokuments sowie Angebot oder Verkauf von Anteilen des Fonds können in bestimmten Ländern Beschränkungen unterliegen. Anleger sollten sich darüber im Klaren sein, dass die ThomasLloyd Group Ltd und/oder ihre verbundenen Unternehmen (die „ThomasLloyd Gruppe“) von Zeit zu Zeit Anteile am Fonds halten können, die einen erheblichen oder wesentlichen Teil der gesamten Anlegeranteile am Fonds ausmachen können. Anleger sollten prüfen, welche möglichen Auswirkungen derartige Beteiligungen oder deren Veräußerung durch die ThomasLloyd Gruppe auf sie haben könnten. Alle getätigten Aussagen, Meinungen und Ansichten reflektieren die aktuelle Einschätzung des Fonds, die jederzeit und ohne vorherige Ankündigung geändert werden kann. Es wird davon ausgegangen, dass die in diesem Dokument enthaltenen Informationen korrekt, vollständig und richtig sind. Es wurde alles getan, um richtige Abgaben zu machen. Die Zahlen sind jedoch prüfpflichtig. Es werden keinerlei ausdrückliche oder stillschweigende Zusicherungen oder Gewährleistungen hinsichtlich Richtigkeit, Vollständigkeit oder Korrektheit der in diesem Dokument enthaltenen Informationen gegeben. Weder der Fonds noch die Verwaltungsgesellschaft übernehmen Verantwortung oder Haftung für Fehler oder Auslassungen in Bezug auf diese Informationen. Die in diesem Dokument enthaltenen Informationen dienen ausschließlich Informationszwecken. Bei Abweichungen vom jeweiligen Verkaufsprospekt ist die jeweils aktuellste Fassung des Verkaufsprospekts ausschlaggebend. In Fällen, in denen die in diesem Dokument enthaltenen Informationen von Dritten stammen, übernimmt der Fonds keine Haftung für Richtigkeit, Vollständigkeit oder Eignung dieser Daten, auch wenn der Fonds nur Daten verwendet, die er für zuverlässig hält. Bitte beachten Sie, dass dieses Dokument monatlich aktualisiert wird. Die Verwaltungsgesellschaft stellt Vertriebsstellen und Vertriebspartnern zusätzliche Informationen über das Profil der typischen Anleger- oder Kundenzielgruppe für dieses Finanzprodukt zur Verfügung. Wenn der Anleger beim Erwerb von Anteilen durch die Vertriebsstellen oder Vertriebspartner des Fonds beraten wird oder wenn diese als Mittler beim Kauf von Anteilen fungieren, können sie dem Anleger auch das Profil des typischen Anlegers betreffende zusätzliche Informationen zur Verfügung stellen. Zusätzliche Informationen zu Zielmarkt und Produktkosten, die sich aus der Umsetzung der MiFID-II-Richtlinie ergeben und die die Verwaltungsgesellschaft den Vertriebsagenten zur Verfügung stellt, sind in elektronischer Form unter www.thomas-lloyd.com erhältlich. Anlagen in Fonds sind mit zahlreichen Risiken verbunden, insbesondere, jedoch ohne Einschränkung auf, allgemeine Markt-, Kredit-, Währungs-, Zins- und Liquiditätsrisiken. Dieses Dokument ist für Personen bestimmt, die mit der Anlageterminologie vertraut sind. Bitte setzen Sie sich mit Ihrem Finanzberater in Verbindung, wenn Sie eine Erklärung der verwendeten Begriffe benötigen. Potenzielle Investoren sollten über Erfahrungen mit der Investition in Instrumente verfügen, die im Rahmen der vorgeschlagenen Anlagestrategie eingesetzt werden. Anleger sollten ferner die mit einer Investition in Anteile verbundenen Risiken verstehen und eine Anlageentscheidung erst dann treffen, wenn sie sich umfassend mit ihren Rechts-, Steuer- und Finanzberatern, Wirtschaftsprüfern oder sonstigen Beratern über (i) die Eignung einer Anlage in die Anteile angesichts ihrer persönlichen finanziellen und steuerlichen Lage und sonstiger Umstände, (ii) die im Verkaufsprospekt enthaltenen Informationen und (iii) die Anlagepolitik des Fonds besprochen haben. Eine eingehendere Beschreibung der spezifischen Risiken des Fonds ist im Verkaufsprospekt unter „(Spezifische) Risikofaktoren“ enthalten. Vertriebsagenten wie Banken oder andere Wertpapierdienstleister können interessierten Anlegern Kosten oder Aufwandsquoten mitteilen, die von den hier beschriebenen Kosten abweichen und diese möglicherweise überschreiten. Dies kann auf neue regulatorische Anforderungen an Berechnung und Meldung der Kosten durch diese Vertriebsstellen zurückzuführen sein, insbesondere auf die Umsetzung der Richtlinie 2014/65/EU (Richtlinie über Märkte für Finanzinstrumente – „MiFID II-Richtlinie“) vom 3.1.2018. Die Wertentwicklung in der Vergangenheit ist keine Garantie und kein Indikator für zukünftige Ergebnisse. Es können keine Zusicherungen dahingehend vorgenommen werden, dass das Abschneiden der Länder, Märkte oder Sektoren den Erwartungen entspricht. Der Wert einer Investition in den Fonds kann sowohl fallen als auch steigen und wird nicht garantiert. Es kann daher sein, dass Sie weniger zurückbekommen, als Sie ursprünglich investiert haben. Es handelt sich bei der vorliegenden deutschen Übersetzung um eine unverbindliche Lesefassung. Maßgeblich ist allein die englische Originalfassung. **Deutschland:** Die Anteile an dem Publikums-AIF „ThomasLloyd SICAV – Sustainable Infrastructure Income Fund“, einem Teilfonds des Alternativen Investmentvermögens „ThomasLloyd SICAV“, einer offenen Investment-Aktiengesellschaft mit variablem Kapital nach den Gesetzen des Großherzogtums Luxemburg, dürfen nicht an Privatanleger im Sinne des § 1 Abs. 19 Nr. 31 KAGB vertrieben werden. Die Anteile an dem Teilfonds dürfen nur an Professionelle Anleger im Sinne des § 1 Abs. 19 Nr. 32 KAGB und/oder an Semi-Professionelle Anleger im Sinne des § 1 Abs. 19 Nr. 33 KAGB vertrieben werden. **Österreich:** Der Fonds wurde und bestimmte Teilfonds des Fonds wurden oder werden zukünftig für den Vertrieb in Österreich in Übereinstimmung mit den Bestimmungen der AIFM-Richtlinie, dem Gesetz vom 12. Juli 2013 und dem österreichischen Alternative Investmentfonds Manager-Gesetz („AIFMG“) angezeigt. Erst nach dem erfolgreichen Abschluss des Anzeigeverfahrens (§ 31 AIFMG) dürfen Anteile des angezeigten Teilfonds in Österreich in Übereinstimmung mit den Bestimmungen des AIFMG ausschließlich an Professionelle Anleger im Sinne von § 2 Abs. 1 Nr. 33 AIFMG vertrieben werden. Jeder Vertrieb an andere Anlegerkategorien, wie etwa Privatkunden, ist nicht zulässig. Der Vertrieb des Fonds/der Teilfonds wird in Österreich so durchgeführt, dass eine Mindestzeichnungssumme von EUR 100.000 pro Anleger zwingend erforderlich ist und insbesondere keine Zeichnungen unterhalb einer solchen Mindeststückelung von EUR 100.000 angenommen werden. **Schweiz:** Der Fonds stellt eine ausländische kollektive Kapitalanlage nach Schweizer Recht dar. Der Fonds wurde nicht von der Eidgenössischen Finanzmarktaufsicht (FINMA) genehmigt und darf daher in der Schweiz an nicht qualifizierte Anleger nicht vertrieben werden. Entsprechend richtet sich und erfolgt der Vertrieb der Aktien des Fonds in der Schweiz ausschliesslich an qualifizierte Anleger im Sinne von Art. 10 des Bundesgesetzes über die kollektiven Kapitalanlagen (KAG) und der entsprechenden Verordnung (in der jeweils gültigen Fassung). Der Fonds hat Hugo Fund Services SA, 6 Cours de Rive, 1204 Genf, Schweiz, als seinen Vertreter bestimmt (der „Vertreter“). Die Banque Cantonale de Genève, 17 Quai de l'Île, 1208 Genf, Schweiz, ist Zahlstelle in der Schweiz. Der Verkaufsprospekt, die Statuten sowie die Jahresberichte können kostenlos beim Vertreter bezogen werden. Für die in der Schweiz und von der Schweiz aus an qualifizierte Anleger vertriebenen Aktien ist am Sitz des Vertreters Erfüllungsort und Gerichtsstand begründet.