

**Sicherheit für Anleger:**  
Inbetriebnahmegarantie für  
alle Anlagen bis 30.06.2010  
Prognostizierte Rendite über 6%

# Solarpark Deutschland 2010

**Green City Energy**  
Der alternative Energiedienstleister

# Träger des Projekts

# Inhaltsverzeichnis

**Green City Energy**  
Der alternative Energieanbieter

Geschäftsführung & Komplettmärkte

Kontakt: Goethestraße 34, 80336 München

Telefon: 089/89 06 68 80, Fax: 089/89 06 68 88

[www.greencity-energy.de](http://www.greencity-energy.de)

**Green City Energy Service GmbH (GCES)**

Fondsverwaltung & Betriebsführung

Kontakt: Goethestraße 34, 80336 München

Telefon: 089/89 06 68 43, Fax: 089/89 06 68 88

[www.greencity-energy.de](http://www.greencity-energy.de)

**Green City Energy GmbH (GCEV)**

Generalunternehmer

Kontakt: Goethestraße 34, 80336 München

Telefon: 089/89 06 68 80, Fax: 089/89 06 68 88

[www.greencity-energy.de](http://www.greencity-energy.de)

Auf einen Blick

Grußworte

Hintergrund: Die solare Energierevolution

Gesellschaftliche und vertragliche Struktur

Der Solarpark 2010 im Fokus

Hersteller der Anlagenkomponenten

Wirtschaftliches und steuerliches Konzept

Wirtschaftlichkeitsprognose

Anlegerbetrachtung

Chancen und Risiken

Sicherheitskonzept

Häufig gestellte Fragen und ihre Antworten

So werde ich Gesellschafter

Beitrittserkklärung

Handelsregistervollmacht

Verbraucherinformation für Fernabsatzverträge

Mittelverwendungskontrolle

Gesellschaftsvertrag

Treuhandvertrag

Das Unternehmen Green City Energy: Historie & Referenzen

Sonnenklare Argumente

58

Aktuelle Informationen

finden Sie auch unter:

[www.greencity-energy.de/de/solarpark-deutschland-2010.html](http://www.greencity-energy.de/de/solarpark-deutschland-2010.html)

Der nach den Vorschriften der Verordnung über Vermögensanlagen-Verkaufsprospekt (VermVerkProspV) erstellte und von der BaFin genehmigte Verkaufsprospekt ist wesentlicher Bestandteil dieser Unterlage. Er ist dieser Broschüre beigelegt.



Unterstützen Sie die Kampagne des Bundesverbandes Solarwirtschaft für die Zukunft des Solarstandortes Deutschland. [www.solar-made-in-germany.de](http://www.solar-made-in-germany.de)

Der Solarpark Deutschland 2010 –

Kreislaufwirtschaft in die Zukunft

Der Solarpark Deutschland 2010 ist mit einem Gesamtinvestitionsvolumen von ca. 19,4 Mio. Euro und einer Gesamtleistung von rund 6,6 MWp der bislang größte Solarfonds von Green City Energy. Er besteht in einer langen Tradition von 11 Solarparks, die seit dem Jahr 2000 errichtet wurden und sehr gute Erträge für 1.300 Anleger erwirtschaften (siehe S.57). Als Solar-Dachfonds konzipiert, beteiligt sich der Solarpark Deutschland 2010 an drei Solarparks an sonnenreichen Standorten überwiegend in Südwürttemberg und Ostdeutschland. Alle Anlagen werden auf privaten und gewerblichen Dächern mit einer Gesamtfläche von ca. 65.000 m<sup>2</sup> installiert. Zwei Teilanlagen wurden bereits 2009 fertig gestellt; der Großteil der Solarstromanlagen befindet sich aktuell im Bau bzw. in der konkreten Bauvorberleitungsplanung. Alle Anlagen werden gemäß Planung bis spätestens Ende Juni 2010 fertiggestellt sein.

Der Solarpark Südost bündelt zwei große Teilanlagen mit je ca. 1 MWp Leistung. Eine der Anlagen befindet sich auf den Dächern eines großen Kunststoffherstellers in Gardelegen, eine weitere Anlage wird auf Dächern einer ehemaligen Rinderzucht in Haldensdorf errichtet. Im Mittel werden für den Solarpark Südost Globalstrahlungswerte von 1.000 kWh/m<sup>2</sup> erwartet. Die klimafreundliche Stromproduktion von ca. 1.8 Mio. kWh ermöglicht die Versorgung von 720 Haushalten.

Der Anbieter

Die Anleger beteiligen sich an der Green City Energy Service GmbH & Co. Solarpark Deutschland 2010 KG. Die Gesellschaft emittiert insgesamt 2.181 Anteile zu je 2.500 Euro, insgesamt 5.452.500 Euro. Die fiktive Fondsgeellschaft beteiligt sich zu 100% an drei Solarparks, die Solarstromanlagen an neuen Standorten bündeln. Anleger profitieren bei dieser sachwertorientierten Geldanlage von einer prognosierten Rendite von 6,5% der Sicherheit gesetzlicher Rahmenbedingungen durch das Erneuerbare Energien Gesetz (EEG) und einem

Die im Folgenden als Projektgesellschaften bezeichneten Beteiligungsgesellschaften stellen wir Ihnen oben auf einen Blick dar, detaillierte Beschreibungen finden Sie ab S. 12 dieses Prospektes.

Erneuerbare Energien Gesetz: Stabile Rahmenbedingungen

**für nachhaltige Investitionen**

**Umweltwissenschaften**  
Die Branche der Erneuerbaren Energien entwickelt sich seit einigen Jahren sehr positiv. Grund für den anhaltenden Boom der Zukunfts-energien sind stabile politische Rahmenbedingungen durch das Erneuerbare Energien Gesetz (EEG) und die nachhaltigen Investitionen in Forschung und Technik.

卷之三

... und eine der wesentlichen Voraussetzungen des Strommarktes lautet:

regelt das EEG die vorrangige Einspeisung des Stroms ins Netz verschiedener lokaler Energieversorgungsunternehmen und dessen

Die Anlage-Konditionen des Solarmarkt Deutschland 2010

Ergonomics in Design 545

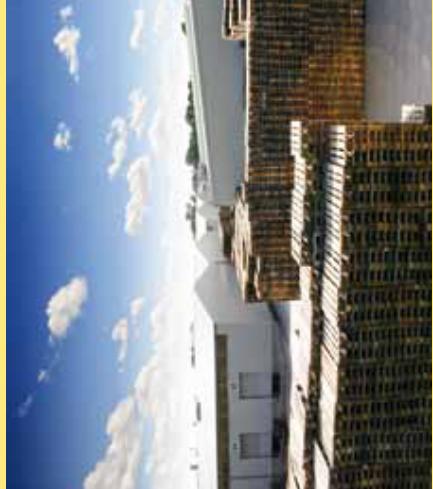
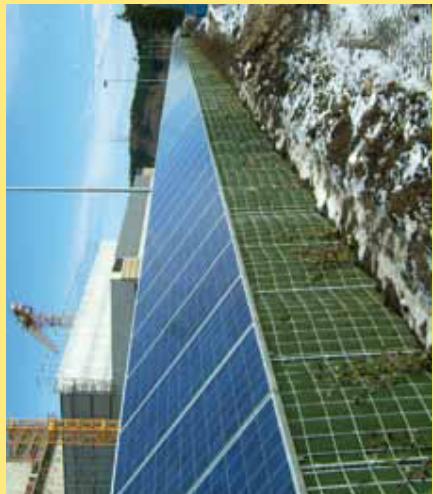
Kommunalkapital:	5.452.500
Investitionsvolumen:	rd.19.4 Mio. €
Beteiligungshöhe mind.:	2.500 € oder ein Vielfaches davon
Einzahlung der Kommmanditiegele:	Agio (Ausgabeaufschlag): Laufzeit:
Progn. Rendite vor Steuern:	20 Jahre gemäß EEG
Progn. Gesamtausschüttung:	6.5 % p.a. 225 %
Nachschusspflicht:	ausgeschlossen
Initiator & Prospekttherausgeber:	Green City Energy Service GmbH & Co. Solarpark Deutschland 2010 KG
Rechtsposition des Anlegers:	Kommmanditist, über den Solarpark Deutschland 2010 Mitgegentümer der Photovoltaik- Anlagen
Steuerliche Behandlung des Anlegers:	Gewerbliche Einkünfte, Mittunternehmer
Weitere detaillierte Informationen zum Solarpark Deutschland 2010 finden Sie im	

Strom aus Erneuerbaren Energien vorrangig ins Netz eingespeist

Im Falle der Photovoltaik-Anlagen des Solarpark Deutschland 2010 regelt das EEG die vorrangige Einspeisung des Stroms ins Netz verschiedener lokaler Energieversorgungsunternehmen und dessen

वेगमुखीः

A vertical photograph of a modern building with a distinctive blue and white panel design. The building features a glass-enclosed entrance area with a small garden. The sky is clear and blue.



## Sehr geehrte Damen und Herren,

es ist unübersehbar: Durch Solarstromanlagen wie dem hier vorliegenden Solarpark Deutschland 2010 geht die Stromerzeugung in Bürgerhände über. Damit wird der dringende Wandel zu einer emissionsfreien und sicheren Energieversorgung vorangetrieben.

Hundertausende unabhängige Solarstromerzeuger in Deutschland haben das Versorgungsmonopol der Stromkonzerne bereits

zu brechen begonnen. Ein neues Zeitalter der Energieversorgung hat begonnen.

Die Initialzündung für die weltweite Einführung und industrielle Massenproduktion von Photovoltaik-Anlagen erfolgte vor zehn Jahren in Deutschland. Wir sind seitdem zu einem weltweit ausstrahlenden Vorbild geworden. Deutschland ist das Land mit den meisten installierten Anlagen und internationaler Technologieführer. Die Photovoltaik ist die einzigartige Chance zur unabhängigen Stromversorgung für Bürger, für Gemeinden, für Städte und Regionen: Stromproduktion ohne Brennstoffkosten, lautlos und emissionsfrei. Auslöser der Solar-Dynamik waren das deutsche 100.000-Dächer-Programm von 1999 und das Erneuerbare-Energien-Gesetz im Jahr 2000. Die gesetzlich garantierte Vergütung für in das Netz eingespeisten Strom hat ermöglicht, dass Bürger und Betreiber diese Technik anwenden und zu Stromproduzenten werden. Sie hat einen

rasant wachsenden Markt mit einer hochschnellenden Zahl von Arbeitsplätzen entstehen lassen. Gleichzeitig erhält die Innovation der Solartechnologie ihren entscheidenden Impuls. Produktionskosten für die Anlagen könnten zügig gesenkt werden, parallel dazu die gesetzlichen Einspeisevergütungen. Es gibt kein erfolgreicher Beispiel gezielter Innovationsförderung für eine Zukunftstechnologie.

Eine halbe Million Menschen betreiben heute in Deutschland Solaranlagen. Sie haben sich von der Abhängigkeit von Energiekonzernen befreit. Sie schützen Klima und Umwelt. Sie beleben die kommunale Werteshopfung, schaffen neue industrielle Arbeitsplätze und fördern das Handwerk. Millionen Anlagen ersetzen wenige Großkraftwerke.

Wenn Sie selbst kein eigenes Sonnendach besitzen und dennoch die oben genannten Effekte Erneuerbarer Energien unterstützen wollen, bietet Ihnen der Solarpark Deutschland 2010 die Möglichkeit dazu. Mit Ihrer Beteiligung an dieser nachhaltigen und letztlich sicheren, sachwertorientierten Geldanlage entscheiden Sie sich für eine dezentrale, klimafreundliche und ressourcenschonende Energieversorgung.

Ich wünsche dem Solarpark Deutschland 2010 viel Erfolg!

Mit herzlichen Grüßen



Dr. Hermann Scheer  
Mitglied des Bundestags  
Träger des alternativen Nobelpreises  
Präsident von Eurosolar

## Sehr geehrte Anlegerinnen und Anleger,

die vorliegenden Unterlagen für den Solarpark Deutschland 2010 geben Ihnen einen gewohnt umfangreichen Überblick über Ihre Beteiligungsmöglichkeit. Wir freuen uns sehr, Ihnen mit dem ersten reinen Solar-Dachfonds von Green City Energy eine attraktive Beteiligung an Photovoltaik-Anlagen an sonnenreichen Standorten vorstellen zu können.

Die klimafreundliche Stromerzeugung aus Erneuerbaren Energien ist in den letzten Jahren zu einer festen Säule unserer Energieversorgung geworden. Seit der Einführung des Erneuerbaren Energien Gesetzes (EEG) im Jahr 2000 konnte die installierte Leistung zur Stromerzeugung aus regenerativen Quellen auf knapp 44 Gigawatt mehr als verfüffacht werden. Neben der Windkraft ist die Photovoltaik zu einem wichtigen Wachstumssektor der Erneuerbaren Energien geworden. Der Zubau von Photovoltaikanlagen ist 2009 auf ca. 4.000 MWp angestiegen und wird sich trotz der Novellierung im Jahr 2009 und der damit verbundenen Absenkung seit dem 1. Januar um 9 % der Einspeisevergütung des EEG auch in 2010 fortsetzen. Damit der Solarstrom einen nennenswerten Beitrag zur Klimaverbesserung leisten kann, müsste der Zubau jedoch noch schneller vorangetrieben werden und etwa bei 10 Gigawatt jährlich liegen.

Auf den folgenden Seiten finden Sie alle wichtigen Angaben für Ihre Investitionsentscheidung in den Solarpark Deutschland 2010. Profitieren Sie von der Sonne und unserer langjährigen Erfahrung aus über 170 umgesetzten Projekten. Wir würden uns freuen, Sie im Kreis unserer Anleger begrüßen zu dürfen.

Mit besten Grüßen,



Thomas Prudlo  
Geschäftsführer  
Green City Energy GmbH

erahnen, dass die Bundesregierung diese Zubauren limitieren will. Es zeigt sich deutlich, dass die Art unserer zukünftigen Energieversorgung stark von politischen Rahmenbedingungen abhängig ist. Insbesondere Bürgersolarfonds werden in Zukunft schwieriger zu realisieren sein.

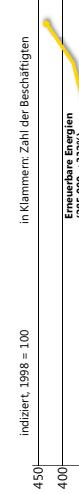
Der Solarpark Deutschland 2010 ist von den Plänen der Bundesregierung nicht betroffen. Alle Anlagen werden gemäß Bauplanung vor der erneuten Absenkung im Juli fertiggestellt sein. Diese Inbetriebnahmegarantie gewährleistet Green City Energy als Generalunternehmer. Für Sie als Anleger sind die Bedingungen mit 6,5 % prognostizierter Rendite nach wie vor günstig. Mit einer Beteiligung am Solarpark Deutschland 2010 beteiligen Sie sich an einem sogenannten Dachfonds, der drei Solarparks an insgesamt neun sonnenreichen Standorten bündelt. Die Gesamtleistung der Photovoltaik-Anlagen wird bei ca. 5,6 MWp liegen und rund 5 Mio. Kilowattstunden klimafreundlichen Strom erzeugen. Das Gesamtinvestitionsvolumen beträgt rund 19,4 Mio. Euro.

Auf den folgenden Seiten finden Sie alle wichtigen Angaben für Ihre Investitionsentscheidung in den Solarpark Deutschland 2010. Profitieren Sie von der Sonne und unserer langjährigen Erfahrung aus über 170 umgesetzten Projekten. Wir würden uns freuen, Sie im Kreis unserer Anleger begrüßen zu dürfen.

# Hintergrund: Die solare Energievolution

Der Solarpark Deutschland 2010 steht symbolisch für die Entwicklung des Solarmarktes in Deutschland im letzten Jahr. Modernste Solartechnik mit immer höheren Wirkungsgraden wurde entwickelt und zunehmend kostengünstiger produziert. Damit stiegen die Einsatzmöglichkeiten der Zukunftstechnologie und das Interesse von neuen Akteuren, diese auch für sich nutzbar zu machen. Der Markt wuchs durch die Bestückung immer größerer Dach- und Freiflächen rasant und die installierte Summe an Solarstromanlagen stieg bis Ende 2009 auf fast 10.000 MWp an.

Die klimafreundliche Stromproduktion wird in den nächsten Jahren schnell ansteigen, denn allein in den Jahren 2008 und 2009 hat sich die Solarstromleistung in Deutschland verdoppelt und die Potentiale sind noch lange nicht ausgeschöpft. Möglich wurde diese Entwicklung durch stabile gesetzliche Rahmenbedingungen, namentlich dem Erneuerbaren Energien Gesetz. Die Solarbranche in Deutschland hat mit qualitativ hochwertigen Produkten die globale Technologieherrschaft ausgebaut und ist mit 6,2 Mrd. Euro Umsatz und rund 60.000 Arbeitsplätzen zu einem bedeutenden Wirtschaftsfaktor geworden. Anders als andere Industriezweige, wie beispielsweise die Automobilindustrie, das Baugewerbe oder die fossile Energiewirtschaft, sind die Erneuerbaren Energien ein Johnmotor der seines Gleichen sucht. Die Zuwachsrate an hochqualifizierten Arbeitsplätzen betrug in den letzten zehn Jahren mehr als 300 %.



## Positiver volkswirtschaftlicher Nutzen der Photovoltaik unbestritten

Investitionen in die noch junge Photovoltaik-Technik sind Investitionen in die Zukunft, die sich bereits heute bezahlt machen. Den Kosten steht ein volkswirtschaftlicher Nutzen gegenüber, der sich in den nächsten Jahren bei abnehmender Vergütung je Kilowattstunde erheblich steigern wird. Solarstrom ist Spitzenlaststrom, weil er besonders zu den Tageszeiten verfügbar ist, in denen am meisten Strom verbraucht wird. Damit ersetzt die Photovoltaik perspektivisch die Stromproduktion aus Steinkohle und Erdgas. Dadurch werden erhebliche Mengen an fossilen Brennstoffen eingespart sowie eine Verringerung der Kohlendioxidemissionen bewirkt. Der Ausbau der Photovoltaik reduziert somit die volkswirtschaftlichen Kosten, die durch Umwelt- und Klimaschäden entstehen, sowie den Bedarf an Brennstoffimporten.

## Solarstrom bereits 2013 billiger als Atomstrom

Der Mythos, Strom aus Photovoltaik-Anlagen wäre ein Zuschuss-Geschäft ohne nennenswerte Größeneffekte, ist hältloser denn je. Durch stetig wachsende Zubauteuren, gestiegene Wirkungsgrade und optimierte Produktionsmethoden wird die Kostenschere zu konventionellen Stromerzeugungstechniken deutlich schneller geschlossen als angenommen. Für den normalen Tarifkunden wird dies nach Angaben des Bundesverbandes Solarwirtschaft bereits um 2013 der Fall sein. Durch Kostensenkungen von aktuell ca. 10 % pro Jahr wird Solarstrom für Eigenstromerzeuger in absehbarer Zukunft auch ohne staatliche Förderung billiger als Strom aus Kohle und Atomkraft sein. Fachleute sprechen in diesem Zusammenhang vom Zeitpunkt der Netzequivalenz, d.h. der Preisgleichheit von Solarstrom mit dem Endkundenpreis für Strom aus dem allgemeinen Stromnetz. Dies wird einen entsprechenden Nachfrageboom für Photovoltaik-Anlagen nach sich ziehen und den Anteil der unendlich zur Verfügung stehenden Energiequelle Sonne weiter stark ansteigen lassen.

## Solarstrom wird wettbewerbsfähig

Photovoltaik-Strom vom eigenen Dach in Deutschland bald günstiger als aus der Steckdose

Jahr	Kostenentwicklung Solarstrom (Cent/kWh)	Kostenentwicklung konventioneller Strom (Cent/kWh)
2008	20	25
2009	25	30
2010	30	35
2011	35	40
2012	40	45
2013	45	50
2014	50	55
2015	55	60
2016	60	65

Quelle: BSW-Solar, www.solarwirtschaft.de  
www.unendlich-viel-energie.de

Dadurch, dass die Photovoltaikbranche auch eine Vielzahl sozialversicherungspflichtiger Arbeitsplätze schafft, entstehen weitere positive Effekte. Nach Berechnungen des BSW profitieren von der Solarförderung durch das EEG inzwischen vornehmlich deutsche Unternehmen. Überwogen vor vier Jahren noch die Importe die Produktionskapazitäten der heimischen Solarfabriken, so hat sich die Situation inzwischen zu Gunsten deutscher Anbieter gedreht. 88 % der EEG-Förderung kommen demnach dem Wirtschaftsstandort Deutschland und der heimischen Wertschöpfung zugute.

## Große Mehrheit wünscht, dass Förderung Erneuerbarer Energien nicht gesenkt wird



Die Förderung der EE sollte ...

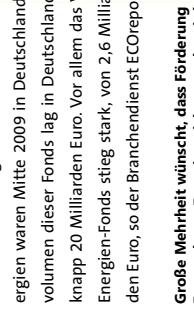
... auf gleich hohem Niveau beibehalten werden  
... zurückgefahren werden  
... 11% (Anhänger von CDU/CSU, SPD, B90/GRUENE, FDP, LINKE)

## Breite Zustimmung in der Bevölkerung zur Förderung von Erneuerbaren Energien

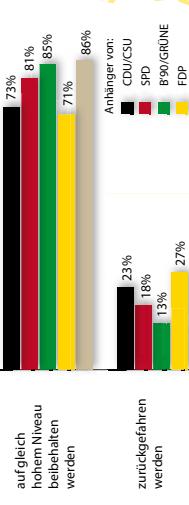
Diese Tatsache spiegelt sich auch im Meinungsbild der Bürgerinnen und Bürger. Bei den Menschen ist die Akzeptanz und Zustimmung zu Erneuerbaren Energien seit Jahren ungebrochen: „95 % halten den Ausbau und die verstärkte Nutzung von Sonne, Wind und Co. für wichtig bis außerordentlich wichtig. Über drei Viertel der befragten Bevölkerung hätten am liebsten Strom aus regenerativen Quellen für die eigene Stromversorgung“ so Jörg Mayer von der Agentur für Erneuerbare Energien. Dabei ist den Befragten sehr wohl bewusst, dass der Umstieg auf Erneuerbare Energien nicht zum Nulltarif zu haben ist: Vor die Wahl gestellt, Investitionen eher in den Ausbau Erneuerbarer Energien zu lenken oder vorläufig weiter in herkömmliche Energieträger wie Kohle, Gas und Atomkraft zu investieren, plädieren 83 % der Befragten für einen stärkeren Ausbau der Erneuerbaren Energien.

## Interesse an nachhaltigen Energie-Fonds ungebrochen

Immer mehr Menschen erkennen die Chancen Erneuerbarer Energien und treiben den Umbau unserer Energieversorgung durch die Nutzung von regenerativen Energietechniken in ihren eigenen Immobilien voran. Doch auch wer kein Eigenheim besitzt, hat durch die Beteiligung an grünen Energie-Fonds die Möglichkeit, von den sich bietenden Chancen zu profitieren. Insgesamt 204 Fonds aus den Bereichen Nachhaltigkeit, Umwelttechnik, Ethik und Erneuerbare Energien waren Mitte 2009 in Deutschland zugelassen. Das Gesamtvolumen dieser Fonds lag in Deutschland zu diesem Zeitpunkt bei knapp 20 Milliarden Euro. Vor allem das Volumen der Erneuerbaren-Energie-Fonds stieg stark, von 2,6 Milliarden Euro auf 4,1 Milliarden Euro, so der Branchendienst ECReporteur.de.



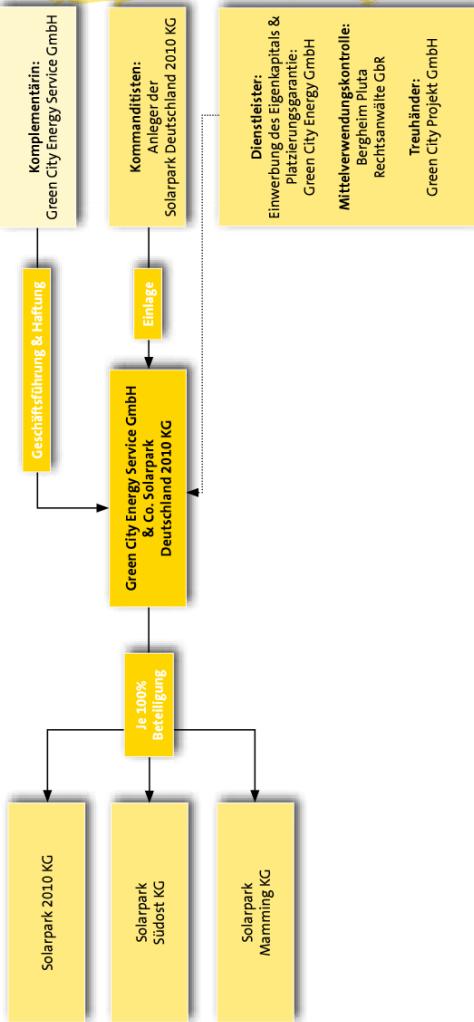
## Der Ausbau Erneuerbarer Energien hat positive volkswirtschaftliche Effekte



# Gesellschaftliche und vertragliche Struktur

Die Green City Energy Service GmbH & Co. Solarpark Deutschland 2010 KG (im Folgenden „Gesellschaft“ oder „KG“) oder „Solarpark Deutschland 2010“ genannt) wurde am 19. Januar 2010 gegründet. Gegenstand der Gesellschaft ist der Erwerb und die Verwaltung von Beteiligungen an Gesellschaften, die Anlagen zur Erzeugung regenerativer Energie bauen und/oder betreiben und/oder die daraus erzeugte Energie veräußern.

Persönlich haftende Gesellschafterin der KG und Geschäftsführerin ist die Green City Energy Service GmbH München, Goethestraße 34. Die Green City Energy Verwaltungs GmbH übernimmt den Betrieb und die Verwaltung der realisierten Photovoltaik-Anlagen. Die Anleger haben die Möglichkeit, über die Treuhändern (siehe auch Seite 35) oder direkt als Kommanditist ins Handelsregister eingetragen zu werden. Die Mittelverwendungskontrolle wird von der Kanzlei Bergheim Pluta, Rechtsanwälte GbR durchgeführt (siehe S.43);



## Partnerunternehmen

### Green City Projekt GmbH

Die Green City Projekt GmbH ist eine 100 %ige Tochter von Green City e.V. und mit der Durchführung von Veranstaltungen des Vereins betreut. Das Unternehmen fungiert seit vielen Jahren als Treuhänder für Energiefonds. Vorteil der Treuhänderlösung ist für Anleger der Wegfall der Eintragung ins Handelsregister beim Eintritt in die Green City Energy Service GmbH & Co. Solarpark Deutschland 2010 KG.

### Green City Energy Service GmbH

Die Green City Energy Service GmbH (im folgenden GCEV) wurde 2009 zur Überwachung und Verwaltung von Energieanlagen gegründet. Alle von Green City e.V. bzw. Green City Energy GmbH realisierten Photovoltaik-Anlagen werden im Auftrag der jeweiligen Geschäftsführung von der GCEV verwaltet. Auch die Photovoltaik-Anlagen der Solarpark Deutschland 2010 KG werden durch die GCEV betreut.

### Green City Projekt GmbH

Die Green City Projekt GmbH ist eine 100 %ige Tochter von Green City e.V. und mit der Durchführung von Veranstaltungen des Vereins betreut. Das Unternehmen fungiert seit vielen Jahren als Treuhänder für Energiefonds. Vorteil der Treuhänderlösung ist für Anleger der Wegfall der Eintragung ins Handelsregister beim Eintritt in die Green City Energy Service GmbH & Co. Solarpark Deutschland 2010 KG.

## **Globalstrahlung in der Bundesrepublik Deutschland**

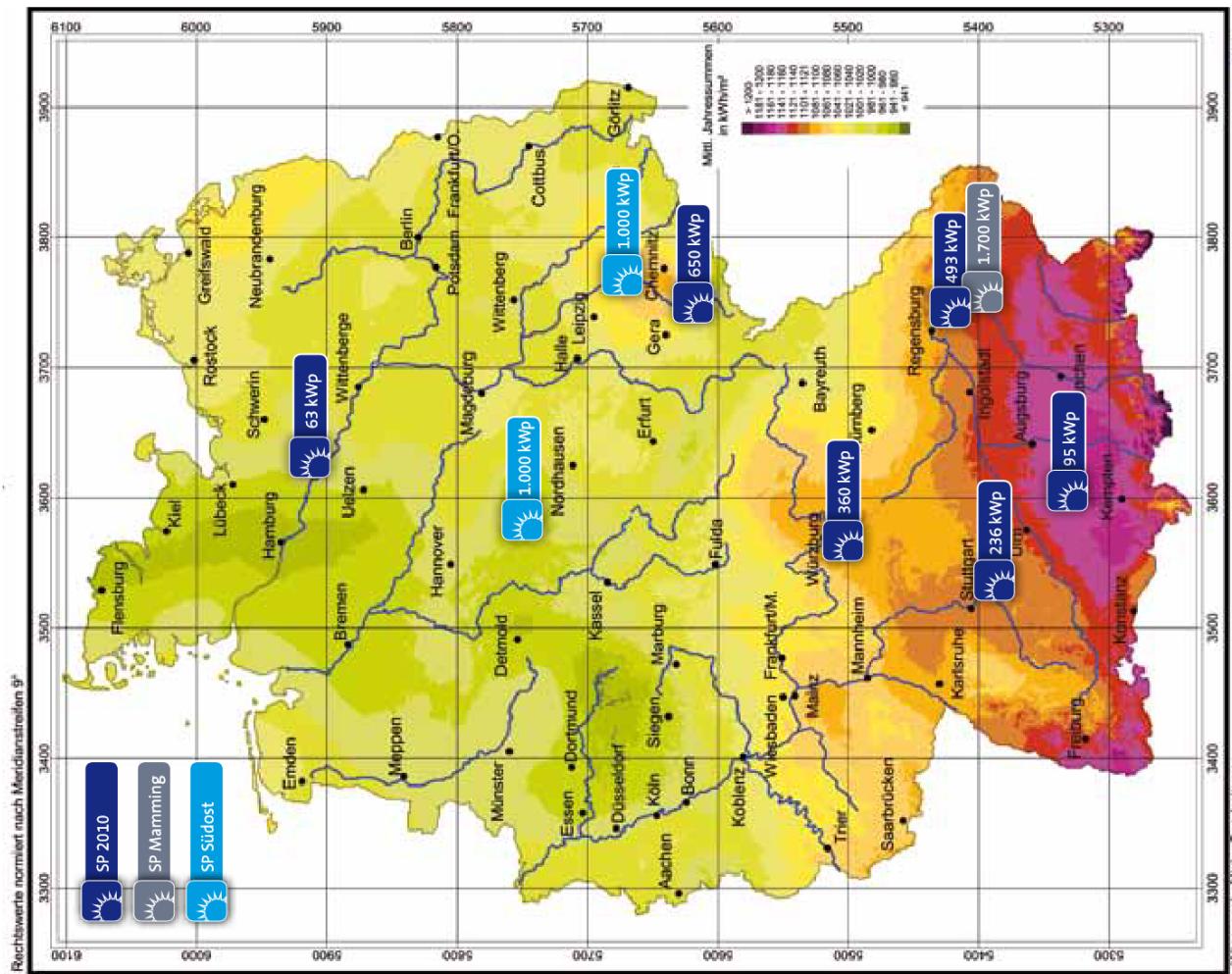
Mittlere Jahressummen, Zeitraum: 1981–2000

Mittlere Jahressummen, Zeitraum: 1981–2000

Der Solarpark Deutschland 2010

Zahlen und Fakten

Wirtschaftliche Rahmenbedingungen	
Gesellschaft:	Green City Energy Service GmbH & Co. Solarpark Deutschland 2010 KG
Beteiligungshöhe:	Ab 2.500 € oder ein Vielfaches davon
Rechtsposition des Anlegers:	Kommanditist, über den Solarpark Deutschland 2010 Miteigentümer der Photovoltaik-Anlagen
Haftung:	Grundsätzlich beschränkt auf die Einlage
Investitionsvolumen:	rd. 19,4 Mio. €
Finanzierung:	ca. 5,4 Mio. € Eigenkapital ca. 14 Mio. € Fremdkapital, über Darlehen der GLS Bank, Umweltbank und Sparkasse Landshut entfällt
Agio für Vertrieb:	Gewerbliche Einkünfte, Mitunternehmer
Steuerliche Behandlung des Anlegers:	Linear, ggü. degressiv (nach Gesellschafterbeschluss)
Abschreibung der Anlage:	Je nach Anlagengröße – siehe Projektbeschreibungen ab S. 14.
Vergütung laut EEG:	225 %
Gesamtausschüttung:	6,5 % (interne Zinfsußmethode)
Prognostizierte Rendite vor Steuern:	Über gewählten Beitrag, jährliche Gesellschafterversammlung sowie den Zugang zu den Anlagedaten.
Kontrolle:	31.12.2030
Laufzeit bis:	



Deutscher Wetterdienst

**Sicherheit für Anleger:**  
Sicherheit für Anleger:  
Inbetriebnahmegarantie für  
Inbetriebnahme bis 30.06.2010  
alle Anlagen

Wie in der Globalstrahlungskarte des Deutschen Wetterdienstes links dargestellt, werden die Photovoltaik-Anlagen an neun Standorten errichtet. Ein Großteil der Anlagen befinden sich in Bayern und Baden-Württemberg sowie in der sonnigen Region Zwickau und somit geografisch in Regionen gelegen, die Einstrahlungswerte von ca. 1.000 kWh/m<sup>2</sup> als mittlere Jahresumme erreichen. Eine relativ konservative Anzahl von 1.700 Anlagen mit einer Leistung von 1,7 MWp in Mammzing und 63 kWp in Großschmölen. Alle Anlagen wurden bzw. werden mit erfahrenen Solarfachfirmen und hochwertigen Anlagenkomponenten realisiert. Nähere Informationen zu einigen der verwendeten Komponenten finden Sie auf S. 21. Im Folgenden stellen wir Ihnen die drei Beteiligungen des Solarpark Deutschland 2010 im Detail vor.

Rund 2 Jahre bezüglich auf den kumulierten Energieaufwand für die gesamte Solarstromversorgung der Anlage. Bei Dünnschichtmodulen sogar nur 1 Jahr.

inbetriebnahmejahrs. Danach wird die Leistung um 1,2% und dann jährlich um

vs. Innocent, Fronius, SolarMax  
5 Jahre Produkthaftung auf alle Module; 5 Jahre Gewährleistung auf alle Wechselrichter  
Mittels automatischem Fernüberwachungssystem und Modem / Internet

ca. 5,6 MWP  
Alle Photovoltaik-Anlagen werden durch den Generalunternehmer, Green City Energy GmbH,

den Anlagedaten.  
31.12.2030

Je nach Anlagengröße – siehe Projektbeschreibungen ab S. 14.  
225 %

ca. 14 Mio. € Fremdkapital, über Darlehen der GLS Bank, Umweltbank und Sparkasse Landshut entfällt

AD 2.000 € und ein viertes davon  
Kommanditist, über den Solarpark Deutschland 2010 Miteigentümer der Photovoltaik-Anlagen  
Grenzähnlich beschreibt auf die Einzahl

1000 QUESTIONS

# Projektbeschreibung Solarpark 2010

## Beteiligungsteckbrief des Solarpark 2010\*

Stromertrag ca.:	1,7 Mio. kWh p.a.
Vergütung ca.:	36,3 ct / kWh
Erlös ca.:	634.000 € p.a.
vsl. Eigenkapital:	1.660.000 €
vsl. Gesamtinvest.:	6.637.900 €
Finanzierende Bank:	in Verhandlung mit GLS Bank

\*Nahere Informationen entnehmen Sie bitte dem beiliegenden Verkaufsprospekt.

## Die Teilanlagen des Solarpark 2010 im Detail

Der Solarpark 2010 bündelt alle kleineren und mittleren großen Solarstromanlagen auf gewerblichen Dächern und erstmals auf einer ökologischen Lärmschutzwand im Albgäu. Bis auf die Teilanlagen in Groß-Schmölz und Flöha wurden alle Anlagen im süddeutschen Raum errichtet. Die mit ca. 492 kWp größte Teilanlage wurde im Niederbayrischen Roggeng eingebaut.

## Projektbeschreibung & Anlagenkonzept der Teilanlagen

**Standort Roggeng:** Der Ort Roggeng liegt ca. 30 km südlich von Regensburg mit überdurchschnittlich hoher Sonneneinstrahlung von ca. 1.097 kWh/m<sup>2</sup>. Auf sechs Hallendächern des örtlichen Landmaschinenhändlers Schindbeck wurden auf insgesamt 4.740 m<sup>2</sup> Dachfläche Solarstromanlagen mit einer Gesamtleistung von knapp 500 kWp installiert. Ein Hallendach wurde im Zuge der Anlageninstallation asbest-saniert, durch die offene Bauweise war die Verkabelung bei allen Dä-

chern mit wenig handwerklichem Aufwand verbunden. Auf den nicht nach Süden ausgerichteten Dachflächen, wird ein optimaler Stromertrag durch den Einsatz von amorphen Modulen, die ein sehr gutes Schwachlichtverhalten aufweisen, gewährleistet. Je nach Dachneigung und -ausrichtung wurden passende Modultypen eingesetzt. Bei flachen Neigungen kommen rahmenlose Modul-laminate, auf den nördlich ausgerichteten Dächern mikromorphe und amorphe Dünnschichtmodule zum Einsatz. Die Süddächer erhalten kristalline Module von InnotechSolar und Trina. Nach Fertigstellung werden die Sonnenkraftwerke circa 443.000 kWh klimafreundlichen Strom pro Jahr produzieren, was den Strombedarf von circa 703 Haushalten deckt.

**Standort Würzburg:** Die drei parallel angeordneten Gebäuderiegel mit einem Firstlauf von Südostwest nach Nordnordost stehen bei Würzburg in Unterfranken und werden durch einen Paketdienstleister gewerblich genutzt. Der Standort liegt mit einer Globalstrahlung von 1.092 kWh pro Jahr fast im Bereich der Einstrahlungswerte des sonnenreichen München und ist somit zur Errichtung von Photovoltaik-Anlagen sehr gut geeignet. Die Anlagen werden laut Planung eine Gesamtleistung von ca. 360 kWp erreichen und ca. 300.000 kWh klimafreundlichen Strom produzieren.

Eine speziell angefertigte Unterkonstruktion ermöglicht die Verwendung von PolyUp Laminaten des Herstellers Innotech Solar. IT5 bereitet minimal verunreinigte Zellen von renommierten Zellherstellern

## Standort Roggeng

Leistung der Anlagen ca.:	493 kWp	Standort Ellwangen	236 kWp	Standort Groß Schmölz	63 kWp
Erzeugte Strommenge ca.:	443.000 kWh p.a.		226.000 kWh p.a.		58.691 kWh p.a.
Standort:	Zeilofenestr. 5, 93101 Roggeng		Alfred-Nobel-Str.12, 73479 Ellwangen	Füssenerstr. 1, 87640 Bressenhofen	19303 Großschmölz
Modultyp:	vsL Innotech Solar PolyUp Laminat und Schott ASi 95; Inventus X115		vsL First Solar FS 275	Suntech STP270-24/Vd; 270 Watt	vsL Trina TSM-P005 235 Wp
Technologie:	Kristallin & Dünnschicht		Dünnschicht	Multikristallin	Polykristallin
Anzahl der Module:	1.409		3.142	352	266
Leistungsgarantie der Module:	10 Jahre auf 90% der Minimaleistung, 25 Jahre auf 80% der Minimaleistung		10 Jahre auf 90% der Minimaleistung, 25 Jahre auf 80% der Minimaleistung	12 Jahre auf 90% der Minimaleistung, 25 Jahre auf 80% der Minimaleistung	10 Jahre auf 90% der Minimaleistung, 25 Jahre auf 80% der Minimaleistung
Wechselrichter:	vsL SMA		vsL Fronius IG Plus 150	SMA	vsL SMA
Dachart & Dachfläche ca.:	Vier Trapezblechdächer m. insges. 2.850 m <sup>2</sup> & zwei neu sanierte Eternitdächer m. insges. 1.890 m <sup>2</sup>		Vier Satteldächer mit ca. 4.000 m <sup>2</sup> Fläche	Montage auf Lärmschutzwand, 683m <sup>2</sup> Modulfäche	Ziegeldach, 500 m <sup>2</sup>
Dachausrichtung:	Dach 1+4: Südwest, Dach 2+3: Nordost, Dach 5: Südost, Dach 6: Nordwest		Dach 1-3: Süd-Südost Dach 4: Nord-Nordost	Süd	+10° Süd
Dachneigung:	Dach 1+2: 15°, Dach 3-6: 8°		12°	3-6°	ca. 40°
Dachgestaltungsvortrag:	Unterzeichnet		Unterzeichnet	Unterzeichnet	Unterzeichnet
Fernüberwachungssystem:	Solarlog 10.000 per DSL		Solarlog über Router mit UMTS	Solarlog 1.000 per DSL	Solarlog 1.000
Einspeisung bei:	E.ON durch eigene Trafostation ins Mittelspannungsnetz		Mainfranken Netze GmbH (Netzbetreiber) / Stadtwerke Würzburg AG (EVU)	EnBW über hauseigene Trafostation ins Mittelspannungsnetz im Haus	Lech-Elektrizitätswerke
Projektstatus:	im Bau weit vorangegangen		in Planung, Baubeginn im April	abgeschlossen	WEMAG Netz GmbH abgeschlossen
Voraussichtliche Fertigstellung:	April 2010		Juni 2010	Dezember 2009	Dezember 2009
Eingesparte CO <sub>2</sub> -Emissionen ca.:	303 t p.a.		202 t p.a.	154 t p.a.	86 t p.a.

nach Süden ausgerichteten Dachflächen, wird ein optimaler Stromertrag durch den Einsatz von amorphen Modulen, die ein sehr gutes Schwachlichtverhalten aufweisen, gewährleistet. Je nach Dachneigung und -ausrichtung wurden passende Modultypen eingesetzt. Bei flachen Neigungen kommen rahmenlose Modul-laminate, auf den nördlich ausgerichteten Dächern mikromorphe und amorphe Dünnschichtmodule zum Einsatz. Die Süddächer erhalten kristalline Module von InnotechSolar und Trina. Nach Fertigstellung werden die Sonnenkraftwerke circa 443.000 kWh klimafreundlichen Strom pro Jahr produzieren, was den Strombedarf von circa 703 Haushalten deckt.

**Standort Würzburg:** Die Photovoltaikanlage auf einer Lärmschutzwand ist das erste Projekt von Green City Energy dieser Art. Der Eigentümer der Lärmschutzwand gestattet die Nutzung der Fläche auf der Sonnenreichen Münchens und ist somit zur Errichtung von Photovoltaik-Anlagen sehr gut geeignet. Die Anlagen werden laut Planung eine Gesamtleistung von ca. 360 kWp erreichen und ca. 300.000 kWh klimafreundlichen Strom produzieren.

Die Anlage wurde bei einer Dachneigung von ca. 40° dachparallel installiert. Die Module wurden vom Hersteller Trina bezogen und haben eine Leistung von je 235 Wp. Die Wechselrichter stammen von dem etablierten Hersteller SMA.



mit Lasertechnologie auf und reinteigt somit zusätzliches Zellmaterial in die Wertschöpfungskette.

**Standort Ellwangen:** Der Anlagenstandort Ellwangen (Jagst) im Ostalbkreis ist an der sonnenreichen Grenze von Bayern und Baden-Württemberg gelegen. Auf den Dächern des neu gebauten Hochregallagers eines großen Versandhauses werden auf ca. 3.900 m<sup>2</sup> eine Dachfläche Photovoltaikanlagen montiert. Die zwei Flachdächer mit Dämmung und Foliedeckung eignen sich durch die exponierte Lage bestens zur Installation von modernen Dünnlichtmodulen, in diesem Fall Module des Herstellers First Solar. Durch die Höhe der Gebäude (18 bzw. 35 m) musste die Anlagenkonfiguration für hohe Windlasten ausgelegt werden.

Um die Windkräfte möglichst gering zu halten, wurden die Module dachparallel, direkt oberhalb der Dachhaut installiert. Durch die Installation von rahmenlosen Modulen, die nur an den seitlichen Kanten befestigt werden, wird das Abspielen von Verschmutzungen durch Regen ermöglicht. Eine spezielle Verarbeitungstechnik ermöglicht die Montage der Unterkonstruktion direkt auf der dichten Dachfolie. Es wurden Fokus IC-Plus-Wechselrichter eingesetzt, die durch ihre speziellen Hochfrequenzratios für eine effektive Umsetzung des Solarstroms sorgen.

**Standort Biessenhofen:** Die Photovoltaikanlage auf einer Lärmschutzwand ist das erste Projekt von Green City Energy dieser Art. Der Eigentümer der Lärmschutzwand gestattet die Nutzung der Fläche auf der Sonnenreichen Münchens und ist somit zur Errichtung von Photovoltaik-Anlagen sehr gut geeignet. Die Anlagen werden laut Planung eine Gesamtleistung von ca. 360 kWp erreichen und ca. 300.000 kWh klimafreundlichen Strom produzieren.



Lärmschutzwand bis 2034 gegen einen einmaligen Baukostenzuschuss. Die Installation der Module und Wechselrichter übernahm die Fa. Rau Geosystem Süd, die gleichzeitig die Lärmschutzwand gebaut hat. Die Anlage mit knapp 100 kWp Leistung wurde bereits 2009 sowohl gebaut als auch fertiggestellt und wird somit nach den Sätzen des EEG 2009 vergütet. Der hervorragende Einstrahlungswert von 1.120 kWh/m<sup>2</sup> ermöglicht eine Stromproduktion von ca. 93.000 kWh.

Mit dem herausragenden ökologischen Eigenschaften und dem günstigen Erstellungspreis der Lärmschutzwand konnte ein Gesamtpaket angeboten werden, das sich für alle beteiligten Akteure lohnt und in der Außenwirkung höchst attraktiv darstellt.

**Standort Groß Schmölz:** Die Solarstromanlage wurde schlüsselfertig von einem erfahrenen Projektentwickler gekauft und bereits 2009 fertig gestellt. Der Standort weist mit 1.000 kWh/m<sup>2</sup> einen regional üblichen Ertragswert auf. Das gewerblich genutzte Gebäude hat eine ideale südliche Dachausrichtung mit einer Abweichung von ca. +10°. Groß Schmölz, ein Ortsteil von Domitz, befindet sich in Mecklenburg-Vorpommern etwa 70 km südlich von Schwerin im Naturpark Elbeatal.

Die Anlage wurde bei einer Dachneigung von ca. 40° dachparallel installiert. Die Module wurden vom Hersteller Trina bezogen und haben eine Leistung von je 235 Wp. Die Wechselrichter stammen von dem etablierten Hersteller SMA.



Nahere Informationen entnehmen Sie bitte dem beiliegenden Verkaufsprospekt.

# Projektbeschreibung Solarpark 2010

# Projektbeschreibung Solarpark Südost



## Projektbeschreibung

Standort Flöha	
Leistung der Anlagen ca.:	650 kWp
Erzeugte Strommenge ca.:	604.500 kWh p.a.
Standort:	Flöha Sachsen
Modultyp:	vsl. Innotech ITS PlayUp
Technologie:	Innotech Solar PolyUp Laminat
Anzahl der Module ca.:	295 Stk.
Leistungsgarantie der Module:	10 Jahre auf 90 % der Minimaleistung, 25 Jahre auf 80 % der Minimaleistung
Wechselrichter:	vsl. SMA
Dachart & Dachfläche ca.:	Stahltrapez, 6.500 m <sup>2</sup>
Dachausrichtung:	12° Süd/Südwest
Dachneigung:	15°–18°
Dachgestaltungsvertrag:	Unterzeichnet
Fernüberwachungssystem:	Solarlog
Einspeisung bei:	envia Mitteldeutsche Energie AG
Projektstatus:	In Planung
Voraussichtliche Fertigstellung:	Juni 2010
Eingesparte CO <sub>2</sub> -Emissionen ca.:	413 t p.a.

## Die Teilanlagen des Solarpark Südost im Detail

Im sächsischen Flöha, nahe Chemnitz, wird auf dem Gelände eines landwirtschaftlichen Betriebes eine Photovoltaik-Anlage mit einer Leistung von ca. 650kWp errichtet. Flöha liegt am nördlichen Rand des Erzgebirges und weist die in der Region üblich geltenden Globalstrahlungswerte von rund 1.100 kWh/m<sup>2</sup> auf. Mit dem Grundstücksbesitzer wurde ein Vorvertrag geschlossen, der endgültige Dachgestaltungsvertrag ist in der Endverhandlung. Die Genehmigung zur Einspeisung des produzierten Solarstromes sowie die notwendige Netzkapazitätsprüfung liegen vor. Die Errichtung einer Übergabestation (Mittelpunktnetz) ist Bestandteil des Projektes.

## Beteiligungsteckbrief des Solarpark Südost\*

Stromertrag ca.:	1,8 Mio. kWh p.a.
Vergütung ca.:	35,5 ct/kWh
Erlös ca.:	639.000 € p.a.
vsl. Eigenkapital:	1.767,500 €
vsl. Gesamtinvest.:	7.067,300 €
Finanzierende Bank:	in Verhandlung mit Umweltbank

\*Nähere Informationen entnehmen Sie bitte dem beiliegenden Verkaufsprospekt.

## Solarrächer am Projektstandort Gardelegen, Teilanlage des Solarpark Südost



## Projektbeschreibung & Anlagenkonzept der Teilanlagen

**Standort Gardelegen:** Die Hansestadt Gardelegen in Sachsen-Anhalt liegt ca. 60 km nördlich von Magdeburg und lässt mit 1.000 kWh/m<sup>2</sup> solide Ertragswerte erwarten. Ähnlich wie bei den Anlagen des Solarparks Sachsenonne, Teil des leitjährligen Bio & Solar Fonds II, werden die Anlagen parallel zur Dachfläche montiert. Insgesamt werden die Anlagen eine Leistung von ca. 1 MWp erreichen und jährlich ca. 900.000 kWh Ökostrom erzeugen. Die Module werden an SolarMax Zentralwechselrichter angeschlossen und speisen in das Verteilnetz der envia Verteilnetz GmbH ein.



## Standort Härtingsdorf

Leistung der Anlagen ca.:	1.000 kWp
Erzeugte Strommenge ca.:	900.000 kWh p.a.
Standort:	Stendaler Chaussee 3-5, 39638 Gardelegen
Modultyp:	vsl. Heckert Solar HS PXL 200 (200W)
Technologie:	Dünnschichtmodul
Anzahl der Module ca.:	5.000
Leistungsgarantie der Module:	10 Jahre auf 90 % der Minimalleistung, 25 Jahre auf 80 % der Minimalleistung
Wechselrichter:	vsl. Sunnyboy SMc 11.000 TL
Dachart & Dachfläche ca.:	Flachdach mit Folienhaut, rd. 17.000 m <sup>2</sup>
Dachausrichtung:	Nach Süden auf geständert
Dachneigung:	5°
Dachgestaltungsvertrag:	Unterzeichnet
Fernüberwachungssystem:	Solarlog
Einspeisung bei:	E.ON Braunschweig
Projektstatus:	In Planung, Baubeginn im April
Voraussichtliche Fertigstellung:	Juni 2010
Eingesparte CO <sub>2</sub> -Emissionen ca.:	614 t p.a.

Leistung der Anlagen ca.:	1.000 kWp
Erzeugte Strommenge ca.:	900.000 kWh p.a.
Standort:	Am Einsiedel 29, 08134 Wildenfels
Modultyp:	vsl. SCHOTT ASI 95 –100 Wp
Technologie:	Dünnschichtmodul
Anzahl der Module ca.:	10.050
Leistungsgarantie der Module:	10 Jahre auf 90 % der Minimalleistung, 25 Jahre auf 80 % der Minimalleistung
Wechselrichter:	vsl. SolarMax Zentralwechselrichter
Dachart & Dachfläche ca.:	Stahltrapezdach
Dachausrichtung:	Südost und Südwest
Dachneigung:	5° und 15°
Dachgestaltungsvertrag:	Unterzeichnet
Fernüberwachungssystem:	Solarlog
Einspeisung bei:	Envia Verteilnetz GmbH
Projektstatus:	In Planung, Baubeginn im April
Voraussichtliche Fertigstellung:	Juni 2010
Eingesparte CO <sub>2</sub> -Emissionen ca.:	614 t p.a.

Leistung der Anlagen ca.:	1.000 kWp
Erzeugte Strommenge ca.:	900.000 kWh p.a.
Standort:	Am Einsiedel 29, 08134 Wildenfels
Modultyp:	vsl. SCHOTT ASI 95 –100 Wp
Technologie:	Dünnschichtmodul
Anzahl der Module ca.:	10.050
Leistungsgarantie der Module:	10 Jahre auf 90 % der Minimalleistung, 25 Jahre auf 80 % der Minimalleistung
Wechselrichter:	vsl. SolarMax Zentralwechselrichter
Dachart & Dachfläche ca.:	Stahltrapezdach
Dachausrichtung:	Südost und Südwest
Dachneigung:	5° und 15°
Dachgestaltungsvertrag:	Unterzeichnet
Fernüberwachungssystem:	Solarlog
Einspeisung bei:	Envia Verteilnetz GmbH
Projektstatus:	In Planung, Baubeginn im April
Voraussichtliche Fertigstellung:	Juni 2010
Eingesparte CO <sub>2</sub> -Emissionen ca.:	614 t p.a.

Leistung der Anlagen ca.:	1.000 kWp
Erzeugte Strommenge ca.:	900.000 kWh p.a.
Standort:	Am Einsiedel 29, 08134 Wildenfels
Modultyp:	vsl. SCHOTT ASI 95 –100 Wp
Technologie:	Dünnschichtmodul
Anzahl der Module ca.:	10.050
Leistungsgarantie der Module:	10 Jahre auf 90 % der Minimalleistung, 25 Jahre auf 80 % der Minimalleistung
Wechselrichter:	vsl. SolarMax Zentralwechselrichter
Dachart & Dachfläche ca.:	Stahltrapezdach
Dachausrichtung:	Südost und Südwest
Dachneigung:	5° und 15°
Dachgestaltungsvertrag:	Unterzeichnet
Fernüberwachungssystem:	Solarlog
Einspeisung bei:	Envia Verteilnetz GmbH
Projektstatus:	In Planung, Baubeginn im April
Voraussichtliche Fertigstellung:	Juni 2010
Eingesparte CO <sub>2</sub> -Emissionen ca.:	614 t p.a.

Leistung der Anlagen ca.:	1.000 kWp
Erzeugte Strommenge ca.:	900.000 kWh p.a.
Standort:	Am Einsiedel 29, 08134 Wildenfels
Modultyp:	vsl. SCHOTT ASI 95 –100 Wp
Technologie:	Dünnschichtmodul
Anzahl der Module ca.:	10.050
Leistungsgarantie der Module:	10 Jahre auf 90 % der Minimalleistung, 25 Jahre auf 80 % der Minimalleistung
Wechselrichter:	vsl. SolarMax Zentralwechselrichter
Dachart & Dachfläche ca.:	Stahltrapezdach
Dachausrichtung:	Südost und Südwest
Dachneigung:	5° und 15°
Dachgestaltungsvertrag:	Unterzeichnet
Fernüberwachungssystem:	Solarlog
Einspeisung bei:	Envia Verteilnetz GmbH
Projektstatus:	In Planung, Baubeginn im April
Voraussichtliche Fertigstellung:	Juni 2010
Eingesparte CO <sub>2</sub> -Emissionen ca.:	614 t p.a.

Leistung der Anlagen ca.:	1.000 kWp
Erzeugte Strommenge ca.:	900.000 kWh p.a.
Standort:	Am Einsiedel 29, 08134 Wildenfels
Modultyp:	vsl. SCHOTT ASI 95 –100 Wp
Technologie:	Dünnschichtmodul
Anzahl der Module ca.:	10.050
Leistungsgarantie der Module:	10 Jahre auf 90 % der Minimalleistung, 25 Jahre auf 80 % der Minimalleistung
Wechselrichter:	vsl. SolarMax Zentralwechselrichter
Dachart & Dachfläche ca.:	Stahltrapezdach
Dachausrichtung:	Südost und Südwest
Dachneigung:	5° und 15°
Dachgestaltungsvertrag:	Unterzeichnet
Fernüberwachungssystem:	Solarlog
Einspeisung bei:	Envia Verteilnetz GmbH
Projektstatus:	In Planung, Baubeginn im April
Voraussichtliche Fertigstellung:	Juni 2010
Eingesparte CO <sub>2</sub> -Emissionen ca.:	614 t p.a.

Leistung der Anlagen ca.:	1.000 kWp
Erzeugte Strommenge ca.:	900.000 kWh p.a.
Standort:	Am Einsiedel 29, 08134 Wildenfels
Modultyp:	vsl. SCHOTT ASI 95 –100 Wp
Technologie:	Dünnschichtmodul
Anzahl der Module ca.:	10.050
Leistungsgarantie der Module:	10 Jahre auf 90 % der Minimalleistung, 25 Jahre auf 80 % der Minimalleistung
Wechselrichter:	vsl. SolarMax Zentralwechselrichter
Dachart & Dachfläche ca.:	Stahltrapezdach
Dachausrichtung:	Südost und Südwest
Dachneigung:	5° und 15°
Dachgestaltungsvertrag:	Unterzeichnet
Fernüberwachungssystem:	Solarlog
Einspeisung bei:	Envia Verteilnetz GmbH
Projektstatus:	In Planung, Baubeginn im April
Voraussichtliche Fertigstellung:	Juni 2010
Eingesparte CO <sub>2</sub> -Emissionen ca.:	614 t p.a.

Leistung der Anlagen ca.:	1.000 kWp
Erzeugte Strommenge ca.:	900.000 kWh p.a.
Standort:	Am Einsiedel 29, 08134 Wildenfels
Modultyp:	vsl. SCHOTT ASI 95 –100 Wp
Technologie:	Dünnschichtmodul
Anzahl der Module ca.:	10.050
Leistungsgarantie der Module:	10 Jahre auf 90 % der Minimalleistung, 25 Jahre auf 80 % der Minimalleistung
Wechselrichter:	vsl. SolarMax Zentralwechselrichter
Dachart & Dachfläche ca.:	Stahltrapezdach
Dachausrichtung:	Südost und Südwest
Dachneigung:	5° und 15°
Dachgestaltungsvertrag:	Unterzeichnet
Fernüberwachungssystem:	Solarlog
Einspeisung bei:	Envia Verteilnetz GmbH
Projektstatus:	In Planung, Baubeginn im April
Voraussichtliche Fertigstellung:	Juni 2010
Eingesparte CO <sub>2</sub> -Emissionen ca.:	614 t p.a.

Leistung der Anlagen ca.:	1.000 kWp
Erzeugte Strommenge ca.:	900.000 kWh p.a.
Standort:	Am Einsiedel 29, 08134 Wildenfels
Modultyp:	vsl. SCHOTT ASI 95 –100 Wp
Technologie:	Dünnschichtmodul
Anzahl der Module ca.:	10.050
Leistungsgarantie der Module:	10 Jahre auf 90 % der Minimalleistung, 25 Jahre auf 80 % der Minimalleistung
Wechselrichter:	vsl. SolarMax Zentralwechselrichter
Dachart & Dachfläche ca.:	Stahltrapezdach
Dachausrichtung:	Südost und Südwest
Dachneigung:	5° und 15°
Dachgestaltungsvertrag:	Unterzeichnet
Fernüberwachungssystem:	Solarlog
Einspeisung bei:	Envia Verteilnetz GmbH
Projektstatus:	In Planung, Baubeginn im April
Voraussichtliche Fertigstellung:	Juni 2010
Eingesparte CO <sub>2</sub> -Emissionen ca.:	614 t p.a.

Leistung der Anlagen ca.:	1.000 kWp
Erzeugte Strommenge ca.:	900.000 kWh p.a.
Standort:	Am Einsiedel 29, 08134 Wildenfels
Modultyp:	vsl. SCHOTT ASI 95 –100 Wp
Technologie:	Dünnschichtmodul
Anzahl der Module ca.:	10.050
Leistungsgarantie der Module:	10 Jahre auf 90 % der Minimalleistung, 25 Jahre auf 80 % der Minimalleistung
Wechselrichter:	vsl. SolarMax Zentralwechselrichter
Dachart & Dachfläche ca.:	Stahltrapezdach
Dachausrichtung:	Südost und Südwest
Dachneigung:	5° und 15°
Dachgestaltungsvertrag:	Unterzeichnet
Fernüberwachungssystem:	Solarlog
Einspeisung bei:	Envia Verteilnetz GmbH
Projektstatus:	In Planung, Baubeginn im April
Voraussichtliche Fertigstellung:	Juni 2010
Eingesparte CO <sub>2</sub> -Emissionen ca.:	614 t p.a.

Leistung der Anlagen ca.:	1.000 kWp
Erzeugte Strommenge ca.:	900.000 kWh p.a.
Standort:	Am Einsiedel 29, 08134 Wildenfels
Modultyp:	vsl. SCHOTT ASI 95 –100 Wp
Technologie:	Dünnschichtmodul
Anzahl der Module ca.:	10.050
Leistungsgarantie der Module:	10 Jahre auf 90 % der Minimalleistung, 25 Jahre auf 80 % der Minimalleistung
Wechselrichter:	vsl. SolarMax Zentralwechselrichter
Dachart & Dachfläche ca.:	Stahltrapezdach
Dachausrichtung:	Südost und Südwest
Dachneigung:	5° und 15°
Dachgestaltungsvertrag:	Unterzeichnet
Fernüberwachungssystem:	Solarlog
Einspeisung bei:	Envia Verteilnetz GmbH
Projektstatus:	In Planung, Baubeginn im April
Voraussichtliche Fertigstellung:	Juni 2010
Eingesparte CO <sub>2</sub> -Emissionen ca.:	614 t p.a.

Leistung der Anlagen ca.:	1.000 kWp
Erzeugte Strommenge ca.:	900.000 kWh p.a.
Standort:	Am Einsiedel 29, 08134 Wildenfels
Modultyp:	vsl. SCHOTT ASI 95 –100 Wp
Technologie:	Dünnschichtmodul
Anzahl der Module ca.:	10.050
Leistungsgarantie der Module:	10 Jahre auf 90 % der Minimalleistung, 25 Jahre auf 80 % der Minimalleistung
Wechselrichter:	vsl. SolarMax Zentralwechselrichter
Dachart & Dachfläche ca.:	Stahltrapezdach
Dachausrichtung:	Südost und Südwest
Dachneigung:	5° und 15°
Dachgestaltungsvertrag:	Unterzeichnet
Fernüberwachungssystem:	Solarlog
Einspeisung bei:	Envia Verteilnetz GmbH
Projektstatus:	In Planung, Baubeginn im April
Voraussichtliche Fertigstellung:	Juni 2010
Eingesparte CO <sub>2</sub> -Emissionen ca.:	614 t p.a.

Leistung der Anlagen ca.:	1.000 kWp

<tbl\_r cells

# Projektbeschreibung Solarpark Mamming



## Die Teilanlagen des Solarpark Mamming im Detail

Da die Werte zu den Photovoltaik-Anlagen deckungsgleich sind, werden die zwei Anlagen hier im Gesamten dargestellt.

### Der Solarpark Mamming im Detail

Leistung der Anlagen ca.:	1,7 MWp
Erzeugte Strommenge ca.:	ca. 1,5 Mio. kWh p.a.
Standort:	Benkhauserstr. 42, 94437 Mamming
Modultyp / Leistung:	vsl. Innotech Solar PolyUp Laminat und gerahmt / 220 Wp
Technologie:	Polykristallines Silizium
Anzahl der Module ca.:	7.700
Leistungsgarantie der Module:	10 Jahre auf 90 % der Minimalleistung, 25 Jahre auf 80 % der Minimalleistung
Wechselrichter:	vsl. SMA
Dachart & Dachfläche ca.:	Leicht geneigtes Firstdach-Paneele aus Trapezblech mit 19.600 m <sup>2</sup>
Dachausrichtung:	Flachdach
Dachneigung:	5° Entwässerungsneigung
Dachgestattungsvertrag:	Unterzeichnet
Fernüberwachungssystem:	SolarLog
Einspeisung bei:	E.ON Bayern AG
Projektstatus:	Baubeginn im April
Voraussichtliche Fertigstellung:	Juni 2010
Eingesparte CO <sub>2</sub> -Emissionen ca.:	1.025 t p.a.

Diese virtuelle Darstellung der Hallendächer am Standort Mamming zeigt einen detaillierten Belegungsplan für die Photovoltaik-Anlagen mit 1,7 MWp Gesamtleistung. Mit modernen CAD-Programmen ( hier Rhino 4.0) bedeutet die dreidimensionale Projektentwicklung keinen Mehraufwand gegenüber der bislang üblichen 2-D Entwicklung, ermöglicht aber eine umfassendere Sicht und vermeidet frühe Fehler in der Blöcke unter links und rechts). Das Dach ist vollkommen verschattungsfrei.

### Beteiligungsteckbrief des Solarpark Mamming\*

Stromertrag ca.	1,6 Mio. kWh p.a.
Vergütung ca.	35,5 ct/kWh
Erlös ca.	555.000 € p.a.
vsl. Eigenkapital	2.025.000 €
vsl. Gesamtinvest	5.738.500 €
Finanzierende Bank.	Sparkasse Landshut

\*Nähre Informationen entnehmen Sie bitte dem beiliegenden Verkaufsprospekt.

Der Solarpark Mamming bündelt zwei Photovoltaik-Anlagen in der sonnenreichen Gemeinde Mamming, im Südoosten Bayern. Die Globalstrahlung im langjährigen Mittel liegt hier bei circa 1.120 kWh/m<sup>2</sup>. In unmittelbarer Nähe zur Isar werden auf Dächern der Mamming Konserven GmbH Anlagen mit einer Gesamtleistung von 1,7 MWp realisiert. Die Gebäude sind Neubauten aus den Jahren 2006 bzw. 2009 und dienen als Lagerhallen für Konserven. Ab Sommer 2010 werden die Sonnenkraftwerke auf einer Dachfläche von etwa 20.000 m<sup>2</sup> ca. 1.560.000 kWh Strom pro Jahr produzieren, was die nachhaltige Stromversorgung von rund 625 Haushalten erlaubt.

### Projektbeschreibung

Der Solarpark Mamming bündelt zwei Photovoltaik-Anlagen in der sonnenreichen Gemeinde Mamming, im Südoosten Bayern. Die Globalstrahlung im langjährigen Mittel liegt hier bei circa 1.120 kWh/m<sup>2</sup>. In unmittelbarer Nähe zur Isar werden auf Dächern der Mamming Konserven GmbH Anlagen mit einer Gesamtleistung von 1,7 MWp realisiert. Die Gebäude sind Neubauten aus den Jahren 2006 bzw. 2009 und dienen als Lagerhallen für Konserven. Ab Sommer 2010 werden die Sonnenkraftwerke auf einer Dachfläche von etwa 20.000 m<sup>2</sup> ca. 1.560.000 kWh Strom pro Jahr produzieren, was die nachhaltige Stromversorgung von rund 625 Haushalten erlaubt.

## Das Anlagenkonzept

Die Photovoltaik-Anlagen werden auf den Dächern zweier Hallen errichtet. Die unverschatteten Dachflächen in Trapezblechbauweise sind für die Montage von Photovoltaik-Modulen sehr gut geeignet. Um die zur Verfügung stehende Fläche optimal zu nutzen, sieht das Anlagenkonzept eine dachparallele Montage der Module vor. Im Gegensatz zu einer Aufständerung, kann bei der dachparallelen Montage mehr als die doppelte Leistung gegenüber den in der Vergangenheit üblichen aufgeständerten Anlagen montiert werden. Trotz der geringeren spezifischen Solarerträge ergibt sich dadurch für den Solarpark insgesamt eine bessere Rentabilität. Im konkreten Fall kommen Module der Firma Innotech Solar zum Einsatz, die sich durch eine sehr hohe Ressourceneffizienz auszeichnen. Es werden sowohl rahmenlose als auch gerahmte Module verbaut. Im Bereich der Dachfenster kommen Laminate zum Einsatz, um Verschmutzungen bestmöglich zu vermeiden. In einem definierten Bereich von 12 m Breite werden gerahmte Module verbaut, da deren Montage komplizierter ist. Insgesamt werden 7.700 Module verbaut, für die die auf S.13 angegebenen Leistungsgarantien der Hersteller gewährt werden. Mehr zu den technischen Details der Module erfahren Sie in den Hersteller-Porträts auf S.21.



# Hersteller der Anlagenkomponenten



## Unsere Partner stehen für Qualität

Neben erfahrenen Solarfachbetrieben im Anlagenbau sind eine durchdachte Anlagenplanung und die Verwendung hochwertiger Komponenten entscheidende Faktoren für die Ertragsicherheit und Zuverlässigkeit von Solarstromanlagen. Für den Solarpark Deutschland 2010 wurde überwiegend deutsche bzw. europäische Solartechnik verbaut. Zusätzlich zu den auf dieser Seite porträtierten Herstellern wurden Wechselrichter von Fronius und Solarmax sowie Module von First Solar, Trina Solar und Suntech verbaut.



## Hersteller im Portrait: SCHOTT Solar

SCHOTT Solar produziert Photovoltaikmodule und Receiver für Solarkraftwerke mit Parabolinnentechnologie. Als hundertprozentige Tochter der traditionsreichen SCHOTT AG mit ihren 125 Jahren Technologieerfahrung gehört Innovation aus Überzeugung zu den Unternehmensmaximen von SCHOTT Solar. Heute ist SCHOTT Solar einer der führenden Hersteller weltweit und der einzige Hersteller, der die Photovoltaikkompetenz und Know-how in der Receivertechnologie unter einem Dach vereint. [www.schott-solar.com](http://www.schott-solar.com)



## Hersteller im Portrait: Heckert Solar

Heckert Solar fertigt poly- und monokristalline Hochleistungsmodule verschiedener Größen und Leistungsklassen. Seit der Gründung des familiengeführten Unternehmens in 2001 legt der Solarmodulhersteller besonderen Wert auf Qualität und Leistung. Die ausschließlich in Deutschland produzierten Module zeichnen sich durch ihre exzellente Verarbeitung aus und sind dank ihres kompakten Designs leicht zu montieren und hervorragend geeignet für Dachinstallationen auf Eigenheimen, Garagen oder auch Carports. [www.heckert-solar.com](http://www.heckert-solar.com)



## Hersteller im Portrait: SMA Solar Technology AG

Die SMA Solar Technology AG entwickelt, produziert und vertreibt Solar-Wechselrichter und Überwachungssysteme für Photovoltaik-Anlagen. SMA ist der weltweit umsatzstärkste Anbieter in diesem Segment und verfügt als einziger Hersteller über ein Produktspektrum für jeden Modultyp und für alle Leistungsgrößen, sowohl für netzgekoppelte Anwendungen als auch für den Insel- und Backup-Betrieb. Die Wechselrichter von SMA bieten einen Wirkungsgrad von über 98 % und ermöglichen damit eine effiziente Stromproduktion. [www.sma.de](http://www.sma.de)



## Hersteller im Portrait: Inventux Technologies AG

Als Technologieführer in der Serienfertigung mikromorpher Dünn-schichtmodule produziert das Berliner Unternehmen seit Herbst 2008 als erstes Solarunternehmen Europas mikromorphe Dünn-schichtmodule. Die siliziumbasierten Module bieten entscheidende technologische, ökologische und wirtschaftliche Vorteile. Durch einen vollautomatischen Fertigungsprozess werden Energieeinsatz und Materialverbrauch in der Produktion bei gleichbleibend hoher Qualität minimiert. Der hohe Absorptionskoeffizient der Module sichert eine hohe Energieausbeute. [www.inventux.com](http://www.inventux.com)



## Hersteller im Portrait: Innotech Solar

Innotech Solar ist als internationaler Anbieter von PV-Modulen führend in der Optimierung von Solarzellen verschiedener Hersteller. Das Unternehmen prüft, sortiert und optimiert mehr unterschiedliche Zellen als jeder andere Zell- oder Modulanbieter weltweit. Mit Hilfe modernster Technologien identifiziert Innotech Solar verunreinigte Stellen, die Ursache für einen Leistungsabfall sind und isoliert diese mit Hilfe von Lasern. Die so verbesserten Zellen werden in sehr gut verarbeiteten Modulen eingesetzt. [www.innotechsolar.com](http://www.innotechsolar.com)

# Wirtschaftliches und steuerliches Konzept

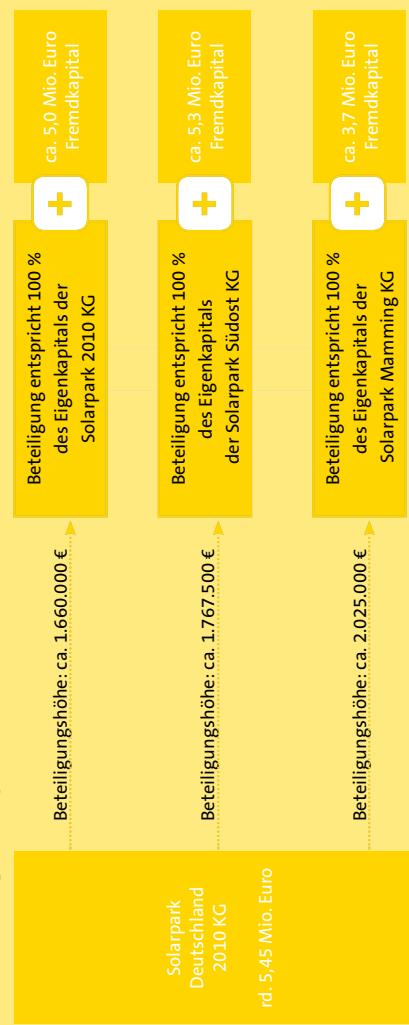
## Wirtschaftliches Konzept

Der Solarpark Deutschland 2010 beteiligt sich mit dem eingeworbenen Kapital zu 100 % an den drei unten genannten Projektgesellschaften. Damit sichert sich die Gesellschaft die Entscheidungshoheit über die Projekte.

Der Fonds selbst nimmt keine Kredite auf, sondern investiert lediglich das Eigenkapital von 5.452.500 Euro gemäß untenstehender Ver-

teilung. Die Kredite werden auf der Ebene der Projektgesellschaften aufgenommen (siehe Tabellen unten). Die Projekte selbst befinden sich in unterschiedlichen Planungs- und Realisierungsständen. Es besteht die Möglichkeit, dass einzelne Projekte durch ein ähnliches Projekt ausgetauscht werden müssen. Sollten keine adäquaten Alternativprojekte gefunden werden, kann das eingeworbene Eigenkapital nicht investiert werden und wird an die Anleger zurückgezahlt.

## Mittelverwendung des Solarpark Deutschland 2010



## ÜBERSCHÜSSE

Die erwirtschafteten Jahresüberschüsse der Projektgesellschaften werden jährlich in einer Gesellschafterversammlung festgestellt und gemäß Gesellschaftsbeschluss an die Solarpark Deutschland 2010 KG abgeführt. Dies ergibt dann abzüglich der Verwaltungskosten den ausschüttungsfähigen Betrag für die Anleger. Insgesamt ca. 225 % sollen Gemäß Prognose bis zum Jahr 2030 ausgeschüttet werden. Dies entspricht einer Rendite von ca. 6,5 % p.a. gemäß innerer Zinsfußrechnung. Die gewählte Rechtsform der GmbH & Co. KG begrenzt die persönliche Haftung der Anleger auf ihre Einlage. Durch die Ausgestaltung als Beteiligungsfonds wird der Solarpark Deutschland 2010 zusätzlich von operativen Risiken abgeschirmt.

## Steuerliches Grundkonzept

Der Emittent hat sich für ein möglichst einfaches undbekanntesteuerliches Modell entschieden. Die Beteiligung der Investoren erfolgt ausschließlich an der inländischen Beteiligungsgesellschaft mit der Rechts-

form einer GmbH & Co. KG. Diese Gesellschaft mit Sitz in München teilt sich selbst an den drei Projektgesellschaften. Die Anleger sind als Kommanditisten mit einer auf den Kapitalanteil begrenzten Haftung an der Beteiligungsgesellschaft beteiligt und erzielen deshalb Einkünfte aus Gewerbebetrieb. Da es sich um eine „doppelstöckige Personengesellschaft“ handelt, werden die steuerlich zurechenbaren Einkünfte auf zwei Ebenen jeweils durch Betriebsvermögensvergleich ermittelt. In einer ersten Stufe erfolgt die Gewinnfeststellung der Projektgesellschaften. Die steuerlichen Ergebnisse dieser Gesellschaften werden der Solarpark Deutschland 2010 KG zugerechnet. Auf einer zweiten Stufe wird dieses „Zurechnungsergebnis“ zusammen mit den eigenen Erträgen und Aufwendungen der von den Anlegern selbst getätigten Aufwendungen (Sonderbetriebsausgaben) festgestellt. Das steuerliche Ergebnis dieser Feststellung wird den Anlegern in ihrer persönlichen Einkommensteuererklärung von Amts wegen hinzugerechnet.

welter auf S.25  
Bild links: Fertiggestellte Unterkonstruktion auf dem Hallendach der Fa. Betzold in Ellwangen am 31. März. Die Module stehen bereits zur Montage bereit.  
Quelle: Green City Energy GmbH

# Wirtschaftliches und steuerliches Konzept Mittelverwendung & Mittelherkunft der Projektgesellschaften\*

## Wirtschaftliches und steuerliches Konzept



### Voraussichtlicher Investitionsplan

#### SOLARPARK 2010

Mittelverwendung	Betrag	Prozent
1. Schlüsselfertige Photovoltaik-Anlagen an verschiedenen Standorten; Gesamtleistung ca. 1.9 MWP	6.282.500 €	94,64
2. Fondskonzeption, Eigenkapitalakquise	166.000 €	2,50
3. Platzierungsgarantie	49.800 €	0,75
4. Bankgebühren	49.800 €	0,75
5. Liquiditätsreserve	40.000 €	0,61
6. Genaossenschaftsanteile (GfS)	49.800 €	0,75
<b>Gesamtsumme</b>	<b>6.637.900 €</b>	<b>100,00</b>

### Voraussichtlicher Finanzierungsplan / Mittelherkunft

#### Mittelherkunft

	Betrag	Prozent
1. Eigenkapital	1.660.000 €	25,00
2. Darlehen	4.977.900 €	75,00
<b>Gesamtsumme</b>	<b>6.637.900 €</b>	<b>100,00</b>



### Voraussichtlicher Investitionsplan

#### SOLARPARK SÜDOST

Mittelverwendung	Betrag	Prozent
1. Schlüsselfertige Photovoltaik-Anlagen an verschiedenen Standorten; Gesamtleistung ca. 1.9 MWP	6.532.500 €	92,43
2. Fondskonzeption, Eigenkapitalakquise	176.800 €	2,50
3. Platzierungsgarantie	53.000 €	0,75
4. Bankgebühren	53.000 €	0,75
5. Disagio	212.000 €	3,00
6. Liquiditätsreserve	40.000 €	0,57
<b>Gesamtsumme</b>	<b>7.067.300 €</b>	<b>100,00</b>

### Voraussichtlicher Finanzierungsplan / Mittelherkunft

#### Mittelherkunft

	Betrag	Prozent
1. Eigenkapital	1.767.500 €	25,00
2. Darlehen	5.299.800 €	75,00
<b>Gesamtsumme</b>	<b>7.067.300 €</b>	<b>100,00</b>



### Voraussichtlicher Investitionsplan

#### SOLARPARK MAMMING

Mittelverwendung	Betrag	Prozent
1.Schlüsselfertige Photovoltaik-Anlagen an verschiedenen Standorten; Gesamtleistung ca. 1.7 MWP	5.289.600 €	92,18
2. Fondskonzeption, Eigenkapitalakquise	202.500 €	3,53
3. Platzierungsgarantie	60.800 €	1,06
4. Bankgebühren	37.100 €	0,64
5. Disagio	148.500 €	2,59
<b>Gesamtsumme</b>	<b>5.738.500 €</b>	<b>100,00</b>

### Voraussichtlicher Finanzierungsplan / Mittelherkunft

#### Mittelherkunft

	Betrag	Prozent
1. Eigenkapital	2.025.000 €	35,00
2. Darlehen	3.713.500 €	65,00

#### Gesamtsumme

5.738.500 €

100,00



### Voraussichtlicher Investitionsplan

#### SOLARPARK DEUTSCHLAND

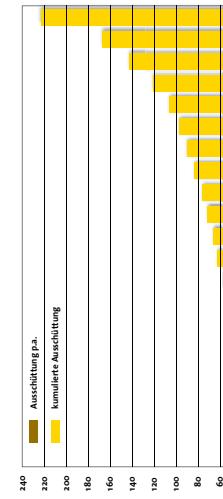
Mittelverwendung	Betrag	Prozent
1. Schlüsselfertige Photovoltaik-Anlagen an verschiedenen Standorten; Gesamtleistung ca. 1.7 MWP	5.289.600 €	92,18
2. Fondskonzeption, Eigenkapitalakquise	202.500 €	3,53
3. Platzierungsgarantie	60.800 €	1,06
4. Bankgebühren	37.100 €	0,64
5. Disagio	148.500 €	2,59
<b>Gesamtsumme</b>	<b>5.738.500 €</b>	<b>100,00</b>

### Gesamtsumme

5.738.500 €

100,00

Kumulierte Ausschüttung der Einlage in % (inkl. Kapitalzinsatz)



Die geplanten jährlichen Ausschüttungen der Solarpark Deutschland 2010 KG stellen steuerliche Rückführungen der Einlagen (=Enthahnungen) dar und sind deshalb grundsätzlich steuerrechtlich unbeachtlich. Sollten die Gesamtausschüttungen jedoch über die Einlage hinausgehen, kann dies zu einem negativen steuerlichen Kapitalkonto und damit zu einem steuerpflichtigen Entnahmegewinn führen.

### Weitere steuerliche Aspekte\*

**Besteuерungsverfahren:** Während juristische Personen eigenständig Eritagsteuersubjekte darstellen, rechnet man Personengesellschaften ertragsteuerlich zu den Mitunternehmerschaften, deren steuerliches Ergebnis einheitlich und gesondert festgestellt und dann den Mitunternehmern (Anlegern) persönlich zugerechnet wird. Das aufwendige Besteuerungsverfahren bietet für die Anleger den Vorteil, dass die ertragsteuerlichen Ergebnisse diesen zugerechnet werden, mögliche Kapitalentnahmen jedoch als Rückzahlungen steuerlich unbeachtlich sind.

Der Geschäftsführer des Solarpark Deutschland 2010 KG hat jährlich einen Jahresabschluss zu erstellen und die steuerlichen Einkünfte in einer einheitlichen und gesonderten Erklärung dem Finanzamt einzurichten. Die von den Anteilseignern persönlich im Hinblick auf ihre Beteiligung getätigten Aufwendungen (Finanzierungskosten oder Aufwendungen für den Besuch der Gesellschafterversammlung) sind dabei als Sonderbetriebsausgaben zu erfassen. Aufgrund der in der Steuererklärung enthaltenen Angaben, erlässt das Betriebsfinanzamt einen Feststellungsbeschied, der alle für die Anleger relevanten Angaben enthält. Diese festgestellten Angaben, sind für das Veranlagungsfinanzamt der Anleger (Wohnsitzfinanzamt) bindend und werden diesem von Amts wegen mitgeteilt. Die Werte gehen so in die Einkommensteuerfestsetzung jedes Anteilseigners ein und berücksichtigen dessen persönliche Verhältnisse (Steuersatz und Abzugsbeträge).

**Investitionsplan und Kapitalverwendung:** Weitere Detailinformationen zum Investitionsplan und zur Kapitalverwendung sowie zu den Chancen und Risiken des Solarpark Deutschland 2010 entnehmen Sie bitte dem beiliegenden Verkaufsprospekt. Die Gesellschaft wird das eingeworbene Eigenkapital zum Erwerb der in der Grafik links dargestellten Beteiligungen verwenden. Fremdkapital wird die Gesellschaft nicht einsetzen (Fremdkapital zur Projektfinanzierung wird ausschließlich durch die Projektgesellschaften aufgenommen).

Die Beteiligungen wurden ausnahmslos bereits gegeben. In welchem Umfang die Beteiligungen zu welchem Zeitpunkt mit Eigenkapital ausgestattet werden, hängt vom Baufortschritt der Projekte in den einzelnen Beteiligungen ab. Die Beteiligungen an den drei Solarpark-Projektgesellschaften werden voraussichtlich bis 30. Juni 2010 eingezahlt.

\*Bitte entnehmen Sie alle weiteren steuerlichen Betrachtungen dem beiliegenden Verkaufsprospekt.

**Einkunftsart und Mitunternehmerschaft:** Die Gesellschaft erzielt Einkünfte aus Gewerbebetrieb, da sie als gewerblich geprägte Perso-

nengesellschaft zu beurteilen ist. Die Tätigkeit einer Personengesellschaft gilt in vollem Umfang als Gewerbebetrieb, wenn persönlich haftende Gesellschafter ausschließlich Kapitalgesellschaften sind und nur diese oder Personen, die keine Gesellschafter sind, zur Geschäftsführung befähigt sind. Persönlich haftender Komplementär der Green City Energy Service GmbH & Co. Solarpark Deutschland 2010 KG ist allein die Green City Energy Service GmbH mit Sitz in München, die auch die ausschließliche Geschäftsführungsbefugnis zusteht.

# Wirtschaftlichkeitsprognose

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Stromproduktion in kWh	2.619.479	5.116.259	5.116.259	5.116.259	5.116.259	5.055.170	5.045.060	5.034.970	5.024.900	5.014.850	5.004.820	4.994.811	4.984.821	4.974.831	4.964.902	4.954.972	4.945.062	4.935.172	4.925.301	4.915.451	
<b>Erträge</b>																					
1 Auszahlungen	412.000	999.000	437.000	219.000	248.000	279.000	301.000	326.000	333.000	275.000	303.000	345.000	384.000	424.000	460.000	501.000	853.000	1.240.000	1.421.000	3.078.100	
2 Zinserträge	1.900	4.800	2.000	900	1.100	1.200	1.300	1.400	1.500	1.200	1.300	1.500	1.700	1.900	2.100	2.300	4.100	6.000	6.900	15.200	
3 Summe	413.900	1.003.800	439.000	219.900	249.100	280.200	276.200	302.300	327.400	334.500	276.200	304.300	346.500	385.700	425.900	462.100	503.300	857.100	1.246.000	1.427.900	3.093.300
<b>Aufwand</b>																					
4 Jahresabschluß	2.00%	2.700	4.000	4.100	4.200	4.300	4.400	4.500	4.600	4.700	4.800	4.900	5.000	5.100	5.200	5.300	5.400	5.600	5.700	5.800	
5 Kaufmännische Geschäftsführung	2.00%	12.700	19.000	19.400	19.800	20.200	20.600	21.000	21.400	21.800	22.300	22.700	23.200	23.600	24.100	24.600	25.100	25.600	26.100	26.600	27.100
6 Haftungsvergütung Komplementärin	0.00%	3.000	4.500	4.500	4.500	4.500	4.500	4.500	4.500	4.500	4.500	4.500	4.500	4.500	4.500	4.500	4.500	4.500	4.500	4.500	4.500
7 Sonstiges	2.00%	2.000	3.000	3.100	3.100	3.200	3.200	3.300	3.400	3.500	3.600	3.700	3.700	3.800	3.900	4.000	4.100	4.200	4.300	4.400	4.400
8 Vergütung Treuhand	0.00%	10.000	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
9 Vergütung Beirat	2.00%	2.000	3.000	3.100	3.100	3.200	3.200	3.300	3.400	3.500	3.600	3.700	3.700	3.800	3.900	4.000	4.100	4.200	4.300	4.400	4.400
10 Abgeltungssteuer & Solidaritätszuschlag	500	1.300	500	200	300	300	300	400	400	400	400	400	400	400	400	400	600	1.100	1.600	1.800	4.000
11 Summe	32.900	35.050	34.950	35.150	35.850	36.350	37.750	38.350	39.150	39.750	40.550	41.150	41.950	42.850	43.750	44.350	45.650	46.950	47.950	51.050	
12 Überschuss	381.000	968.750	404.050	184.750	213.250	243.850	239.150	264.550	289.050	295.350	236.450	263.750	305.350	343.750	383.050	418.350	458.950	811.450	1.199.050	1.379.950	3.042.250
<b>Liquiditätsprognose</b>																					
13 Einzahlung EK	5.452.500																				
14 Investitionsbeteiligung	5.452.500																				
15 Liquidität vor Ausschüttung	381.000	968.750	404.800	185.550	213.800	244.650	239.800	265.350	289.400	295.750	237.200	263.950	306.300	344.050	383.100	418.450	459.400	811.850	1.199.900	1.380.850	3.043.100
16 Ausschüttung Kommanditisten	381.000	968.000	404.000	185.000	213.000	244.000	239.000	265.000	289.000	295.000	237.000	263.000	306.000	344.000	383.000	418.000	459.000	811.000	1.199.000	1.380.000	3.043.000
17 Liquidität nach Ausschüttung	0	750	800	550	800	650	800	350	400	750	200	950	300	50	100	450	400	850	900	850	100
18 Ausschüttung/Kommanditkapital	7%	18%	7%	4%	4%	4%	4%	5%	5%	5%	4%	5%	6%	6%	7%	8%	8%	15%	22%	25%	56%
19 kumulierte Ausschüttung in % der Einlage	7%	25%	32%	35%	39%	43%	47%	57%	63%	67%	72%	77%	84%	91%	98%	107%	122%	144%	169%	225%	

IR = 6,50%

## Eräutерung der Ergebnisprognose

### Zeile 5: Kaufmännische Geschäftsführung und Buchhaltung

Die Green City Energy Service GmbH hält für die kaufmännische Geschäftsführung sowie für die Anlegerverwaltung 19.000 Euro p.a. mit 2 % Inflationsfortschreibung. Dies ist vertraglich fixiert.

### Zeile 6: Haftungsvergütung Komplementärin

Für die Haftungsübernahme werden p.a. 4.500 Euro veranschlagt. Dies ist vertraglich fixiert.

### Zeile 7: Sonstiges

Hier subsummieren sich kleinere Aufwendungen wie der IHK-Beitrag, Telefon, Porto, Mietkosten, etc.. Die Treuhänderin erhält für ihre Tätigkeit einmalig 10.000 Euro und in den Folgejahren 250 Euro p.a.. Dies ist vertraglich fixiert.

### Zeile 8: Vergütung Treuhand

Für den Beirat wurde eine Aufwandsentschädigung von 3.000 Euro p.a. mit einer Inflationssteigerung von 2 % p.a. veranschlagt.

### Zeile 9: Vergütung Beirat

Für den Beirat wurde eine Aufwandsentschädigung von 3.000 Euro p.a. mit einer Inflationssteigerung von 2 % p.a. veranschlagt.

### Zeile 10: Abgeltungssteuer und Solidaritätszuschlag

Die Zinseinnahmen unterliegen der Abgeltungssteuer und dem Solidaritätszuschlag.

### Zeile 11: Finanzierung Eigenkapital

Das Kommanditkapital soll maximal 5.452.500 Euro betragen.

### Zeile 12: Investitionsbeteiligung

Hier sind die Einzahlungen in die Betreibergesellschaften dargestellt. Diese sollen im Solarpark Deutschland 2010 bis zum 31. Dezember 2010 komplett abgeschlossen sein.

### Zeile 13: Liquidität vor Ausschüttung

Die Liquidität ergibt sich aus dem Überschuss (Zeile 12) zuzüglich der Liquidität nach Ausschüttung des Vorjahrs (Zeile 17).

### Zeile 14: Ausschüttung Kommanditisten

Dies sind die prognostizierten Gesamtausschüttungen pro Jahr für die Anteilseigner.

### Zeile 15: Liquidität nach Ausschüttung

In Zeile 17 wird die Restliquidität nach Ausschüttung dargestellt.

### Zeile 16: Ausschüttung Kommanditisten

Dies sind die prognostizierten Gesamtausschüttungen pro Jahr für die Anteilseigner.

### Zeile 17: Liquidität nach Ausschüttung

In Zeile 17 wird die Restliquidität nach Ausschüttung dargestellt.

### Zeile 18: Ausschüttung/Kommanditkapital

Hier wird die jährliche Ausschüttung in % des Gesamtkommanditkapitals abgebildet. Es ist geplant, die Liquiditätsüberhänge der beiden tilgungsfreien Jahre an die Anleger auszuschütten. In den letzten drei Betriebsjahren (2028, 2029 und 2030) steigen die Ausschüttungen auf 22 %, 25 % bzw. 56 %. Dies ist begründet in den auslaufenden Tilgungen der Darlehen in den Jahren 2027 und 2028 sowie im angenommenen Restwert der Anlagen nach Ablauf der EEG-Vergütung, der mit 10 % veranschlagt wurde.

### Zeile 19: kumulierte Ausschüttung in % der Einlage

In Zeile 19 werden die jährlichen Ausschüttungen summiert. Insgesamt ergibt sich für die 20 Jahre Laufzeit eine Gesamtausschüttung von rund 225 % bei einer prognostizierten Rendite von rund 6,5 % (IR).

### Zeile 20: Abgeltungssteuer und Solidaritätszuschlag

Hier wird die jährliche Ausschüttung in % des Gesamtkommanditkapitals abgebildet.

### Zeile 21: Finanzierung Eigenkapital

Hier sind die Einzahlungen in die Betreibergesellschaften dargestellt.

### Zeile 22: Investitionsbeteiligung

Hier sind die Einzahlungen in die Betreibergesellschaften dargestellt.

### Zeile 23: Liquidität vor Ausschüttung

Die Liquidität ergibt sich aus dem Überschuss (Zeile 12) zuzüglich der Liquidität nach Ausschüttung des Vorjahrs (Zeile 17).

### Zeile 24: Ausschüttung Kommanditisten

Dies sind die prognostizierten Gesamtausschüttungen pro Jahr für die Anteilseigner.

### Zeile 25: Liquidität nach Ausschüttung

In Zeile 17 wird die Restliquidität nach Ausschüttung dargestellt.

### Zeile 26: Ausschüttung Kommanditisten

Dies sind die prognostizierten Gesamtausschüttungen pro Jahr für die Anteilseigner.

### Zeile 27: Liquidität nach Ausschüttung

In Zeile 17 wird die Restliquidität nach Ausschüttung dargestellt.

### Zeile 28: Ausschüttung Kommanditisten

Dies sind die prognostizierten Gesamtausschüttungen pro Jahr für die Anteilseigner.

### Zeile 29: Liquidität nach Ausschüttung

In Zeile 17 wird die Restliquidität nach Ausschüttung dargestellt.

### Zeile 30: Ausschüttung Kommanditisten

Dies sind die prognostizierten Gesamtausschüttungen pro Jahr für die Anteilseigner.

### Zeile 31: Liquidität nach Ausschüttung

In Zeile 17 wird die Restliquidität nach Ausschüttung dargestellt.

### Zeile 32: Ausschüttung Kommanditisten

Dies sind die prognostizierten Gesamtausschüttungen pro Jahr für die Anteilseigner.

### Zeile 33: Liquidität nach Ausschüttung

In Zeile 17 wird die Restliquidität nach Ausschüttung dargestellt.

### Zeile 34: Ausschüttung Kommanditisten

Dies sind die prognostizierten Gesamtausschüttungen pro Jahr für die Anteilseigner.

### Zeile 35: Liquidität nach Ausschüttung

In Zeile 17 wird die Restliquidität nach Ausschüttung dargestellt.

### Zeile 36: Ausschüttung Kommanditisten

Dies sind die prognostizierten Gesamtausschüttungen pro Jahr für die Anteilseigner.

### Zeile 37: Liquidität nach Ausschüttung

In Zeile 17 wird die Restliquidität nach Ausschüttung dargestellt.

### Zeile 38: Ausschüttung Kommanditisten

Dies sind die prognostizierten Gesamtausschüttungen pro Jahr für die Anteilseigner.

### Zeile 39: Liquidität nach Ausschüttung

In Zeile 17 wird die Restliquidität nach Ausschüttung dargestellt.

### Zeile 40: Ausschüttung Kommanditisten

Dies sind die prognostizierten Gesamtausschüttungen pro Jahr für die Anteilseigner.

### Zeile 41: Liquidität nach Ausschüttung

In Zeile 17 wird die Restliquidität nach Ausschüttung dargestellt.

### Zeile 42: Ausschüttung Kommanditisten

Dies sind die prognostizierten Gesamtausschüttungen pro Jahr für die Anteilseigner.

### Zeile 43: Liquidität nach Ausschüttung

In Zeile 17 wird die Restliquidität nach Ausschüttung dargestellt.

### Zeile 44: Ausschüttung Kommanditisten

Dies sind die prognostizierten Gesamtausschüttungen pro Jahr für die Anteilseigner.

### Zeile 45: Liquidität nach Ausschüttung

In Zeile 17 wird die Restliquidität nach Ausschüttung dargestellt.

### Zeile 46: Ausschüttung Kommanditisten

Dies sind die prognostizierten Gesamtausschüttungen pro Jahr für die Anteilseigner.

### Zeile 47: Liquidität nach Ausschüttung

In Zeile 17 wird die Restliquidität nach Ausschüttung dargestellt.

### Zeile 48: Ausschüttung Kommanditisten

Dies sind die prognostizierten Gesamtausschüttungen pro Jahr für die Anteilseigner.

### Zeile 49: Liquidität nach Ausschüttung

In Zeile 17 wird die Restliquidität nach Ausschüttung dargestellt.

### Zeile 50: Ausschüttung Kommanditisten

Dies sind die prognostizierten Gesamtausschüttungen pro Jahr für die Anteilseigner.

### Zeile 51: Liquidität nach Ausschüttung

In Zeile 17 wird die Restliquidität nach Ausschüttung dargestellt.

### Zeile 52: Ausschüttung Kommanditisten

Dies sind die prognostizierten Gesamtausschüttungen pro Jahr für die Anteilseigner.

# Anlegerberachtung

## Allgemeine Hinweise

Da sich die ertragsteuerlichen Wirkungen der Beteiligung für den einzelnen Kommanditisten auf dessen persönlicher Ebene auswirken, können diese anhand der Beispielrechnung nur typisiert dargestellt werden. Jede Abweichung in den persönlichen Besteuerungsgrundlagen führt folglich zu einem abweichenden Ergebnis von der Modellperson.

Weitere Hinweise zur Besteuerung der Ergebnisse der Beteiligung finden Sie auch unter „Das wirtschaftliche Konzept“ (S. 23f). Das zu versteuernde Einkommen versteht sich als Summe aller Einkünfte inkl. der Einkünfte aus dieser Beteiligung. Die oben dargestellten Berechnungen sollen dem Anleger als grober Richtwert für die Bewertung einer Beteiligung dienen. Sie ersetzen nicht die individuelle Beratung durch einen Steuerberater.

## Erläuterungen zur Tabelle

1. Die Kommanditeinlage ist unmittelbar nach Unterzeichnung und Annahme der Beitriseklärung zu leisten.
2. Die prognostizierten Ausschüttungen stellen die handelsrechtlichen Gewinnausschüttungen der KG dar. Sie werden nach dem Gewinnverwendungsbeschluss der Gesellschafterversammlung an die Kommanditisten für das abgelaufene Geschäftsjahr ausgeschüttet. Aus ertragfreuerlicher Sicht stellen die Ausschüttungen Entnahmen der Gesellschafter aus der freien Liquidität der Gesellschaft dar.

**Beispiel 1**  
Annahme 20% Grenzsteuersatz (zu versteuerndes Einkommen von ca. Euro 11.000,00 nach Grundtabelle und ca. Euro 22.000 nach Splittingtabelle) Kommanditeinlage: Euro 2.500,00

Geldfluss in Euro	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1. Einlage	-2.500																				
2. Ausschüttungen	174	444	185	85	97	112	109	121	132	135	108	121	140	158	175	191	210	372	550	633	1.395
3. Steuerwirkung incl. Gewerbesteuer (ohne Zinsabschlagssteuer, Soll.)	32	-12	-13	-17	-21	-25	-22	-25	-28	-31	-25	-27	-32	-37	-42	-47	-52	-56	-60	-59	-286
4. Geldfluss p.a.	-2.294	432	172	68	76	87	87	96	104	104	83	94	108	121	133	144	158	316	490	574	1.109
5. Liquidität kumuliert	-2.294	-1.862	-1.691	-1.622	-1.547	-1.459	-1.373	-1.277	-1.173	-1.069	-985	-891	-783	-662	-529	-385	-227	88	579	1.152	2.261
6. Steuerliches Ergebnis je Anteil	-158	58	58	71	91	106	94	108	121	133	106	117	139	160	181	203	224	243	256	255	1.344
7. Entwicklung der steuerlichen Kapitalkonten	2.500	2.484	2.098	1.971	1.958	1.951	1.945	1.931	1.917	1.906	1.904	1.902	1.898	1.897	1.899	1.905	1.916	1.931	1.958	1.982	1.079

**Beispiel 2**  
Annahme 30% Grenzsteuersatz (zu versteuerndes Einkommen von ca. Euro 26.000,00 nach Grundtabelle und ca. Euro 34.000 nach Splittingtabelle) Kommanditeinlage: Euro 2.500,00

Geldfluss in Euro	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1. Einlage	-2.500																				
2. Ausschüttungen	174	444	185	85	97	112	109	121	132	135	108	121	140	158	175	191	210	372	550	633	1.395
3. Steuerwirkung incl. Gewerbesteuer (ohne Zinsabschlagssteuer, Soll.)	47	-18	-20	-25	-32	-37	-33	-38	-42	-46	-37	-41	-48	-55	-63	-70	-78	-85	-89	-89	-429
4. Geldfluss p.a.	-2.279	426	165	60	65	75	76	83	90	89	71	80	92	103	112	121	132	287	461	544	966
5. Liquidität kumuliert	-2.279	-1.853	-1.687	-1.627	-1.562	-1.488	-1.412	-1.328	-1.239	-1.150	-1.079	-999	-907	-804	-692	-572	-440	-152	308	853	1.819
6. Steuerliches Ergebnis je Anteil	-158	58	58	71	91	106	94	108	121	133	106	117	139	160	181	203	224	243	256	255	1.344
7. Entwicklung der steuerlichen Kapitalkonten	2.500	2.484	2.098	1.971	1.958	1.951	1.945	1.931	1.917	1.906	1.904	1.902	1.898	1.897	1.899	1.905	1.916	1.931	1.958	1.982	1.079

**Beispiel 3**  
Annahme 42% Grenzsteuersatz (zu versteuerndes Einkommen von ca. Euro 55.000,00 nach Grundtabelle und ca. Euro 110.000 nach Splittingtabelle) Kommanditeinlage: Euro 2.500,00

Geldfluss in Euro	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1. Einlage	-2.500																				
2. Ausschüttungen	174	444	185	85	97	112	109	121	132	135	108	121	140	158	175	191	210	372	550	633	1.395
3. Steuerwirkung incl. Gewerbesteuer (ohne Zinsabschlagssteuer, Soll.)	66	-25	-28	-35	-45	-52	-46	-53	-59	-65	-52	-57	-67	-78	-88	-99	-109	-119	-125	-125	-600
4. Geldfluss p.a.	-2.260	419	157	50	52	60	63	68	73	70	56	64	73	80	87	92	101	253	425	508	795
5. Liquidität kumuliert	-2.260	-1.841	-1.683	-1.581	-1.522	-1.459	-1.391	-1.338	-1.247	-1.191	-1.127	-1.055	-974	-887	-795	-694	-441	-16	493	1.287	
6. Steuerliches Ergebnis je Anteil	-158	58	58	71	91	106	94	108	121	133	106	117	139	160	181	203	224	243	256	255	1.344
7. Entwicklung der steuerlichen Kapitalkonten	2.500	2.484	2.098	1.971	1.958	1.951	1.945	1.931	1.917	1.906	1.904	1.902	1.898	1.897	1.899	1.905	1.916	1.931	1.958	1.982	1.079

3. Dargestellt wurde die mutmaßliche Ertragsteuerwirkung für die Kommanditisten mit dem jeweils unterstellten Grenzsteuersatz. Die Steuerwirkung beinhaltet neben der Zurechnung des steuerlichen Ergebnisses auch die Anrechnung der Gewerbesteuer nach § 35 EStG (vereinfacht). Nicht einbezogen wurde die Anrechnung der anteiligen Kapitalertragsteuer und des Solidaritätszuschlags sowie einer evtl. anfallenden Kirchensteuer, da es sich dabei um unwesentliche Beträge handelt. Ebenfalls nicht berücksichtigt wurden mögliche Steuerminderungen bei der Veräußerung der KG-Projektgesellschaften, da diese allenfalls erst am Ende des Betrachtungszeitraumes anfallen könnten.
4. Aus der Leistung der Kommanditeinlage (nur im Jahr 2010) sowie den erwarteten Gewinnausschüttungen für das jeweile Geschäftsjahr, unter Berücksichtigung der sich ergebenden Ertragsteuerwirkung (Steierzahlungen sind Mittelabflüsse), errechnet sich der erwartete Mittelzufluss für jedes Jahr. Vereinfachend wurden die Liquiditätswirkungen jeweils im Verursachungsjahr dargestellt. Tatsächlich erfolgen die Liquiditätszuflüsse der Ausschüttungen jeweils im Jahr, das dem Wirtschaftsjahr folgt. Der Liquiditätsabfluss aufgrund der Steuerwirkung ergibt sich für den Anleger jeweils 4 Wochen nach der Veranlagung zur Einkommensteuer und ist vom individuellen Einklärungs- und Veranlagungsturnus des Anlegers abhängig.
5. Die kumulierte Liquidität zeigt den Stand der tatsächlichen, prognostizierten Mittelbindung aus der Kommanditeinlage. Durch die prognostizierten Ausschüttungen an die Anleger, vermindert um die Ertragsteuerbelastungen (vermehrt um evtl. Ertragsteuerabflüsse) erfolgt eine Kapitalfreisetzung, die in Abhängigkeit vom jeweiligen Grenzsteuersatz früher oder später eintreten wird.
6. Das ertragsteuerliche Ergebnis pro Anteil ergibt sich unter Berücksichtigung der prognostizierten ertragsteuerlichen Ergebnisse der Projektgesellschaften sowie der eigenen Erträge und Aufwendungen der Solarpark Deutschland 2010 KG. Eine Einbeziehung möglicher Sonderbetriebsausgaben (Finanzierungskosten) der Kommanditisten ist nicht möglich, da sich diese jeweils individuell gestalten.

7. Die steuerliche Entwicklung des Kapitalkontos des Kommanditisten stellt den Anteil abzüglich der Ausschüttungen (Entnahmen) und zuzüglich des steuerlichen Ergebnisses dar (steuerliche Gewinnzuschreibung) dar.

- Hinweis:** Durch Rundungsdifferenzen können sich rechnerische Ungenauigkeiten in der Tabelle ergeben.

# Chancen und Risiken

Eine Beteiligung als Kommanditist an der Gesellschaft stellt eine unternehmerische Beteiligung mit allen damit verbundenen Chancen und Risiken dar. Im schlechtesten Fall trägt der Kommanditist das Risiko des Totalverlustes seiner Einlage, sollte er seine Beteiligung fremdfinanzieren, besteht darüber hinaus sogar das Risiko einer Privatisierung. Im besten Fall kann er aber auch in den Genuss einer wesentlich besseren wirtschaftlichen Entwicklung der Gesellschaft kommen als angenommen. Wir haben die Unterlagen sorgfältig und nach bestem Wissen und Gewissen zusammengestellt. Es ist aber naheliegend, dass während der Laufzeit von 20 Jahren Entwicklungen und Ereignisse auftreten können, welche die angeführten Wirtschaftsprägnosen sowohl negativ als auch positiv verändern können. Eine exakte Vorhersage der Entwicklung kann deshalb nicht gewährleistet werden. Nachfolgend sind verschiedene Gesichtspunkte dargestellt, welche die prognostizierten Ergebnisse negativ oder positiv beeinflussen können. Sie erheben keinen Anspruch auf Vollständigkeit. Wir bitten jeden Anleger, sich unter Einbeziehung der im Verkaufsprospekt aufgetführten Risiken (S. 6 ff) ein eigenständiges Urteil zu bilden, unsere Informationsveranstaltungen zu besuchen und gegebenenfalls externe Berater hinzuzuziehen.

## Stromerträge

Die Realisierung der Ertragsprognose des Stromertrags beruht auf Erfahrungswerten aus der Vergangenheit. Die tatsächlichen Erträge der Gesellschaft können in einzelnen Jahren oder auch im langfristigen Mittel niedriger oder höher ausfallen. Nicht vorhersehbare Veränderungen in der Umgebung könnten zudem eine Verschattung der Anlage und somit niedrigere Erträge zur Folge haben. Die Green City Energy Verwaltungsgesellschaft mbH garantiert der Green City Energy Service GmbH & Co. Solarpark Deutschland 2010 KG jedoch die jeweiligen prognostizierten Stromerträge der entsprechenden Einzelprojekte für die ersten fünf vollen Betriebsjahre von 2011 – 2015.

## Erfüllung von Verträgen

Prinzipiell könnten Verträge später angefochten werden oder Rechtsansprüche nicht durchsetzbar sein.

## Betriebskosten

Verschiedene Kosten, insb. für Instandhaltung und Wartung der Anlagen, könnten höher oder niedriger ausfallen als geplant.

## Erneuerbare Energien Gesetz (EEG)

Auch wenn die derzeitige Rechtslage die Einspeisung von Solarstrom ins öffentliche Netz klar regelt, fast alle politischen Parteien das entsprechende Gesetz unterstützen haben und für bestehende Anlagen der Bestandschutz gilt, kann grundsätzlich nicht ausgeschlossen werden, dass die Vergütungspflicht für die Energieversorger gemäß EEG entfallen könnte, die Vergütungssätze reduziert werden bzw.

das EEG ganz entfällt. Dies könnte zu einer schlechteren Wirtschaftlichkeit führen.

## Platzierungsgarantie

Bei der Emission des Solarpark Deutschland 2010 besteht grundsätzlich die Möglichkeit, dass das Emissionsvolumen von 5.452.500 Euro bis 31.12.2010 nicht wie vorgesehen in vollem Umfang gezeichnet wird oder die in diesem Falle in Anspruch genommenen Platzierungsgarantie wegen Zahlungsunfähigkeit des Garantiegebers nicht verwertbar wären. Dies hätte zur Folge, dass die Gesellschaft sich nicht im vorgesehenen Umfang an anderen Unternehmen beteiligen kann. Dies kann zu geringeren Ausschüttungen als prognostiziert führen. Da es sich um Prognoserechnungen handelt, kann ohnehin weder für die Rentabilität noch für Höhe und Zeitpunkt der Ausschüttungen eine Garantie abgegeben werden.

## Haftung und Nachschusspflicht

Als Kommanditist ist Ihre Haftung grundsätzlich auf Ihre Einlage beschränkt und eine Nachschusspflicht ausgeschlossen. Die Haftung kann nur dann wieder aufflieben, wenn mehr als die bereits erwirtschafteten Gewinne ausgeschüttet werden. Unabhängig davon sollten Sie sich nur mit einem Beitrag beteiligen, der Sie im Falle der Insolvenz der Gesellschaft nicht in wirtschaftliche Schwierigkeiten bringt und auf den Sie aufgrund der mangelnden Handelbarkeit der Anteile voraussichtlich über die Laufzeit verzichten können.

## Management

Ebenfalls negativ bemerkbar machen kann sich auch, wenn Komplementärin, Management oder andere Vertragspartner des Fonds oder dessen Beteiligungen nicht mehr zur Verfügung stehen. Durch den Austausch von Partnern kann es zu Kostenerhöhungen und somit zu Beeinflussung der Betriebsergebnisse kommen.

## Gesetzliche Rahmenbedingungen

Die Kalkulation der Projektbeteiligungen, in die der Solarpark Deutschland 2010 investiert, basiert durchweg auf den gesetzlichen Grundlagen des deutschen EEGs mit garantiierten Vergütungssätzen. Trotz der Einnahmunsicherheit kann es sein, dass die Gesetze sich nicht nur für die Zukunft, sondern auch für Bestandsanlagen verändern, was zwar unwahrscheinlich ist, aber nicht gänzlich ausgeschlossen werden kann. Des weiteren werden die Vergütungen nicht an die Inflation angeglichen.

Veränderlich sind auch die Steuergesetze, die sich ebenfalls auf die Profitabilität der KG auswirken können. Wie und in welcher Form negative Einflüsse auf die Situation der Beteiligung einwirken können, lässt sich über den geplanten Investitionszeitraum hinweg nicht überblicken. Das Risiko abweichender steuerlicher Beurteilungen der Sachverhalte tragen die Anleger. Die Auswirkung auf Ihre persönliche Steuersituation sollten Sie mit einem Steuerberater besprechen.

## Inbetriebnahmegarantie

Die in diesem Prospekt dargestellten Annahmen gehen davon aus, dass neben der planmäßigen Realisierung der Investitionen auch die Prognosen und Planungen der erworbenen Projektgesellschaften entsprechend umgesetzt werden. Die endgültige Würdigung der steuerlichen Sachverhalte wird einer Prüfung durch die Finanzverwaltung vorbehalten bleiben. Es kann nicht ausgeschlossen werden, dass die Finanzverwaltung eine andere Auffassung als die Prospektherausgeberin vertreibt, wodurch es zu Änderungen der angenommenen steuerlichen Ergebnisse und damit des wirtschaftlichen Erfolges der Beteiligung kommen kann.

Wie im Punkt „Gesetzliche Rahmenbedingungen und „EEG“ beschrieben, füßen die Erlöse der Solarpark-Beteiligungen auf den gesetzlich garantierten Einspeisevergütungen des EEG. Die Bundesregierung plant im Moment eine außerordentliche Absenkung der Einspeisevergütung ab dem 1. Juli dieses Jahres. Sollte die geplante Absenkung ab 1. Juli in Kraft treten, würden alle Anlagen die nach dem 30. Juni 2010 in Betrieb genommen werden, eine niedrigere (im Gespräch sind bis zu 16%) Einspeisevergütung erhalten. Dies würde sich unmittelbar negativ auf das Betriebsergebnis der Solarparkgesellschaften und somit auf die Solarpark Deutschland 2010 KG auswirken. Der Generalunternehmer Green City Energy übernimmt mit einer Inbetriebnahmegarantie das Risiko, falls eine oder mehrere Anlagen nicht wie geplant zum 30. Juni 2010 fertig gestellt werden können. Dadurch wird das wirtschaftliche Risiko einer Bauverzögerung zu 100% auf den Generalunternehmer übertragen.

## Finanzierung

Bei Drucklegung dieses Prospekts waren die Verhandlungen mit den Kreditinstituten noch nicht vollständig abgeschlossen. Die Finanzierungszusage liegt noch nicht bei allen Projektgesellschaften vor. Sollten die Verträge wider Erwarten nicht zur Geltung kommen, so

# Sicherheitskonzept

## Allgemeine Risikoabsicherung

Eine detaillierte Beschreibung der Risiken ist im beiliegenden Verkaufsprospekt enthalten. Um die Risiken für AnlegerInnen und alle beteiligten Projektpartner im Rahmen des Solarparks Deutschland 2010 möglichst gering zu halten, wurde ein umfassendes Sicherheitskonzept entwickelt.

Alle technischen Risiken wurden durch Versicherungspakete und Wartungsverträge so weit wie möglich abgedeckt. Um die prognostizierten Ergebnisse zu erzielen, wurden Sicherheitsabschläge angesetzt und konservative Ertragsannahmen getroffen.

Die von der Green City Energy Service GmbH & Co. Solarpark Deutschland 2010 KG geplanten Investitionen befinden sich teilweise bereits im Bau oder noch in der Planungsphase. Alle Anlagen sollen sukzessive in den nächsten Wochen, spätestens bis zum 30. Juni 2010, in Betrieb gehen. Die Inbetriebnahme aller Anlagen wird durch den Generalunternehmer Green City Energy GmbH garantiert. Mögliche Ertragsausfälle durch eine geringere Einspeisevergütung werden durch den Garantiegeber zu 100% ausgeglichen. Im Folgenden sind die Bausteine des Sicherheitskonzepts für den reibungslosen Betrieb der Anlagen über die gesamte Laufzeit erläutert.

## Sicherheitskonzept der Photovoltaik-Anlagen

### Gesicherte Vergütung durch EEG

Das Erneuerbare Energien Gesetz (EEG) garantiert den Vergütungssatz für den erzeugten Strom für 20 Jahre. Die Inbetriebnehmerin des Generalunternehmers Green City Energy GmbH gewährleistet der Solarpark Deutschland 2010 KG die Vergütung des erzeugten Solarstroms zu den aktuell gültigen EEG-Tarifen.

### Langjährige Pachtverträge der Dachflächen

Die Dachgestaltungsverträge haben eine Laufzeit von mindestens 20 Jahren.

**Hochwertige Anlagenkomponenten von Qualitätsherstellern**  
Bei der Auswahl der optimalen Komponenten wurde insbesondere auf ein gute Ressourceneffizienz, einen sehr hohen Wirkungsgrad und die rasche energetische Amortisation der Module Wert gelegt. Nähere Informationen dazu in der Projektbeschreibung.

### Gewährleistung und Herstellergarantien

Die Gewährleistungs- und Herstellergarantien entsprechen mindestens den gesetzlichen Vorgaben, teilweise ist die Produktgarantie auf 5 Jahre verlängert (siehe Projektbeschreibungen ab S. 13).

### Leistungsgarantien für alle eingesetzten Module

Die Langdauerhaftigkeit der Module und deren Leistungsfähigkeit sind für sichere Erträge von grundlegender Bedeutung. Die Leistungsgarantien der gewählten Hersteller belaufen sich überwiegend für 10 Jahre auf 90 % der Nennleistung, für weitere 20 bzw. 25

Jahre auf 80 % der Nennleistung. Nähere Informationen dazu in der Projektbeschreibung.

### Wechselrichter von verschiedenen Herstellern mit hohen Wirkungsgraden

Die eingesetzten Wechselrichter sind für kristalline Solarmodule sowie diverse Dünnschichttechnologien geeignet und zeichnen sich durch eine Schaltungsteopologie mit besonders hohem Wirkungsgrad über einen breiten Eingangsspannungs- und Leistungsbereich aus.

### Erfahrene Anlagenbauer

Aus über 170 umgesetzten Projekten wissen wir, wie wichtig Erfahrung und Qualitätsarbeit in der Bauphase für den fehlerfreien Betrieb der Anlagen über die Gesamtlaufzeit sind.

### Ertragskalkulation mit Sicherheitsabschlägen

Die Photovoltaik-Anlagen der von uns gebauten Solarparks laufen im Mittel allesamt über den in den jeweiligen Werbeprospekten angegebenen Ertragswerten (siehe S. 57). Anleger profitieren von den Mehrerträgen durch eine konservative Ertragskalkulation. Für die Anlagen der vorliegenden Beteiligung wurden durchschnittlich 920 kWh/kWp kalkuliert.

### All-Risk-Versicherungspaket

Alle versicherbaren Risiken wie Unwetterschäden, Diebstahl und Vandalismus werden durch ein Versicherungspaket, bestehend aus Haftpflicht-, Elektronik- sowie eine Maschinen-Betriebsunterbrechungsversicherung abgedeckt.

### Ertragsausfallversicherung

Die Ertragsausfallversicherung sichert längsterfüllige Ausfallzeiten von bis zu sechs Monaten ab.

### Bonus-/ Malusregelung sichert Stromerlöse auch bei Mindererträgen

Die Green City Verwaltungs GmbH garantiert der Green City Energy Service GmbH & Co. Solarpark Deutschland 2010 KG die jeweiligen prognostizierten Stromerträge, im Mittel 920 kWh/kWp, für die ersten fünf vollen Betriebsjahre von 2011 – 2015. Entsprechende Mindererträge werden zu 100 % ausgeglichen, bei Mehrerträgen erhält der Ertragsgarantiegeber 50 % des Mehrertrags als Bonus.

### Langfristige Wartungs- und Instandsetzungsvorverträge

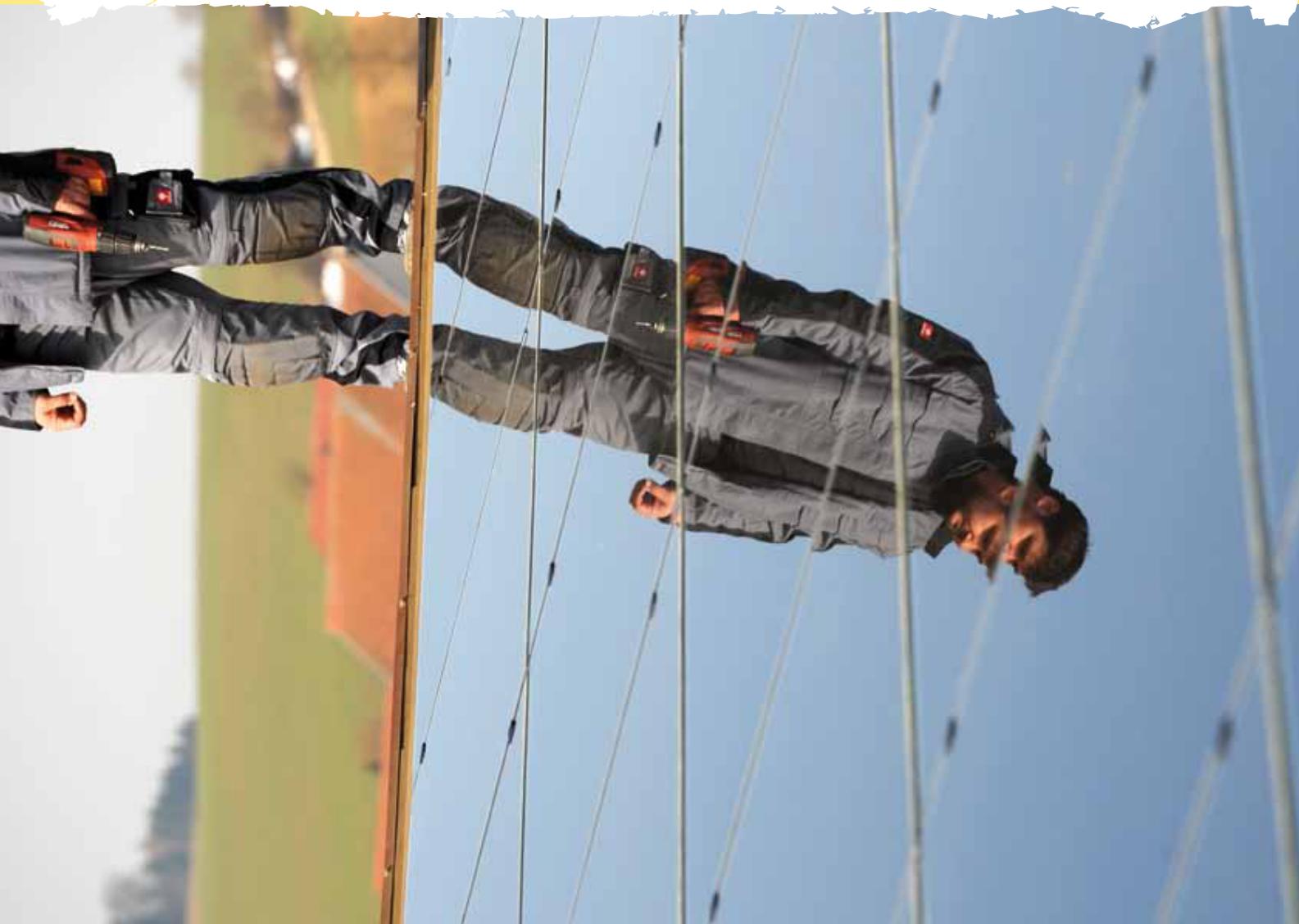
Die Störungsbeseitigung und die Instandhaltung der Anlagen werden durch langjährige Wartungs- und Instandsetzungsverträge gegarantiert.

### Fernüberwachung der Anlagen

Das Fernüberwachungssystem stellt ein durchgehendes Anlagencontrolling sicher. Mittels GSM-Übertragung und internen Datenloggen in den Wechselrichtern werden automatisch Fehlermeldungen an die Wartungsteams übermittelt.



# Häufig gestellte Fragen und ihre Antworten



## Wie ist die Ökobilanz einer PV-Anlage?

Entgegen der weit verbreiteten Meinung beträgt die Energierücklaufzeit für große Solaranlagen weniger als drei Jahre. Bei einer Lebenszeit von über 20 Jahren bleibt ein dicker Energiesplus für PV-Anlagen. Dünnschichtmodule bieten sogar eine energetische Amortisation von nur etwa einem Jahr. Pro Kilowatt peak Anlagenleistung wird so der Ausstoß von etwa 700 kg Kohlendioxid im Jahr verhindert, bezogen auf den derzeitigen Energiemix in Deutschland.

## Wie sind meine Einlage und meine prognostizierte Rendite abgesichert?

Im Gegensatz zu anderen Anlageformen wie Aktienfonds etc. ist eine Beteiligung am Solarpark Deutschland 2010 KG von konjunkturellen Schwankungen nicht betroffen. Die Einspeisevergütung ist gesetzlich im Rahmen des Erneuerbaren Energien Gesetzes (EEG) für einen Zeitraum von 20 Jahren festgelegt. Sie kann nach bestehender Rechtsauffassung in späteren Jahren nicht verringert werden, weil für Altanlagen Bestandschutz besteht. Die Netzbetreiber sind laut EEG zur Abnahme und Vergütung des Solarstroms verpflichtet. Die Ertragsprognose wird durch diverse Sicherheitsabschläge wie Degradation und Reparaturrückstellungen sowie eine fünfjährige Ertragsgarantie zusätzlich abgesichert. Dies alles führt dazu, dass die Erträge gut zu kalkulieren sind.

**WICHTIGER HINWEIS:** Gemäß Bauplanung ist der Solarpark Deutschland 2010 von den aktuell diskutierten Absenkungen der Einspeisevergütung ab dem 1. Juli 2010 nicht betroffen. Alle Anlagen werden bis spätestens 30.06.2010 in Betrieb genommen. Die rechtzeitige Fertigstellung wird durch eine Inbetriebnahmegarantie des Generalunternehmers, die alle etwaigen Mindererträge durch geringere Vergütungssätze ausgleicht, gewährleistet.

## Wodurch wird eine hohe Anlagenverfügbarkeit gewährleistet?

Da eine PV-Anlage keine beweglichen Teile hat, ist das technische Ausfallrisiko generell gering. Die Verfügbarkeit wird durch ein Fernüberwachungssystem optimiert. Dieses System gewährleistet, dass etwaige Probleme sofort angezeigt und behoben werden können. Mit den Installationsfirmen wird jeweils ein Vertrag über die technische Betriebsführung geschlossen. Er beinhaltet insbesondere die Fernüberwachung der gesamten Solaranlage, die turnusmäßige Wartung, jährliche Messung und Prüfung von Strangstromen, sowie die Einleitung von evtl. auftretenden Reparaturaufnahmen binnen 24 Stunden nach Eingang der Störmeldung.

## Welche Garantien und Versicherungen gibt es?

Für die PV-Module geben die Hersteller eine Leistungsgarantie von 90 % für die ersten 10 Jahre und 80 % für die Zeitdauer von 20 bzw. 25 Jahren. Für die Wechselrichter bestehen 5- bis 10-jährige Garantien. Fachkräfte des Montageteams auf der Baustelle sorgen

tien. Ferner besteht ein umfangreicher Versicherungsschutz der Anlage durch eine All-Risk-Versicherung und eine Betriebshaftpflichtversicherung. Die All-Risk-Versicherung greift z. B. bei Vandalismus, Sturm und Hagel, Kurzschluss, Blitzschlag, Fahrlässigkeit, Brand oder Diebstahl. Darüber hinaus trägt eine Ertragsausfallversicherung die entgangenen Stromerträge ab dem dritten Ausfalltag. Ferner besteht eine Ertragsausfallversicherung für einen Zeitraum von bis zu 6 Monaten und eine Ertragsgarantie durch die Green City Energy Service GmbH. Mehr Informationen dazu finden Sie im Sicherheitskonzept auf S. 33.

## Wer errichtet die Photovoltaik-Anlagen?

Die Green City Energy GmbH hat als Generalunternehmer Werkverträge zur Errichtung der Solaranlagen mit erfahrenen Installationsfirmen geschlossen. Die Auftragnehmer sind u. a. zu folgenden Leistungen verpflichtet: Vollständige Planung, Befestigung der Module, elektrische Verkabelung, Installation der Wechselrichter, Inbetriebnahme einschließlich Probebetrieb sowie Dokumentation der Anlage. Die Anlagen werden von Green City Energy abgenommen und schlussfertig an die den Solarpark Deutschland 2010 übergeben.

## Welcher Arbeitsaufwand kommt auf mich zu und welche Risiken ergeben sich?

Der laufende Geschäftsbetrieb wird von der Geschäftsführung der Solarpark Deutschland 2010 KG gewährleistet. Der einzelne Investor erhält einmal jährlich eine Abrechnung sowie die Einladung zur Gesellschafterversammlung, bei der sich alle Gesellschafter über die Entwicklung des Solarparks informieren können. Die Haftung beschränkt sich jeweils auf die Höhe der Einlage. Um die Risiken für die Gesellschafter zu minimieren, wird höchster Wert auf eine professionelle Betriebsführung gelegt und ein umfangreiches Versicherungspaket abgeschlossen.

## Welche Möglichkeiten gibt es, die Beteiligung während der Laufzeit zu beenden?

Grundsätzlich besteht für die Anteile an der Solarpark Deutschland 2010 KG kein Zweitmarkt und kein Handelsplatz. Anleger, die aus welchen Gründen auch immer ihre Anteile verkaufen wollen, wenden sich an Green City Energy unter 089/89 06 68 80. Wir werden versuchen, für diese Anteile andere Interessenten zu finden. Der etwige Verkaufspreis ist zwischen Verkäufer und Käufer frei zu verhandeln. Green City Energy unterstützt die Parteien bei der Wertermittlung und Konsensfindung.

# So werde ich Gesellschafter

## 1. Beteiligungserklärung ausfüllen

Dem Prospekt liegt eine Beitrittserklärung zur Green City Energy Service GmbH & Co. Solarpark Deutschland 2010 KG bei. Füllen Sie diese mit Ihren Daten aus. Sollten Sie noch keine Steuernummer haben (z. B. Studenten) können Sie diese telefonisch bei Ihrem Finanzamt (erster Wohnsitz) beantragen. Vergessen Sie bitte nicht zu unterschreiben. Mit einer weiteren Unterschrift bestätigen Sie, dass Sie das vierzehntägige Rücktrittsrecht zur Kenntnis genommen haben.

**Direktkommanditist:**  
Die Gesellschafter werden persönlich mit der Höhe ihrer Einlage in das Handelsregister eingetragen. Diese Anmeldung muss notariell bestätigt werden. Gehen Sie mit der beiliegenden Handelsregistervollmacht zu einem Notar Ihrer Wahl. Dort unterschreiben Sie unter Aufsicht des Notars die Vollmacht. Dies nimmt in der Regel wenige Minuten in Anspruch. Die anfallende Notargebühr (ca. 20 bis 30 Euro) trägt der jeweilige Gesellschafter.

### Treugeber:

Alternativ dazu können Sie sich für den Treuhandvertrag entscheiden (siehe Beitrittserklärung). Dazu müssen Sie auf der Beitrittserklärung lediglich den entsprechenden Passus ankreuzen. Damit entfallen die Handelsregistervollmacht und der Gang zum Notar.

## 2. Original an folgende Adresse schicken

Green City Energy Service GmbH & Co.

Solarpark Deutschland 2010 KG

Goethestraße 34

80336 München

## 5. Ggf.: Bestätigte Handelsregistervollmacht an folgende Adresse senden

Green City Energy Service GmbH & Co.

Solarpark Deutschland 2010 KG

Goethestraße 34

80336 München

**6. Annahme des Beitrags**  
Nach Eingang all dieser Unterlagen und der Gutschrift Ihrer Eigentumsleitungen erhalten Sie umgehend eine von der Geschäftsführung gegengezeichnete Kopie des Beitragsantrages.

## 4. Treuhandvertrag oder mit der Handelsregistervollmacht zum Notar

Sie können sich entweder indirekt als „Treugeber“ über den Treuhandskommanditisten (Green City Projekt GmbH) oder direkt als Kommanditist an der Gesellschaft beteiligen. Bitte lesen Sie sich hierzu auch den Verkaufsprospekt (S. 38, § 2) durch und kreuzen Sie auf der Beitrittserklärung das entsprechende Kästchen an.

Bei Fragen wenden Sie sich  
einfach an uns!  
Telefon: 089 / 89 06 68 80  
E-Mail: info@greenicity-energy.de



# Verbraucherinformation für Fernabsatzverträge

Der Gesetzgeber hat die Vertragspartner bei sogenannten Fernabsatzverträgen verpflichtet, neben den bereits im Prospekt enthaltenen Informationen eine gesonderte schriftliche Aufklärung der Vertragspartner vorzunehmen (§§ 312 - BGB iVm. § 1 BGB-InfoV).

Die nachfolgende Information wird für Vertragsabschlüsse zur Verfügung gestellt, die unter ausschließlicher Verwendung von Fernkommunikationsmitteln (z.B. per Post, Telefon oder E-Mail) abgeschlossen werden.

**I. Allgemeine Informationen über die Vertragspartner**

**1. Anbieter der Beteiligung**

1.1 Emittentin ist die Green City Energy Service GmbH & Co. Solarpark Deutschland 2010 KG mit Sitz in München, eingetragen in das Handelsregister des AG München unter HRA 95032. Geschäftszweck und Hauptgeschäftstätigkeit der Gesellschaft ist der Erwerb und die Verwaltung von Beteiligungen an Gesellschaften, die Anlagen zur Erzeugung regenerativer Energie bauen und/oder betreiben und/oder die daraus erzeugte Wärme und/oder Energie veräußern; ferner die Erbringung von Beratungs- und sonstigen Dienstleistungen für andere Unternehmen aus dem Bereich der Erneuerbaren Energien. Ladungsfähige Anschrift: 80336 München, Goethestr. 34, Tel: 089 / 890668-80, Fax: 089 / 890668-88, Internet: [www.greencity-energy.de](http://www.greencity-energy.de).

**4. Aufsichtsbehörden**

Die Emittentin und die persönlich haftende Gesellschafterin benötigen für ihre Tätigkeit keine besondere Zulassung, auch unterliegen sie keiner speziellen staatlichen Aufsichtsbehörde. Hinsichtlich der Vertriebsbeauftragten oder eines etwaigen Vermittlers beachten Sie bitte dessen Informationen.

**II. Allgemeine Informationen über die Beteiligung**

**1. Wesentliche Merkmale der Beteiligung**

Der Verkaufsprospekt für die Kommanditanteile an der Green City Energy Service GmbH & Co. Solarpark Deutschland 2010 KG enthält die wesentlichen Informationen in detaillierter Form. Wegen der Einzelheiten wird ergänzend hierauf verwiesen. Die aufmerksame Lektüre des Prospekts kann nicht durch diese Mitteilung ersetzt werden.

**1. Wesentliche Merkmale der Beteiligung**

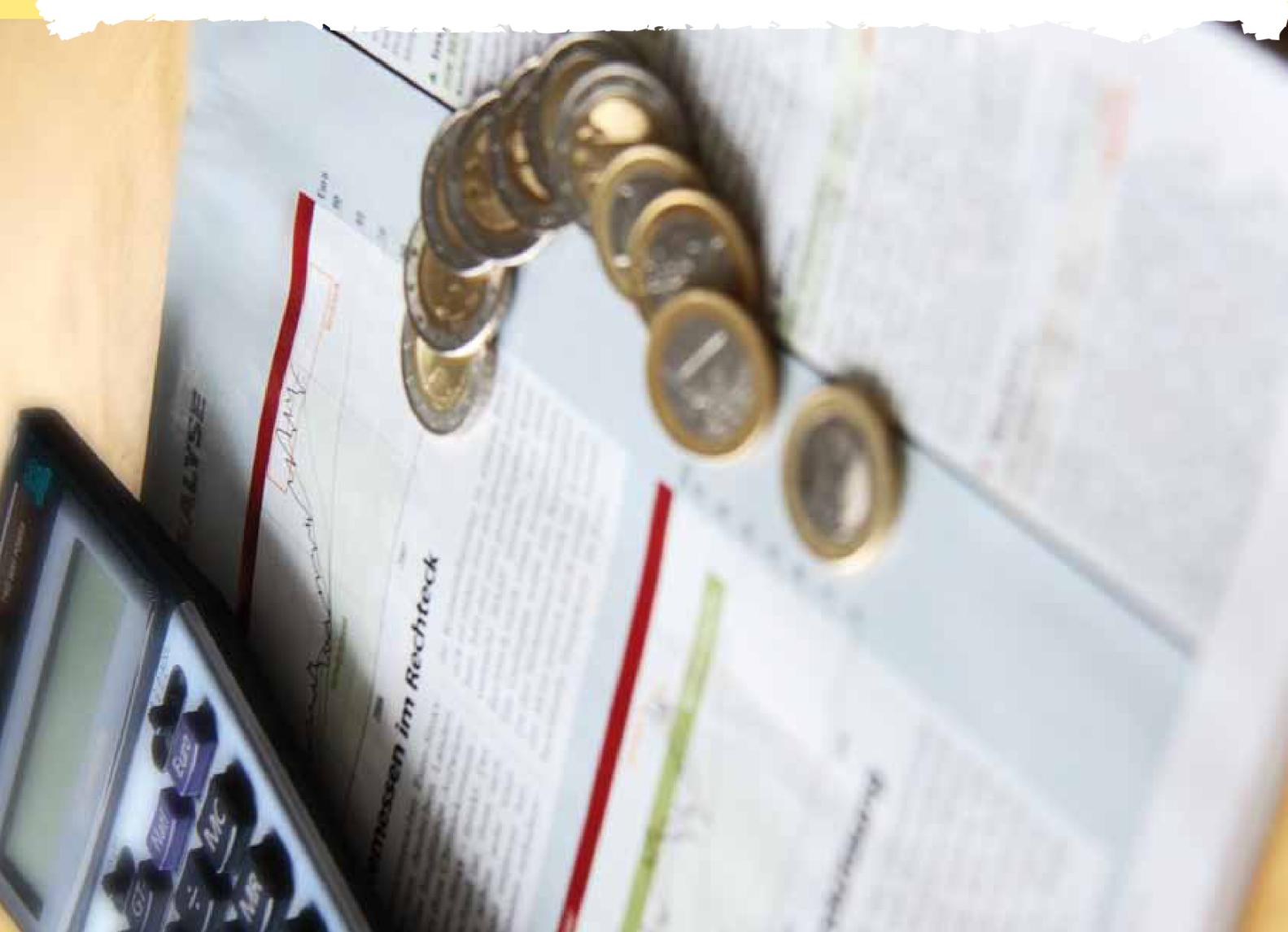
Der Beiträttende beteiligt sich als Kommanditist an der Green City Energy Service GmbH & Co. Solarpark Deutschland 2010 KG. Er ist entsprechend seiner Beteiligung am wirtschaftlichen Erfolg der Gesellschaft beteiligt. Die wesentlichen Merkmale der Beteiligung einschließlich der Chancen und Risiken ergeben sich aus dem von der BaFin gebilligten Verkaufsprospekt mit dem Aufstellungsdatum 30. März 2010 der dem Anlieger vorliegt. Um der Fondsgesellschaft beizutreten, hat der Anleger eine vollständig ausgefüllte Beitrittskündigung einzureichen und den Anlagebetrag auf das Konto der Treuhänderin einzuzahlen. Der Beitritt zur Gesellschaft wird mit Annahme der Beitrittskündigung durch die persönlich haftende Gesellschafterin und der Zahlung der gesamten Einlage wirksam.

**2. Laufzeit / Kündigung**

Die Gesellschaft endet am 31. Dezember 2030. Eine vorzeitige Kündigung durch Gesellschafter ist ausgeschlossen.

**3. Höhe und Kosten der Beteiligung**

Die Kapitalerhöhung muss mindestens Euro 2.500,- betragen. Die Zahlung der Kommanditeinlage erfolgt in einem Betrag. Anleger sind verpflichtet, ihre Kommanditeinlage vollständig innerhalb von 5 Tagen nach Unterschrift und Annahme der Beitrittskündigung zu leisten. Bei Fristversäumung behält sich die KG vor, 8 % p.a. Verzugszinsen zu verlangen. Einzahlungen erfolgen durch Banküberweisung auf das Sonderkonto der Treuhändern. Als Verwendungszweck ist anzugeben: die Höhe der



# Mittelverwendungscontrole

Beteiligung, Name, Vorname. Die Notargebühr für die Handelsregistervollmacht übernimmt der Kommanditist. Darüber hinaus werden dem Anleger von der Emittentin keine Kosten in Rechnung gestellt. Im Falle einer späteren Übertragung seines Anteils hat der Verkäufer die hierdurch entstehenden Kosten, einschließlich der Kosten der eventuellen Anmeldung zum Handelsregister und der Kosten der notariellen Beglaubigung, zu tragen.

#### 4. Leistungsvorbehalt

Nach Annahme des in der Beitrittskündigung abgegebenen Angebots durch die Komplementärin der Beteiligungs gesellschaft bestehen keine Leistungsvor behalte.

#### 5. Weitere Vertragsbedingungen

Die konkreten Vertragsbestimmungen ergeben sich aus dem im Verkaufsprospekt abgedruckten Gesellschaftsvertrag der Beteiligungsgesellschaft. Im Verkaufsprospekt finden sich auch weitere Informationen.

#### 6. Risiken

Eine Beteiligung an der Beteiligungsgesellschaft ist, wie im Verkaufsprospekt dargestellt, wegen ihrer spezifischen Merkmale (unternehmerische Beteiligung) mit spezifischen Risiken behaftet; in Vergangenheit erwirtschaftete Erträge sind keine Indikatoren für künftige Erträge. Zu den steuerlichen Auswirkungen der Beteiligung für den Anleger wird auf die Erläuterungen im Verkaufsprospekt, insbesondere im Kapitel „Steuerliche Aspekte“, verwiesen.

#### 7. Informationen über die Besonderheiten des Fernabsatzes

Ein Garantiefonds oder andere Entschädigungsregelungen bestehen nicht. Die Vertragsbedingungen sowie dieses Information stehen nur in deutscher Sprache zur Verfügung. Wir verpflichten uns, die Kommunikation während der Laufzeit des Vertragsverhältnisses in Deutsch zu führen. Die zur Verfügung gestellten Informationen gelten bis zur Mitteilung von Änderungen. Preis anpassungen sind nicht vorgesehen.

#### IV. Einlagensicherung, Sprache, Gültigkeit der Informationen

#### 1. Informationen zum Zustandekommen von Verträgen im Fernabsatz

Um Kommanditanteile zu zeichnen, ist es erforderlich, den Zeichnungsschein hebst Wider ruf be lehrung unterzeichnet an die persönlich haftende Gesellschaftschafterin zu senden. Die Zeichnung wird erst mit der Annahme durch die persönlich haftende Gesellschaftschafterin wirksam.

2. Wider rufsrechte  
Sie können die Beitrittskündigung binnen einer Frist von 2 Wochen ohne Begründung in Textform (z.B. Brief, Fax, E-Mail) wieder rufen. Die Frist beginnt frühestens mit dem Erhalt der Wider ruf be lehrung, die sich auf dem Zeichnungsschein befindet. Zur Wahrung der Wider rufsfrist genügt die rechtzeitige Absendung des Wider rufs.

Der Wider ruf ist zu richten an: Green City Energy Service GmbH & Co. Solarpark Deutschland 2010 KG,  
Goethestr. 34, 80336 München

Im Falle eines wirk samen Wider rufs sind die beiderseits empfangenen Leistungen zurück zu gewähren und ggf. gezogene Nutzungen (z.B. Zinsen oder Erträge) heraus zu zugeben. Können Sie uns die empfangenen Leistungen ganz oder teilweise nicht zurück gewähren, müssen Sie uns insoweit ggf. Wertersatz leisten. Dies kann dazu führen, dass Sie die vertraglichen Zahlungs verpflichtungen für den Zeitraum bis zum Widerruf gleichwohl erfüllen müssen. Verpflichtungen zur Erstattung müssen Sie innerhalb einer Frist von 30 Tagen erfüllen. Das Wider ruf recht erlöst, wenn der Vertrag vollständig erfüllt ist und Sie dem ausdrücklich zugestimmt haben.

#### 3. Rechtsordnung und Gerichtsstand / Sprache

Das Angebot ist auf die Bundesrepublik Deutschland beschränkt. Für die Verträge der Fondsgesellschaft und die Beziehung zwischen der Fondsgesellschaft, gegebenenfalls dem Vermittler und dem Beitretenden, gilt das Recht der Bundesrepublik Deutschland. Der Verkaufsprospekt, die Beitrittskündigung, die Wider ruf be lehrung sowie dieses Informationsblatt sind in deutscher Sprache ab gefasst. Gerichtsstand für alle Streitigkeiten ist, so weit gesetzlich zulässig, München.

#### 4. Außergerichtliche Streit schilderung

Eine außergerichtliche Streit schilderung ist nicht vorgesehen.

#### V. Vertrag über die Mittelverwendungscontrole

zwischen  
Green City Energy Service GmbH & Co. Solarpark Deutschland 2010 KG, Goethestr. 34, 80336 München  
- Im Folgenden „Gesellschaft“ oder „Solarpark Deutschland 2010“ genannt -

6. Die Mittelverwendungscontrole endet mit der vollständigen Bezahlung der Beteiligungen, spätestens am 31.12.2010.
7. Die Vergütung des Mittelverwendungscontroleurs beträgt einmalig 2.500,- Euro zzgl. gesetzlicher Umsatzsteuer. Sie ist fällig mit der vollständigen Einwerbung des Kommanditkapitals, spätestens am 31.12.2010.
8. Die Haftung des Mittelverwendungscontroleurs ist begrenzt auf Vorsatz und grobe Fahrlässigkeit bei der Ausübung seiner Kontrollfunktion. Er haftet insbesondere nicht für die Einzahlung der Kommanditbeteiligungen, die Werthaltigkeit der Beteiligungen und die bestimmungsgemäße Verwendung der Gelder in den Projektgesellschaften.
9. Änderungen dieses Vertrages bedürfen der Schriftform. Gerichtsstand ist München.

1. Der Solarpark Deutschland 2010-Fonds beabsichtigt, sich an insgesamt 3 Gesellschaften (im Folgenden „Projektgesellschaften“ oder „Beteiligungen“ genannt) aus dem Bereich erneuerbare Energien zu beteiligen, die Solaranlagen bauen und betreiben sollen. Zur Finanzierung der Beteiligungen sollen insgesamt 5.452.500,- Euro Kommanditkapital eingeworben werden.
2. Entsprechend der Zeichnungsunterlagen (Verkaufsprospekt, Beitrittskündigung) sind die eingeworbenen Einlagen nach Maßgabe der Beitrittskündigung zur Zahlung fällig. Zahlungen der Anleger auf ihre Einlageverpflichtungen erfolgen nur auf das Sonderkonto des Treuhänders, Green City Projekt GmbH, Konto-Nummer 22 62 88 903 bei der Commerzbank München, BLZ 700 400 41. Verfügungs berechtigt über dieses Konto ist nur der Treuhänder.
3. Der Mittelverwendungscontroleur wird regelmäßig über die Zahlungseingänge auf dem Treuhandskonto durch Vorlage von Kontauszügen informiert.
4. Die Einlagen auf die Kommanditanteile dürfen während der Laufzeit dieses Vertrages nur zugunsten der Gesellschaft zum Erwerb der Beteiligungen gemäß Verkaufsprospekt sowie zur Be gleichung der laufenden Kosten gem. § 17 des Gesellschaftsvertrags verwendet werden. Die nach Bezahlung der Beteiligungen und ggf. der o.g. laufenden Kosten auf dem Konto verbleibende Liquiditätsreserve wird auf das laufende Konto der Gesellschaft um gebucht.
5. Über die Einzahlungen auf dem Sonderkonto darf der Treuhänder nur verfügen, wenn dem Mittelverwendungscontroleur die unterzeichneten Beteiligungsverträge mit den einzelnen Projektgesellschaften vorliegen. Auszahlungen vom Sonderkonto dürfen, mit Ausnahme von Zahlungen gemäß § 17 des Gesellschaftsvertrags und der Liquiditätsreserve, nur auf die in den Be teiligungsverträgen genannten Konten zu den dort genannten Zahlungsterminen erfolgen. Der Mittelverwendungscontroleur

hat den Treuhänder schriftlich hierüber zu informieren und die Auszahlungen entsprechend anzeweisen. Die Zahlungen der Vergütungen gem. § 17 Gesellschaftsvertrag erfolgen gegen Vorlage der Rechnungen rechtzeitig zum 31.12.2010, soweit das Sonderkonto die erforderliche Deckung aufweist. Die Gesellschaft hat entsprechende vertragliche Vereinbarungen mit dem Treuhänder zu treffen.

6. Die Mittelverwendungscontrole endet mit der vollständigen Bezahlung der Beteiligungen, spätestens am 31.12.2010.
7. Die Vergütung des Mittelverwendungscontroleurs beträgt einmalig 2.500,- Euro zzgl. gesetzlicher Umsatzsteuer. Sie ist fällig mit der vollständigen Einwerbung des Kommanditkapitals, spätestens am 31.12.2010.
8. Die Haftung des Mittelverwendungscontroleurs ist begrenzt auf Vorsatz und grobe Fahrlässigkeit bei der Ausübung seiner Kontrollfunktion. Er haftet insbesondere nicht für die Einzahlung der Kommanditbeteiligungen, die Werthaltigkeit der Beteiligungen und die bestimmungsgemäße Verwendung der Gelder in den Projektgesellschaften.
9. Änderungen dieses Vertrages bedürfen der Schriftform. Gerichtsstand ist München.

München, den 30.03.2010  
Green City Energy Service GmbH & Co.  
Solarpark Deutschland 2010 KG, vertreten durch die Geschäftsführerin Green City Energy Service GmbH

Thomas Prudlo

Dr. Jörg Pluta  
Anna Ulrike Bergheim

# Gesellschaftsvertrag

## Green City Energy Service GmbH & Co.

### Solarpark Deutschland 2010 KG

#### § 1 Firma, Sitz, Rechtsform

- Die Firma der Gesellschaft lautet Green City Energy Service GmbH & Co.
- Solarpark Deutschland 2010 KG.
- Sitz der Gesellschaft ist 80336 München.
- Die Gesellschaft ist eine Kommanditgesellschaft.

#### § 2 Unternehmensgegenstand

- Gegenstand des Unternehmens ist der Erwerb und die Verwaltung von Beteiligungen an Gesellschaften, die Anlagen zur Erzeugung regenerativer Energie bauen und/oder betreiben und/oder die daraus erzeugte Wärme und/oder Energie veräußern; ferner die Erbringung von Beratungs- und sonstigen Dienstleistungen für andere Unternehmen aus dem Bereich der erneuerbaren Energien.
- Die Gesellschaft ist befugt, Unternehmen im In- und Ausland zu errichten, zu erwerben oder sich an solchen zu beteiligen.
- Die Gesellschaft ist berechtigt, allein mit dem Gesellschaftszweck in Zusammenhang stehenden Geschäfte und Handlungen selbst oder durch Dritte vorzunehmen.
- Die Gesellschaft ist berechtigt, ihren Geschäftsbetrieb in andere Unternehmen gleicher Art einzubringen und Zweigniederlassungen im In- und Ausland zu gründen.
- Halten mehrere Personen einen Gesellschaftsanteil gemeinsam, können Rechte und Pflichten aus dem Gesellschaftsanteil nur einheitlich ausgeübt werden. Personengemeinschaften als Gesellschafter sind verpflichtet, einen gemeinsamen handlungsbefähigten Vertreter gegenüber der Geschäftsführung zu benennen, der die Rechte und Pflichten als Gesellschafter ausübt.
- Die Kommanditisten sind verpflichtet, der Komplementärin eine Handelsregistervollmacht auf eigene Kosten in notariell beglaubigter Form zu erteilen, die diese zur Vornahme aller im Zusammenhang mit ihrer Beteiligung erforderlichen späteren Anmeldungen ermächtigt, insbesondere bei Eintritt bzw. Ausscheiden anderer Kommanditisten bzw. Erhöhung oder Herabsetzung einer Kommanditeinlage.
- Gründungskommanditist ist Herr Thomas Prudo mit einem Kapitalanteil von 500,- Euro.
- Die Komplementärin ist berechtigt, auch im Namen der übrigen Gesellschafter weitere Kommanditisten im Rahmen der Erhöhung des Gesellschaftskapitals um bis zu 5.452.500,- Euro (In Worten: fünf Millionen vierhundertzweiundfünfzigtausend-fünfhundert Euro) aufzunehmen. Die Kapitalerhöhungen erfolgen im Innenverhältnis der Gesellschaft in Höhe des Zahlungseingangs der Einlage beim Treuhänder, im Außenverhältnis mit der Eintragung in das Handelsregister. Die Anmeldungen zum Handelsregister erfolgen vierteljährlich; eingetragen werden nur Kommanditisten, die ihre Einlage in voller Höhe erbracht haben. Bis zur Eintragung wird der Kommanditist in Höhe der geleisteten Einlage als atypisch stiller Gesellschafter behandelt unter Berücksichtigung der Bestimmungen dieses Vertrages. Zur Durchführung der Kapitalerhöhungen ist die Geschäftsführung

- beauftragt und bevollmächtigt. Weiterer Kommanditist kann ein Treuhandkommanditist sein, der Gesellschaftsanteile treuhänderisch hält, wie in § 5 bestimmt.
4. Weiterhin beteiligt an der Gesellschaft sind diejenigen natürlichen oder juristischen Personen, die sich als Treugeber über den Treuhandkommanditisten beteiligt haben. Soweit in diesem Vertrag nicht abweichend geregelt, gelten die Bedingungen dieses Vertrages auch für diese mittelbar beteiligten Gesellschafter. Unmittelbare und mittelbare Gesellschafter werden – wegen der Gleichstellung im Innenverhältnis (vgl. § 5) – gemeinschaftlich auch als „Gesellschafter“ bezeichnet. Ist aus Rechtsgründen eine unmittelbare Anwendung nicht möglich (z.B. im Hinblick auf die Eintragung des Kommanditisten in das Handelsregister), so ergibt sich das entsprechende wirtschaftliche Ergebnis aus den Regelungen des Treuhandvertrages (vgl. § 5).
5. Unter Gesellschaftseinlagen im Sinne dieses Vertrages sind auch die an den Treuhandkommanditisten zu zahlenden Beträge (Einlagen der Treugeber) zu verstehen.
6. Die Kapitalanteile der Gesellschafter sind fest und bilden die Pflichteinlage, die zugleich Hafteinlage ist.
7. Die Mindest-Gesellschaftseinlage eines Kommanditisten oder Treugebers soll 2.500,- Euro betragen. Ausgenommen davon ist der Gründungskommanditist mit einer Einlage von 500,- Euro. Höhere Beteiligungen sollen durch 2.500 teilbar sein.
8. Halten mehrere Personen einen Gesellschaftsanteil gemeinsam, können Rechte und Pflichten aus dem Gesellschaftsanteil nur einheitlich ausgeübt werden. Personengemeinschaften als Gesellschafter sind verpflichtet, einen gemeinsamen handlungsbefähigten Vertreter gegenüber der Geschäftsführung zu benennen, der die Rechte und Pflichten als Gesellschafter ausübt.
9. Die Kommanditisten sind verpflichtet, der Komplementärin eine Handelsregistervollmacht auf eigene Kosten in notariell beglaubigter Form zu erteilen, die diese zur Vornahme aller im Zusammenhang mit ihrer Beteiligung erforderlichen späteren Anmeldungen ermächtigt, insbesondere bei Eintritt bzw. Ausscheiden anderer Kommanditisten bzw. Erhöhung oder Herabsetzung einer Kommanditeinlage.

#### § 3 Gesellschafter, Gesellschaftskapital, Kapitalanteile und Haftsummen

- Persönlich haftende Gesellschafterin (Komplementärin) ist die Green City Energy Service GmbH (Stammkapital 25.000,- Euro), eingetragen im Handelsregister des Amtsgerichts München. Sie ist berechtigt, an ihre Stelle eine andere natürliche oder juristische Person treten zu lassen, sofern diese sämtliche Rechte und Pflichten übernimmt.
- Gründungskommanditist ist Herr Thomas Prudo mit einem Kapitalanteil von 500,- Euro.
- Die Komplementärin ist berechtigt, auch im Namen der übrigen Gesellschafter weitere Kommanditisten im Rahmen der Erhöhung des Gesellschaftskapitals um bis zu 5.452.500,- Euro (In Worten: fünf Millionen vierhundertzweiundfünfzigtausend-fünfhundert Euro) aufzunehmen. Die Kapitalerhöhungen erfolgen im Innenverhältnis der Gesellschaft in Höhe des Zahlungseingangs der Einlage beim Treuhänder, im Außenverhältnis mit der Eintragung in das Handelsregister. Die Anmeldungen zum Handelsregister erfolgen vierteljährlich; eingetragen werden nur Kommanditisten, die ihre Einlage in voller Höhe erbracht haben. Bis zur Eintragung wird der Kommanditist in Höhe der geleisteten Einlage als atypisch stiller Gesellschafter behandelt unter Berücksichtigung der Bestimmungen dieses Vertrages. Zur Durchführung der Kapitalerhöhungen ist die Geschäftsführung

- Gesellschaft auszuschließen.
4. Der ausgeschlossene Gesellschafter trägt die im Zusammenhang mit seinem Ausschluss entstandenen Kosten, insoweit ist die Gesellschaft zur Verrechnung mit etwaigen Rückzahlungssansprüchen berechtigt.
5. Alternativ kann die Gesellschaft nach ihrem Ermessen bei Einzahlung die Gesellschaftseinlage des in Verzug geratenen Gesellschafters auf den Betrag der tatsächlich geleisteten Einlage herabsetzen.

#### § 7 Ausschluss der Nachschusspflicht

- Gegenüber der Gesellschaft, deren Gesellschaftern und Dritten bestehen keine Zahlungsverpflichtungen, die über die in der Beitrittserklärung vereinbarte Einlage hinausgehen. Dies gilt auch im Falle der Liquidation. Unberührt bleibt die gesetzliche Haftung des Kommanditisten.
2. Eine Nachschusspflicht darf nur mit Zustimmung sämtlicher Gesellschafter eingeführt werden.

#### § 8 Geschäftsführung und Vertretung

1. Zum ersten Geschäftsführer und Vertreter wird die Green City Energy Service GmbH bestimmt. Sie ist zur Geschäftsführung und Vertretung der Gesellschaft einzeln berechtigt und verpflichtet und von den Beschränkungen des §181 BGB entbunden. Sie ist vom Wettbewerbsverbot des § 112 HGB entbunden.
2. Die Geschäftsführungsbefugnis erstreckt sich auf die Vornahme aller Rechtsgeschäfte, die zum gewöhnlichen Geschäftsbetrieb der Gesellschaft gehören. Hierunter fallen insbesondere auch die Abgabe von Erklärungen und der Abschluss von Verträgen, welche zur Eingehung und Verwaltung der vorgesehenen Beteiligungen erforderlich sind oder diesem zu dienen geeignet erscheinen.
3. Die Geschäftsführung führt die Geschäfte der Gesellschaft mit der Sorgfalt eines ordentlichen Kaufmannes.
4. Die Gesellschafter erteilen hiermit der Geschäftsführung Auftrag und Vollmacht die nachfolgenden Maßnahmen zur Erfüllung des Gesellschaftszwecks nach Kaufmännischem Ermessen durchzuführen:
- das Eingehen von Beteiligungen an geeigneten Unternehmen
  - die Festlegung und Bgf. Änderung des Verhältnisses von Eigenkapital zu Fremdkapital
  - den Abschluss aller Verträge und Abgabe aller Erklärungen zur Verwirklichung des Gesellschaftszwecks erforderlich sind oder geeignet erscheinen, insbesondere Abschluss von Verträgen wie i. Bestellung von Gutachten und Durchführung sonstiger Maßnahmen im Rahmen der Qualitäts sicherung,
  - ii. Vermittlung und Aufnahme von kapitalgebundenen Neu gesellschaftern im Rahmen von § 2 Abs. 3,
  - iii. Koordinierung aller Marketingmaßnahmen,
  - iv. Steuer- und Rechtsberatung sowie Buchführung der Gesellschaft,
  - v. Vermittlung der Fremdfinanzierung der Gesellschaft
  - vi. Vermittlung der Fremdfinanzierung von Beteiligungen, Aufnahme von Fremdmitteln,

werden Agio, Gewinne und Verluste, sowie Ausschüttungen und sonstige Entnahmen gebucht.

2. Die Konten sind unverzinslich.

werden Agio, Gewinne und Verluste, sowie Ausschüttungen und sonstige Entnahmen gebucht.

2. Die Konten sind unverzinslich.

- d) die Vornahme von Abschreibungen  
e) die Führung von Aktiv- und Passivprozessen  
f) den Abschluss von Veräußerungsverträgen für die Beteiligungen zum Ende der Laufzeit der Gesellschaft;
5. Die Geschäftsführung ist berechtigt, zur Durchführung von Geschäftsführungsauflagen Dritte einzuschalten und bspf. Unter Vollmachten zu erteilen. Die Verantwortlichkeit für die Geschäftsführung bleibt davon unberührt.
6. Im Falle der Eröffnung des Insolvenzverfahrens über das Vermögen des Treuhandskommendanten ist die Geschäftsführung verpflichtet, umgehend einen neuen Treuhandskommendanten zu bestellen, der den Kommendantanteil des insolventen Treuhandskommendanten übernimmt und in sämtliche Rechte und Pflichten gegenüber der Gesellschaft und den Treugebern eintritt. § 20 Abs. 3 kommt nicht zur Anwendung, ein Auseinandersetzungsguthaben ist nicht zu bezahlen.
7. Abberufung und Ausschluss des geschäftsführenden Gesellschafters sind nur aus wichtigem Grund möglich und nur mit einer Mehrheit von drei Viertel der abgegebenen Stimmen.
- § 9 Zustimmungsbedürftige Rechtsgeschäfte**
- Für die folgenden Geschäfte bedarf die Geschäftsführung der Zustimmung der Gesellschafterversammlung:
    - Eingehung von Rechtsgeschäften und Vornahme von Rechtshandlungen, die über die in § 8 eingeräumten Befugnisse hinausgehen,
    - Gewährung von Darlehen und Krediten,
    - Übernahme von Bürgschaften, Wechselgeschäften jeder Art unabhängig von der Höhe der Wechselsumme,
    - Beteiligung an anderen Unternehmen mit Ausnahme der im Investitionsplan dargestellten Projektgesellschaften.
- § 10 Mittelverwendung**
- Die Geschäftsführung darf über die geleisteten Einlagen nur in den Grenzen des Investitionsplanes sowie zur Begleichung etwaiger falliger Verbindlichkeiten der Gesellschaft einschließlich der mit der Beteiligung von Gesellschaften verbundenen Verwaltungskosten zur Vermeidung von Nachteilen für das Gesellschaftsvermögen und gesetzlich beregelter Kosten, Gebühren und Beträge verfügen. Mit der Durchführung der Mittelverwendungs kontrolle wird ein Steuerberater, ein Wirtschaftsprüfer oder ein Rechtsanwalt beauftragt.
  - Alle von der Geschäftsführung in Zusammenhang mit der Eingang der Beteiligungen abgeschlossenen Verträge und zu tätigen Geldtransfers sind dem Mittelverwendungs kontrolleur vorzulegen um sicherzustellen, dass eine Verwendung nur für

- die im Gesellschaftsvertrag und Beteiligungsprospekt gemäß Gesellschaftsvertrag sowie gemäß den Gesellschafterbeschlüssen benannten Zwecken erfolgt (Mittelverwendungs kontrolle).
- § 11 Gesellschafterversammlung**
- Die Beschlussfassung der Gesellschaft erfolgt in Gesellschafterversammlungen oder durch schriftliche Abstimmungen.
  - Gesellschafterversammlungen sind von der persönlich haftenden Gesellschafterin unter Angabe von Tagungsort, Tagungszeit und Tagesordnung schriftlich mit einer Frist von zwei Wochen einzuberufen.
  - Eine ordentliche Gesellschafterversammlung soll einmal jährlich am Sitz der Gesellschaft oder einem anderen von der Geschäftsführung bestimmten Versammlungsort einberufen werden. Wenn ein wichtiger Grund vorliegt, oder wenn dies von Gesellschaftern, die zusammen mindestens 20 % des Gesellschaftskapitals halten, schriftlich unter Angabe der Tagesordnung gefordert wird, ist eine Gesellschafterversammlung einzuberufen.
  - Die Leitung der Gesellschafterversammlung obliegt dem persönlich haftenden Gesellschafter. Er kann sich durch eine geeignete Person aus dem Kreis der Gesellschafter oder durch eine Person vertreten lassen, die dem steuer- oder rechtsberatenden Berufstand angehört.
  - Zustellungen an die Gesellschafter erfolgen jeweils an die letztknownnte Adresse des Gesellschafters. Der Gesellschafter ist verpflichtet, Adressänderungen unverzüglich der Gesellschaft mitzuteilen.
  - Die Gesellschafterversammlung ist beschlussfähig, wenn die Gesellschafter ordnungsgemäß geladen sind und der persönlich haftende Gesellschafter anwesend oder vertreten ist und mindestens 20 % des Gesellschaftskapitals anwesend ist. Der Treuhandskommunitist ist außer im Falle der Bevollmächtigung gem. Abs. 7 nicht zur Stimmabgabe für die Treugeber berechtigt, diese bleiben vielmehr selbst stimmberechtigt und verpflichtet. Zugleich mit der Ladung kann vorsorglich zu einer weiteren Gesellschafterversammlung am gleichen Ort und kurze Zeit später geladen werden, die unabhängig von der Zahl der erschienenen Gesellschafter beschlussfähig ist. Auf diese erscheinens- und vertretungsunabhängige Beschlussfähigkeit der zweiten Gesellschafterversammlung ist in der Einladung an hervorgehobener Stelle hinzuweisen.
  - Jeder Gesellschafter kann sich in der Gesellschafterversammlung durch einen schriftlich Bevollmächtigten vertreten lassen. Der Vertreter muss sich in der Versammlung entsprechend legitimieren. Die Vertretung soll der Geschäftsführung rechtzeitig vor der Gesellschafterversammlung schriftlich angezeigt werden.
- § 12 Gesellschafterbeschlüsse**
- Die Gesellschafter beschließen insbesondere über:
    - Feststellung und Genehmigung des Jahresabschlusses und/oder der steuerlichen Überschussrechnung,
    - Verwendung des Jahresergebnisses,
    - Entlastung der Geschäftsführung,
    - Wahl der Beiratsmitglieder,
    - Entlastung der Beiratsmitglieder,
    - Zustimmungsbedürftige Rechtsgeschäfte,
    - Änderung des Gesellschaftsvertrages mit Ausnahme § 9 Abs. 5,
    - Ausschluss von Gesellschaftern und
    - Auflösung der Gesellschaft.
  - Die Beschlüsse werden mit einfacher Mehrheit der abgegebenen Stimmen gefasst. Änderungen des Gesellschaftsvertrages, der Ausschluss von Gesellschaftern und die Auflösung der Gesellschaft bedürfen einer Mehrheit von zwei Dritteln aller abgegebenen Stimmen, sofern dieser Vertrag oder das Gesetz keine höhere Mehrheit fordert.
  - Je 250,- Euro Kapitalanteil gewähnen eine Stimme.
  - Bei Stimmengleichheit gilt ein Antrag als abgelehnt. Stimmabstimmungen werden nicht mitgerechnet.
  - Über die Beschlüsse ist ein Protokoll zu erstellen, das das sämtliche Gesellschafter zu versenden ist. Der Inhalt den Niederschrift gilt als anerkannt, wenn gegenüber der Gesellschaft nicht innerhalb von vier Wochen nach Absendung der Niederschrift an die Gesellschaft eine mit Gründen versehene Einwendung erhoben wurde.
  - Schriftliche Abstimmungen können durch die Geschäftsführung jederzeit durch Versendung konkreter Beschlussvorlagen mit Stimmentzettel an alle Gesellschafter mit der Aufordnung zur schriftlichen Stimmabgabe innerhalb einer ausdrücklich zu nennenden Rücksendungsfrist von mindestens drei Wochen ab Versand (Datum des Poststempels) eingeleitet und durchgeführt werden. Eine Beschlussfassung im Wege der schriftlichen Abstimmung ist nur gültig, wenn mindestens zwanzig vom Hundert des Gesellschaftskapitals an der Abstimmung teilnehmen, indem ihre Stimmzettel innerhalb der Rücksendungsfrist bei der Gesellschaft eingehen. Abs. 2 bis 5 gelten entsprechend.
- § 13 Beirat**
- In der ersten Gesellschafterversammlung wird ein dreiköpfiger Beirat gewählt. Die Amtsperiode des Beirats beträgt drei Jahre

8. Der Leiter der Gesellschafterversammlung ist berechtigt, im Interesse der Gesellschaft auch andere Personen an Gesellschafterversammlungen teilnehmen zu lassen, deren Erscheinen er für erforderlich hält.
9. Die Gründen mit einer Frist von einem Monat durch schriftliche Erklärung gegenüber der Geschäftsführung niedergelegt. Die Amtszeit von Ersatzmitgliedern, die für vorzeitig ausgeschiedene Beiratsmitgliedern gewählt werden, endet mit der Amtszeit der übrigen Beiratsmitglieder.
10. Der Beirat nimmt die Interessen der Kommanditisten gegenüber der Geschäftsführung wahr und prüft einmal jährlich die Bücher der Gesellschaft. Der Beirat ist berechtigt, sich jederzeit über alle Angelegenheiten der Gesellschaft zu informieren sowie die Handelsbücher der Gesellschaft einzusehen. Die Geschäftsführung ist verpflichtet, dem Beirat Auskunft zu erteilen und ihn über alle wichtigen Geschäftsvorfälle zu unterrichten, soweit dadurch nicht die Interessen der Gesellschaft bzw. der Mitgesellschafter beeinträchtigt werden.
11. Der Beirat hat auf der jährlichen Gesellschafterversammlung den Gesellschaftern über seine Tätigkeit im abgelaufenen Geschäftsjahr zu berichten.
12. Die Mitglieder des Beirats sind gegenüber Dritten hinsichtlich sämtlicher Angelegenheiten der Gesellschaft und ihrer Gesellschafter zur Verschwiegenheit verpflichtet. Sie dürfen Umstände und Tatsachen, die ihnen in ihrer Eigenschaft als Beiratsmitglied bekannt geworden sind, nur mit Zustimmung aller Beiratsmitglieder und der Geschäftsführung Dritten mitteilen. Die Verschwiegenheitspflicht besteht nach dem Ausscheiden aus dem Beirat fort.
13. Die Mitglieder des Beirats haften nur für Vorsatz und grobe Fahrlässigkeit. Schadensersatzansprüche der Gesellschafter oder der Gesellschaft ihnen gegenüber verjährten zwei Jahre nach Kenntnislerlangung über den ursächlich begündenden Sachverhalt, soweit sie nicht kraft Gesetzes einer kürzeren Verjährungsfrist unterliegen. Die Haftung einzelner Beiratsmitglieder für Beschlüsse des Beirats ist ausgeschlossen, soweit dieses Mitglied des Beirats bei der Beschlussfassung überstimmt worden ist.

3. Der Jahresabschluss und die steuerliche Überschusserechnung inkl. der anteiligen Zuordnung sind allen Gesellschaftern zu übermitteln.
- § 15 Steuerefestsetzungsvorfahren, Sonderwerbungskosten**
- Kosten (z. B. Finanzierungskosten, Reisekosten) der einzelnen Gesellschafter oder Gesellschafter können bei der Einkommensteuer als Sonderwerbungskosten nur berücksichtigt werden, wenn sie bis spätestens zum 31.03. des Folgejahres der Gesellschaft schriftlich mitgeteilt und entsprechende Belege vorgelegt werden. Die Gesellschaft ist berechtigt, nach Ablauf der Frist (31.03.) von Gesellschaftern bekannt gegebene Sonderwerbungskosten im Rahmen der Feststellungserklärung nicht mehr oder nur noch gegen gesonderte Kostenersstattung zu berücksichtigen.
  - Die Gesellschafter werden Rechtsbehelfe oder Rechtsmittel gegen die Steuerfestsetzung nur im Einvernehmen mit der Geschäftsführung einlegen.
- § 16 Beteiligung am Ergebnis und am Vermögen, Ausschüttungen**
- Die Gesellschafter sind im Verhältnis ihrer Kapitalanteile (Kapitalkonto I) am Vermögen und am Ergebnis der Gesellschaft beteiligt. Dabei sind die jeweils mit Stand 31.12. eines Geschäftsjahrs bestehenden Anteile maßgebend; d.h. alle im Geschäftsjahr beitretenden Gesellschafter nehmen am Ergebnis ab dem 1.1. des Beitrittsjahres teil.
  - Liquiditätsüberschüsse sind vorrangig zur Erfüllung vertraglicher, gesetzlicher oder sonstiger Verpflichtungen der Gesellschaft zu verwenden.
  - Ausschüttungen erfolgen jeweils zum 30.06. eines Jahres für das vorangegangene Geschäftsjahr, auch dann, wenn die Gesellschaftseinlage durch aufgelaufene Verluste gemindert ist.
- § 17 Vergütung der persönlich haftenden Gesellschafterin, der Geschäftsführung, des Treuhandkommanditisten und des Beirats**
- Für die Haftungsübernahme erhält die persönlich haftende Gesellschafterin eine jährliche Vergütung in Höhe von 4.500,- Euro, fällig im Nachhinein am 31.12. eines Jahres.
  - Die Geschäftsführung erhält ein Entgelt für die Geschäftsführung in Höhe von 19.000,- Euro p.A., das sich um 2% p.A. erhöht. Es ist fällig im Nachhinein am 31.12. eines Jahres.
  - Der Treuhandkommanditist erhält für das treuhänderische Halten der Kommanditbeteiligung ab dem Geschäftsjahr 2011 eine Pauschale von 250,- Euro p.A., fällig im Nachhinein am 31.12. eines Jahres. Für das Jahr 2010 erhält er eine einmalige Pauschale von 10.000,- Euro.
  - Die Mitglieder des Beirats erhalten eine feste jährliche Vergütung. Die Höhe der Vergütung wird von derjenigen Gesellschafterversammlung festgelegt, die die jeweiligen Beiräte wählt und

Wirtschaftsgüter der Gesellschaft mit Wirkung zum Auflösungsdatum veräußert sind.

**§ 15 Ausscheiden von Gesellschaftern**

- Eine vorzeitige Kündigung der Gesellschaft durch einzelne Gesellschafter ist ausgeschlossen.

#### § 22 Übernahmerecht

- Mehrere Rechtsnachfolger können ihr Mitgliedschaftsrecht nur durch einen gemeinsamen, schriftlich bevollmächtigten Vertreter ausüben. Solange ein gemeinsamer Vertreter nicht besteht ist oder die Legitimation des Rechtsnachfolgers nicht erfolgt ist, rufen die Mitgliedschaftsrechte mit Ausnahme des Anteils am Gewinn oder Verlust der Gesellschaft.
- Falls ein Gesellschafter, gleich aus welchem Grund, aus der Gesellschaft ausscheidet, ohne dass seine Beteiligung auf einen Rechtsnachfolger übergeht, wird die Geschäftsführung der Gesellschaft bei einer Verwendung des Anteils des ausscheidenden Gesellschafters gemäß den nachfolgenden Regelungen behilflich sein. Die weiteren Gesellschafter stimmen einer solchen Verwendung hiermit ausdrücklich bereits jetzt zu.
- Die Geschäftsführung wird den Gesellschaftsanteil des ausscheidenden Gesellschafters nach ihrem pflichtgemäßen Ermessen auf die Gesellschaft oder auf eine von ihm sonst benannte Person zum Nominalwert übertragen. Die Durchführung obliegt der Geschäftsführung, welche berechtigt und verpflichtet ist, die für die Anteilsübernahme erforderlichen Mittel der Liquiditätsreserven zu entnehmen.
- Die Ausübung des Übernahmerechts hat zur Folge, dass die Beteiligung des ausscheidenden Gesellschafters ganz oder zu dem entsprechenden Teil zum Zeitpunkt des Ausscheidens – gegebenenfalls im Innenverhältnis rückwirkend – auf den Übernehmenden übergeht.
- Der Übernehmende ist zu verpflichten, die Gesellschaft von der Gesellschaft nicht fristgerecht erfüllt, unbeschadet der Rechte der Gesellschaft gemäß § 4,
- der Gesellschafter seine Einzahlungsverpflichtungen gegenüber der Gesellschaft nicht fristgerecht erfüllt, unbeschadet der Rechte der Gesellschaft gemäß § 4,
- in das Gesellschaftsvermögen wegen persönlicher Forderungen gegen einen Gesellschafter vollstreckt wird oder die Vollstreckung angekündigt ist und diese Ankündigung nicht innerhalb von zwei Wochen zurückgenommen wird,
- der Gesellschafter die Gesellschaft schädigt.
- Bei Ausscheiden eines Gesellschafters aus der Gesellschaft ist eine von der Gesellschaft bestimmte Person berechtigt, den Anteil des ausscheidenden Gesellschafters gegen Zahlung des Auseinandersetzungsguthabens gemäß § 24 zu übernehmen. Macht die Geschäftsführung von diesem Recht keinen Gebrauch, kann der Anteil des Ausscheidenden gegen Zahlung des Auseinandersetzungsguthabens mit Zustimmung der Geschäftsführung von jeder natürlichen oder juristischen Person, nicht jedoch von einer Personenunehme übernommen werden. Die Geschäftsführung kann ihre Zustimmung nur aus wichtigem Grund und/oder im Interesse der Gesellschaft verweigern.

#### § 23 Rechte und Pflichten der Kommanditisten

- Jeder Kommanditist kann in Angelegenheiten der Gesellschaft jederzeit Auskunft verlangen. Bücher und Schriften einsehen und sich Bilanzen anfertigen oder auf eigene Kosten anfertigen lassen. Die Inhalte der Verträge und Geschäftsunterlagen sind vertraulich zu behandeln, die Weitergabe an Dritte ist untersagt.
- § 24 Auseinandersetzungsguthaben**
- Scheidet ein Gesellschafter aus der Gesellschaft aus, hat er Anspruch auf ein Auseinandersetzungsguthaben. Das Auseinandersetzungsguthaben richtet sich nach dem Wertansatz, der unter Berücksichtigung der Interessen der Gesellschaft und des ausscheidenden Gesellschafters sowie aller Umstände des jeweiligen Einzelfalls zwischen dem Buchwert des Anteils und seinem Verkehrswert liegt.

# Treuhändervertrag

2. Das Auseinandersetzungsguthaben ist von einem unabhängigen Wirtschaftsprüfer oder einer unabhängigen Wirtschaftsprüfungsgesellschaft als Schiedsgutachter für die Gesellschaft und die Gesellschafter auf Antrag der Geschäftsführung verbindlich festzustellen. Falls sich Gesellschafter und Gesellschafter nicht auf einen Schiedsgutachter einigen können, wird dieser durch die IHK für München und Oberbayern festgelegt.
3. Das Auseinandersetzungsguthaben wird sechs Monate nach seiner verbindlichen Feststellung fällig. Die Gesellschaft ist berechtigt, das Auseinandersetzungsguthaben in fünf gleichen Jahresraten auszu zahlen. Der jeweilige Restbetrag ist mit fünf von Hundert p. a. verzinslich.
4. Ausscheidende Gesellschafter können keine Sicherstellung ihres Auseinandersetzungsguthabens verlangen. Sie haben keinen Anspruch auf Freistellung von Gesellschaftsverbindlichkeiten oder auf Sicherheitsleistungen wegen künftiger inanspruchnahmedurch Gesellschaftsgläubiger.
5. Die geschäftsführenden Gesellschafter sowie der Treuhandkommittit können als höchstpersönliches gesellschaftlicher Sonderrecht bei ihrem Ausscheiden Freistellung von der Fortführung für Gesellschaftsverbindlichkeiten verlangen.

## § 25 Auflösung der Gesellschaft

- Die Gesellschaft kann durch Beschluss der Gesellschafterversammlung aufgelöst werden. Die Abwicklung erfolgt im Falle der Auflösung der Gesellschaft durch die Geschäftsführung und in Abstimmung mit, sofern vorhanden, dem Treuhandkommittit; das Gleiche gilt für die Verwertung des Gesellschaftsvermögens.
- Der aus der Verwertung des Gesellschaftsvermögens erzielte Erfolg wird nach Begleichung der Verbindlichkeiten an die Gesellschafter im Verhältnis ihrer Beteiligung (Kapitalkonto) am Gesellschaftsvermögen verteilt.
- Die Geschäftsführung erhält für ihre Tätigkeit bei der Auflösung der Gesellschaft und Verwertung des Gesellschaftsvermögens den Ersatz ihrer Auslagen und Aufwendungen sowie eine angemessene Vergütung mindestens in Höhe einer Jahresvergütung.

## § 26 Haftung der Gesellschafter untereinander, Verjährung

- Sämtliche Gesellschafter haben im Rahmen des Gesellschaftsverhältnisses sowie im Verhältnis zu den Kommittit und Treugebern, auch für die Zeit ihrer Beteiligung als atypisch stiller Gesellschafter nur Vorsatz und grobe Fahrlässigkeit zu vertreten. Schadenersatzansprüche der Gesellschafter untereinander verjähren drei Jahre nach Bekanntwerden des haftungs begründenden Sachverhalts, soweit sie nicht kraft Gesetzes oder kraft Rechtsprechung einer kürzeren Verjährungsfrist unterliegen. Schadenersatzansprüche sind innerhalb einer Abschlussfrist von sechs Monaten nach Kenntnisverlängerung

von dem Schaden gegenüber dem Verpflichteten durch eingeschriebenen Brief geltend zu machen. Eine Klage ist innerhalb von zwölf Monaten nach Kenntnisverlängerung zu erheben. Mit Ablauf dieses Datums verfallen die Ansprüche.

- § 27 Wettbewerbsverbot**  
Die Komplementärin sowie deren Gesellschafter und Geschäfts führer unterliegen keinem Wettbewerbsverbot.
- § 28 Ausscheiden der persönlich haftenden Gesellschafter**  
Scheidet die persönlich haftende Gesellschafterin, gleichzeitig aus welchem Grunde, aus der Gesellschaft aus, so wird die Gesellschaft nicht aufgelöst, wenn die Gesellschafter innerhalb von drei Monaten die Fortsetzung ohne Liquidation beschließen und eine neue persönlich haftende Gesellschafterin in die Gesellschaft eintritt.
- § 29 Schriftform, Lückenschließung, Erfüllungsort, Gerichtsstand, anwendbares Recht**  
Änderungen und Ergänzungen dieses Vertrages müssen schriftlich erfolgen. Gleiches gilt für eine Änderung des vorstehenden Satzes selbst.
- Sollte eine Bestimmung dieses Vertrages unwirksam sein oder werden, so wird die Gültigkeit dieses Vertrages im Übrigen nicht berührt. An Stelle der unwirksamen Bestimmung gilt eine solche als vereinbart, die dem von den Gesellschaftern wirtschaftlich Gewollten in rechtswirksamer Weise am nächsten kommt. Gleiches gilt für etwaige Lücken.
3. Erfüllungsort und Gerichtsstand für sämtliche Streitigkeiten aus diesem Vertrag einschließlich des Zustandekommens dieses Vertrages ist der Sitz der Gesellschaft, soweit dies zulässig ver einbart werden kann.

## § 1 Auftrag

- Der Zeichner beauftragt und bevollmächtigt die Treuhänderin hiermit, für ihn unter Befreiung von den Beschränkungen des § 181 BGB eine indirekte Kommanditbeteiligung zu begründen und zu verwalten in der Höhe gemäß Beitrittserklärung.
- Für die Beteiligung gelten im Verhältnis des Zeichners zur Gesellschaft, den weiteren Zeichnern und Gesellschaftern die Bestimmungen des Gesellschaftsvertrages entsprechend.

## § 2 Auftragsdurchführung

- Die Treuhänderin ist Treuhandkommittit der Green City Energy Service GmbH & Co. Solarpark Deutschland 2010 KG und erwirbt und erhöht als solche ihren Anteil gemäß Gesellschaftsvertrag. Sie hält diesen nach außen für die Zeichner als einheitlichen Gesellschaftsanteil. Sie tritt nach außen im eigenen Namen auf und wird als Kommanditist im Handelsregister eingetragen. Im Innenverhältnis handelt die Treuhänderin ausschließlich für Rechnung des jeweiligen Zeichners, so dass dieser wirtschaftlich Kommanditist ist.
- Die Treuhänderin ist berechtigt, die Kommanditbeteiligung erst zu begründen, wenn der Zeichner seine Beteiligung auf das Konto in der Beitrittserklärung einbezahlt hat. Die Eintragungen zum Handelsregister werden gesammelt und vierteljährlich vorgenommen.

- § 3 Pflichten der Treuhänderin**  
1. Die Treuhänderin ist verpflichtet, den von ihr treuhänderisch

zwischen dem in der Beitrittserklärung benannten Anleger, - nachfolgend „Zeichner“ genannt - und Green City Projekt GmbH - nachfolgend „Treuhänderin“ genannt -

- Der Zeichner möchte sich an Green City Energy Service GmbH & Co. Solarpark Deutschland 2010 KG, München, beteiligen, möchte jedoch nicht selbst als Kommanditist im Handelsregister eingetragen werden. Vielmehr soll dies über die Treuhänderin erfolgen. Der Zeichner hat die Beitrittserklärung unterzeichnet und tritt damit über die Treuhänderin – der Gesellschaft bei.
- Zwischen dem Zeichner und der Treuhänderin gelten ausschließlich die nachfolgenden Vereinbarungen sowie die entsprechend anwendbaren Regelungen des Gesellschaftsvertrags, der diesem Treuhandvertrag als Anlage beigefügt ist. Auf § 3 Abs. 4 des Gesellschaftsvertrags wird verwiesen.

## § 4 Pflichten des Zeichners

- Der Zeichner ist verpflichtet, die Kapitaleinlage im gezeichneten Umfang auf das in der Beitrittserklärung angegebene Konto zu überweisen. Bei nicht fristgerechter Einzahlung der Einlage ist die Treuhänderin berechtigt, Verzugszinsen in Höhe von 8% p.a. zu verlangen. Die Geltendmachung weiteren Schadensersatzes bleibt vorbehalten. Die Treuhänderin ist darüber hinaus berechtigt, vom Treuhandvertrag zurückzutreten.
- Der Zeichner übernimmt sämtliche Rechte und Pflichten der Treuhänderin aus dem Gesellschaftsvertrag. Im Umfang der von ihm geleisteten Kapitaleinlage, soweit in diesem Vertrag nichts anderes geregelt ist. Der Zeichner stellt die Treuhänderin von sämtlichen Verbindlichkeiten frei, die diese für ihn eingeholt, jedoch beschränkt auf seine jeweils noch offene Einzahlungspflicht auf seinen gemäß Beitrittserklärung übernommenen Anteil.

## § 5 Rechte des Zeichners

- Die Treuhänderin tritt hiermit ihre Ansprüche aus dem treuhänderisch gehaltenen Kapitalanteil an den Zeichner ab, insbesondere auf Ergebnisbeteiligung und etwaige Guthaben bei Beendigung der Beteiligung.
- Der Zeichner ist berechtigt, an den Gesellschafterversammlungen teilzunehmen und das Stimmrecht selbst auszuüben bzw. durch einen Bevollmächtigten gem. der Regelungen in § 11 Abs. 7 des Gesellschaftsvertrages ausüben zu lassen. Die Treuhänderin wird kein Stimmrecht ausüben, es sei denn, der Treuhänderin hat sie hierzu ausdrücklich bevollmächtigt. Eine Bevollmächtigung ist nur wirksam, wenn sie schriftlich erteilt wurde, sich auf eine bestimmte Gesellschafterversammlung bezieht und genaue Weisung zu jedem einzelnen Punkt der Tagesordnung enthält.

- München, den 19.01.2010  
Green City Energy Service GmbH vertreten durch den  
Geschäftsführer Thomas Prudlo

**§ 6 Treuhändervermögen und Verfügungssicht**  
Die Verwahrung des Treugutes (der Kommanditeinlagen) beginnt mit dem Abschluss des Treuhandlervertrags und dem Eingang der Beteiligungen gemäß Beitrittserklärung auf einem Konto der Treuhänderin. Sie endet mit Beendigung des Treuhandlervertrages oder Auflösung der Gesellschaft. Der Zeichner kann über seinen Anteil verfügen, entsprechend der Maßgaben des Gesellschaftsvertrages für die Übertragung von Gesellschaftsanteilen (§ 18).

### § 9 Schlussbestimmungen

Änderungen und Ergänzungen dieses Vertrags bedürfen der Schriftform. Gleiches gilt für eine Änderung des vorstehenden Satzes. Im Falle einer etwa unwirksamen Klausel dieses Vertrags bleibt der Vertrag im Übrigen wirksam. Die Parteien verpflichten sich eine ersetzende Vereinbarung zu treffen, die dem wirtschaftlich und rechtlich Gewollten möglichst nahe kommt. Erfüllungsort und Gerichtsstand ist, soweit gesetzlich zulässig, München.

### § 7 Dauer des Treuhandlervertrages

1. Der Treuhandlervertrag beginnt mit Unterzeichnung dieses Vertrags durch den Zeichner und Annahme durch die Treuhänderin. Auf einen Zugang der Annahmeerklärung wird verzichtet.
2. Der Treuhandlervertrag endet am 31.12.2030. Bezuglich der Beteiligung der Beteiligung gelten die Bestimmungen des Gesellschaftsvertrages entsprechend. Die Treuhänderin kann entsprechend der Regelungen im Gesellschaftsvertrag ihre Funktion auf eine andere Treuhänderin übertragen, soweit diese sich verpflichtet, in sämtliche Rechte und Pflichten der Treuhänderin aus diesem Vertrag und aus dem Gesellschaftsvertrag einzutreten.
3. Der Zeichner stimmt dem bereits jetzt zu.

3. Für den Fall der Eröffnung des Insolvenzverfahrens über das Vermögen der Treuhänderin ist die Geschäftsführung der Gesellschaft gem. § 8 Abs.6 des Gesellschaftsvertrags verpflichtet, eine neue Treuhänderin zu bestellen, die in sämtliche Rechte und Pflichten der Treuhänderin eintritt. Alternativ ist der Treugeber berechtigt, den Treuhandlervertrag im Falle der Insolvenz der Treuhänderin zu kündigen und seine Eintragung als Kommandatist zu verlangen.

### § 8 Haftung der Treuhänderin

Die Treuhänderin hat ihre Pflichten mit der Sorgfalte eines ordentlichen Kaufmanns nach pflichtgemäßem Ermessen zu erfüllen. Sie haftet nur im Rahmen der vorliegend bereigten Verwaltungstreuhänderei. Sie hat die rechtlichen und wirtschaftlichen Risiken der zugrunde liegenden Gesellschaftsbeteiligung nicht geprüft. Die Treuhänderin haftet nur für grob fahrlässige oder vorätzliche Verletzung der ihr obliegenden Pflichten. Für weitergehende Ansprüche, insbesondere vom Zeichner verfolgte wirtschaftliche Ziele, haftet die Treuhänderin nicht, ebenso wenig wie für ordnungsgemäße Erfüllung der Pflichten der geschäftsführenden Gesellschafter oder Vertragspartner der Gesellschaft. Jegliche Ansprüche auf Schadensersatz verjähren grundsätzlich in 3 Jahren ab Kenntnis von den haftungs begründenden Umständen, soweit sie nicht kraft Gesetzes einer kürzeren Verjährung unterliegen.



# Das Unternehmen Green City Energy

## Historie



1990 – 2005 Green City e.V.

Der Green City e.V. wurde 1990 mit dem Ziel gegründet, maßgeblich zu einer ökologischen Stadtgestaltung und zur Verbesserung der Lebensqualität in München beizutragen. Neben den Themen Stadtgestaltung und nachhaltige Mobilität stand für die Münchner Umweltmacher von Anfang an der Klimaschutz ganz oben auf der Agenda.

Mit dem Solarpark 2000 begann zusätzlich zu diversen Informationskampagnen die konkrete Umsetzung von Energieprojekten auf der Basis Erneuerbarer Energien. In den ersten Jahren wurden Photovoltaik-Anlagen mit einer Gesamtleistung von insgesamt 750 kWp installiert.

Mehr über Green City e.V. unter [www.greencity.de](http://www.greencity.de)



2008

Gründung Green City Energy Invest GmbH

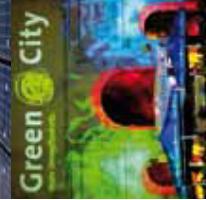
Ausbau zum alternativen Energiedienstleister  
Umweltgenusschein II

3-Wetter-Fonds I

Erstes Licht-Contracting Projekt  
Kommunale Energieberatung



Der stetig wachsende Bedarf an Projektmitteln und die strategische Beteiligung an anderen innovativen Unternehmen wurden durch die Emission des Umweltgenussrechts II abgedeckt. Rund 500 Bürger haben zu diesem Zeitpunkt knapp 4 Mio. Euro Eigenkapital für Green City Energy bereitgestellt. Im Zuge der Stärkung der Eigenkapitalbasis konnte das Portfolio um Windkraft erweitert und neue Dienstleistungsbereiche erschlossen werden. So entwickelte sich Green City Energy vom Projektentwickler zum alternativen Energiedienstleister. Im 3-Wetter-Fonds I wurden erstmals drei unterschiedliche Energieanlagen gebündelt und mit 17,25 Mio. Euro Investitionsvolumen der bis dahin größte Fonds in der Unternehmensgeschichte erfolgreich am Markt platziert. Mit dem neu geschaffenen Bereich der Kommunalen Energieberatung wurde der Grundstein zu einem umfassenden Beratungsangebot für die kommunale Energiewende gelegt.



2009

Gründung Green City Energy Verwaltungs GmbH

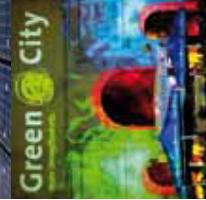
Baubeginn Praterkraftwerk  
Umweltgenusschein III

Bio & Solar Fonds II

Energiewende Oberland  
Solarpark I & II

Solarpark 2009

Biomassepotentialstudie Landshut  
Integrierte Klimaschutzkonzepte für  
4 Kommunen & 1 Landkreis



Die Green City Energy GmbH wurde im Mai 2005 als 100%ige Tochter von Green City gegründet. Durch die Emission des Umweltgenussrechts I wurde das Ziel verfolgt, die Vorfinanzierung von Bürger solaranlagen in der Bauphase zu sichern. Mit dem von 250 Bürgern bereitgestellten Kapital wurde der Ausbau Erneuerbarer Energien durch die Hinzunahme der Geschäftsbereiche Wasserkraft, Pflanzenöl und Bioenergie auf breiter Ebene vorangetrieben. Die Kernziele des Unternehmens sind von Beginn an die Umsetzung von Erneuerbaren Energieanlagen und der Aufbau von regionalen Wirtschaftskreisläufen.

Die Erweiterung der Geschäftstätigkeiten und die immer umfangreicher Projekte erforderten den fortwährenden Aufbau eines Teams aus Projektgenieuren, Fachplanern und Finanzexperten. Im ersten Geschäftsjahr konnte die Green City Energy mit der Biogasanlage Seckach bereits das erste Biogasprojekt umsetzen. 2009 wurde die Anlage auf ca. 840 kWel ausgebaut. Mit dem Bau des Biomassehofs Achenfeld wurde die Zielsetzung des Unternehmens unterstrichen, durch die Verdieselung von biogenen Brennstoffen regionale Wertschöpfungskreisläufe zu stärken.



- ... haben 750 Bürger 8 Millionen Euro Eigenkapital durch die Zeichnung von Umweltgenussrechten zur Verfügung gestellt.
- ... wurden durch unsere Energieanlagen 160 Millionen Kilowattstunden klimafreundlicher Strom produziert.
- ... haben wir mit bisher über 170 umgesetzten Projekten gezeigt, dass Erneuerbare Energien eine zukunftsfähige Energieoption sind.
- ... haben über 1.000 Anleger in unsere Projekte investiert und eine attraktive Rendite erwirtschaftet.
- ... werden wir bis 2010 Investitionen in Höhe von 100 Millionen Euro in Erneuerbare Energien auslösen.
- ... stehen wir zu 100% hinter Erneuerbaren Energien.

2005 Green City Energy GmbH

Gründung Green City Energy GmbH

Gründung Green City Energy Service GmbH

Umweltgenusschein I

Solarpark 2005

Solarpark 2006

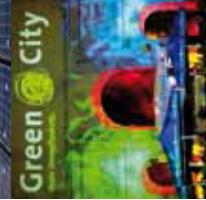
Solarpark 2007

Solarpark 2008

Solarpark 2009

Solarpark 2010

Solarpark 2011



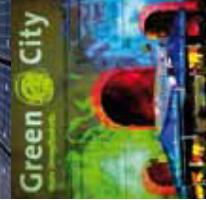
2006

Gründung Biogas Süd GmbH

Biogasanlage Seckach

Wärme-Contracting Räter Park

Biomassehof Achenfeld



2007

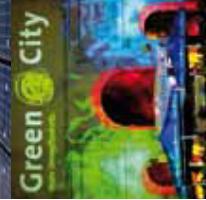
Gründung Biogas Süd - Entwicklungs-OHG

Bio & Solarfonds I

Solarpark 2007

Solarpark Isar 2007

Wärme-Contracting Begonien Rieger



# Das Unternehmen Green City Energy

## Referenzen – Projekte & Dienstleistungen

# Das Unternehmen Green City Energy

## Referenzen – Solarparks

### Biogasanlage Seckach, Leistung ca. 840 kWel



Die Biogasanlage Seckach ist ein Gemeinschaftsprojekt mit 15 Landwirten aus der Region. Diese stellen die Substrate aus nachwachsenden Rohstoffen zum Betrieb der Anlage bereit und sind zum Teil selbst an der Anlage beteiligt. Die Biogasanlage ist ein Musterbeispiel für regionale Wertschöpfungskreisläufe. Im Jahr 2009 wurde die Anlage auf eine Gesamtleistung von 840 kWel ausgebaut. Die Biogasanlage wurde von 108 Anlegern im Rahmen eines Bürgerbeteiligungsmodells finanziert.

### Kommunale Energieberatung



Die Kommunale Energieberatung hat sich seit Sommer 2008 zu einer umfassenden Beratungseinheit für Kommunen und Regionen entwickelt. Green City Energy bietet zusammen mit Partnern die Entwicklung von integrierten Klimaschutzkonzepten an. Derzeit bestehen Beratungsaufträge für fünf Kommunen und Regionen in Bayern. Ziel des Klimaschutzkonzeptes ist es, alle bisherigen Maßnahmen in der jeweiligen Region zu bündeln und zu verstärken. Das Ergebnis des Prozesses ist ein Masterplan für die Energieunabhängigkeit. Damit bringt die Green City Energy ihre Expertise im Bereich der Erneuerbaren Energien nicht nur in der Erhebung der Potentiale, sondern ganz praktisch auch im Bereich der Realisierung von Energieanlagen ein.

### Praterkraftwerk, Leistung ca. 2,5 MW



Das Wasserkraftwerk im Herzen Münchens ist ein Gemeinschaftsprojekt der Green City Energy und der Stadtwerke München GmbH und geht voraussichtlich im Sommer 2010 in Betrieb. Das Praterkraftwerk wird unterirdisch unter den Kaskaden der Großen Isar auf Höhe der Praterinsel errichtet. Hier entsteht ein modernes Wasserkraftwerk, das künftig rund 4.000 Haushalte mit grünem Strom versorgt.

**Weitere Informationen finden Sie unter [www.greencity-energy.de](http://www.greencity-energy.de)**

Unsere Erfahrung mit Photovoltaik-Anlagen und Bürgerbeteiligungen reicht bis ins Jahr 1999 zurück. Seither wurden Solaranlagen mit einer Gesamtleistung von über 10 Megawatt in Südwand- und Mitteldeutschland realisiert. Mit über 160 umgesetzten Dachanlagen haben wir seit Anfang 2000 www.solarpark2000.de

Betriebsjahr	Prognose	erreichter Wert
Jahr 2000	920 kWh/kWp	936 kWh/kWp
Jahr 2001	920 kWh/kWp	936 kWh/kWp
Jahr 2002	920 kWh/kWp	1.036 kWh/kWp
Jahr 2003	920 kWh/kWp	1.113 kWh/kWp
Jahr 2004	920 kWh/kWp	975 kWh/kWp
Jahr 2005	920 kWh/kWp	970 kWh/kWp
Jahr 2006	920 kWh/kWp	1.000 kWh/kWp
Jahr 2007	920 kWh/kWp	1.057 kWh/kWp
Jahr 2008	920 kWh/kWp	1.044 kWh/kWp
Jahr 2009	920 kWh/kWp	988 kWh/kWp

Betriebsjahr	Prognose	erreichter Wert
Jahr 2004	980 kWh/kWp	1.042 kWh/kWp
Jahr 2005	980 kWh/kWp	1.057 kWh/kWp
Jahr 2006	980 kWh/kWp	1.117 kWh/kWp
Jahr 2007	980 kWh/kWp	1.142 kWh/kWp
Jahr 2008	980 kWh/kWp	1.133 kWh/kWp
Jahr 2009	970 kWh/kWp	1.064 kWh/kWp

Betriebsjahr	Prognose	erreichter Wert
Jahr 2005	950 kWh/kWp	950 kWh/kWp
Jahr 2006	950 kWh/kWp	1.017 kWh/kWp
Jahr 2007	950 kWh/kWp	1.098 kWh/kWp
Jahr 2008	950 kWh/kWp	1.036 kWh/kWp
Jahr 2009	950 kWh/kWp	992 kWh/kWp*

Betriebsjahr	Prognose	erreichter Wert
Jahr 2006	960 kWh/kWp	1.084 kWh/kWp
Jahr 2007	960 kWh/kWp	1.121 kWh/kWp
Jahr 2008	960 kWh/kWp	1.080 kWh/kWp
Jahr 2009	960 kWh/kWp	1.046 kWh/kWp

Betriebsjahr	Prognose	erreichter Wert
Jahr 2006	960 kWh/kWp	1.084 kWh/kWp
Jahr 2007	960 kWh/kWp	1.117 kWh/kWp
Jahr 2008	960 kWh/kWp	1.133 kWh/kWp
Jahr 2009	970 kWh/kWp	1.064 kWh/kWp

Betriebsjahr	Prognose	erreichter Wert
Jahr 2006	960 kWh/kWp	1.084 kWh/kWp
Jahr 2007	960 kWh/kWp	1.121 kWh/kWp
Jahr 2008	960 kWh/kWp	1.080 kWh/kWp
Jahr 2009	960 kWh/kWp	1.046 kWh/kWp

Betriebsjahr	Prognose	erreichter Wert
Jahr 2006	960 kWh/kWp	1.084 kWh/kWp
Jahr 2007	960 kWh/kWp	1.121 kWh/kWp
Jahr 2008	960 kWh/kWp	1.080 kWh/kWp
Jahr 2009	960 kWh/kWp	1.046 kWh/kWp

Betriebsjahr	Prognose	erreichter Wert
Jahr 2006	960 kWh/kWp	1.084 kWh/kWp
Jahr 2007	960 kWh/kWp	1.121 kWh/kWp
Jahr 2008	960 kWh/kWp	1.080 kWh/kWp
Jahr 2009	960 kWh/kWp	1.046 kWh/kWp

Betriebsjahr	Prognose	erreichter Wert
Jahr 2006	960 kWh/kWp	1.084 kWh/kWp
Jahr 2007	960 kWh/kWp	1.121 kWh/kWp
Jahr 2008	960 kWh/kWp	1.080 kWh/kWp
Jahr 2009	960 kWh/kWp	1.046 kWh/kWp

Betriebsjahr	Prognose	erreichter Wert
Jahr 2006	960 kWh/kWp	1.084 kWh/kWp
Jahr 2007	960 kWh/kWp	1.121 kWh/kWp
Jahr 2008	960 kWh/kWp	1.080 kWh/kWp
Jahr 2009	960 kWh/kWp	1.046 kWh/kWp

Betriebsjahr	Prognose	erreichter Wert
Jahr 2006	960 kWh/kWp	1.084 kWh/kWp
Jahr 2007	960 kWh/kWp	1.121 kWh/kWp
Jahr 2008	960 kWh/kWp	1.080 kWh/kWp
Jahr 2009	960 kWh/kWp	1.046 kWh/kWp

Betriebsjahr	Prognose	erreichter Wert
Jahr 2006	960 kWh/kWp	1.084 kWh/kWp
Jahr 2007	960 kWh/kWp	1.121 kWh/kWp
Jahr 2008	960 kWh/kWp	1.080 kWh/kWp
Jahr 2009	960 kWh/kWp	1.046 kWh/kWp

Betriebsjahr	Prognose	erreichter Wert
Jahr 2006	960 kWh/kWp	1.084 kWh/kWp
Jahr 2007	960 kWh/kWp	1.121 kWh/kWp
Jahr 2008	960 kWh/kWp	1.080 kWh/kWp
Jahr 2009	960 kWh/kWp	1.046 kWh/kWp

Betriebsjahr	Prognose	erreichter Wert
Jahr 2006	960 kWh/kWp	1.084 kWh/kWp
Jahr 2007	960 kWh/kWp	1.121 kWh/kWp
Jahr 2008	960 kWh/kWp	1.080 kWh/kWp
Jahr 2009	960 kWh/kWp	1.046 kWh/kWp

\*Es liegen noch keine Werte für das erste volle Betriebsjahr vor.

\*\*Korrelierter Wert gegenwärtige Publikation im Februar 2010.

Green City Energy Seite 56

# Sonnenklare Argumente

## für eine Beteiligung am Solarpark Deutschland 2010

### 1. Sonne statt Atom oder Kohle

Die Solardächer, an denen sich die Green City Energy Service GmbH & Co. Solarpark Deutschland 2010 KG wandeln Sonnenlicht in elektrischen Strom um. Die Vorteile liegen bei dieser Art der Stromerzeugung auf der Hand: Das kostenlose Angebot der Sonne wird optimal genutzt, es entstehen keine Treibhausgase und die immer knapper werdenden Rohstoffe wie Erdöl, Gas und Kohle werden geschont. Je des Kilowatt peak installierte Photovoltaik-Leistung vermeidet – bezogen auf den derzeitigen Energiemix in Deutschland (ca. 600 g CO<sub>2</sub> pro kWh) – den Ausstoß von etwa 700 kg Kohlendioxid (CO<sub>2</sub>) im Jahr.

### 2. Dezentralisierung der Energieversorgung

Der Ausbau erneuerbarer Energien verändert unser zentralisiertes Energiesystem mit wenigen sehr großen Energieversorgern hin zu vielen dezentralen Energieproduzenten. Mit ihrer Beteiligung helfen Sie mit beim Umbau hin zu einer nachhaltigen, klimafreundlichen und im Besitz breit gestreuten Energieversorgung aus heimischen Quellen. Erneuerbare Energien lassen die Wertschöpfung großteils in der Region und machen uns unabhängiger von Kohle, Öl und Erdgas.

### 3. Eigenen Ökostrom produzieren

Produzieren auch Sie ihren eigenen Strom ökologisch: Mit einer Photovoltaik-Leistung von ca. 2,5 kWp (entspricht einer Beteiligung in Höhe von ca. 4 Anteilen zu je 2.500 Euro) kann eine Familie das Äquivalent ihres jährlichen Strombedarfs umweltfreundlich erzeugen. Mit einer Beteiligung an dem Solarpark Deutschland 2010 brauchen Sie kein eigenes Dach um Ökostromproduzent zu werden!

### 4. Optimale Energiebilanz

Gemeinschaftsanlagen wie die, an denen sich die Green City Energy Service GmbH & Co. Solarpark Deutschland 2010 KG beteiligt, schneiden in der Ökobilanz im Allgemeinen besser ab, da der spezifische Energieaufwand für Herstellung, Betrieb und Entsorgung bei großen Anlagen gegenüber kleinen Solaranlagen deutlich niedriger liegt. Die energetische Rücklaufzeit verringert sich bei Dünnschichtmodulen auf ein Jahr, bei allen anderen Modulen auf zwei Jahre. Die Lebenserwartung der Anlagen liegt weit über 20 Jahre.

### 5. Günstiger Einkauf von hochwertigen Modulen und Anlagenkomponenten

Durch die Bestellung der Anlagenteile in großen Mengen reduzieren sich die Einkaufspreise erheblich, das gilt auch in der Solarbranche. Dieser Vorteil wird direkt an die Anleger weitergegeben und erhöht somit Ihre Rendite. Alle Komponenten stammen von Qualitätsherstellern und unterliegen den Anforderungen modernster Solartechnik.

### 6. Attraktive Rendite bei überschaubarem Risiko

Der Betreiber der Anlage, die Green City Energy Service GmbH & Co. Solarpark Deutschland 2010 KG, ist bestmöglich abgesichert. Während die Vergütung des Stromertrages für die Dauer von 20 Jahren durch das Erneuerbare Energien Gesetz (EEG) gewährleistet ist, schützt eine spezielle Allgefahren-Versicherung für Photovoltaikanlagen diese gegen Ertragsausfall und Schäden an der Anlage wie z. B. Sturm, Hagel, Blitzschlag und Vandalismus. Die Rendite einer Solaranlage lässt sich aufgrund der technischen und meteorologischen Voraussetzungen relativ genau vorhersagen und berechnen und ist daher absolut unabhängig von Schwankungen des Ölpreises oder des Aktienmarktes. Dadurch investieren Sie in eine gut kalkierbare, sachwertorientierte Geldanlage mit guter Rendite.

### 7. Mitmachen auch ohne eigenes Dach

Durch die zur Verfügung gestellten Dachflächen kann jeder in die Nutzung der Sonnenenergie einsteigen. Selbst ohne ein eigenes Dach können Sie von der Sonnenenergie profitieren und den Betrieb verfolgen.

### 8. Anteilseigner ohne Aufwand

Zur Abwicklung aller Geschäfte wurde die Solarpark Deutschland 2010 KG gegründet. Sie kümmert sich um den laufenden Geschäftsbetrieb inklusive der Mittelstellungen an Ihr Finanzamt. Durch den Kauf der Anteile an der Solarpark Deutschland 2010 KG sind Sie Kommanditist und haben Stimmrecht bei den jährlichen Versammlungen. Durch die beschränkte Haftung und die von der GCEV übernommene Geschäftsführung entsteht Ihnen jedoch normalerweise keine weitere Belastung.

**9. Optimale Kontrolle der Solaranlage durch Fernüberwachung**  
Die Installation einer zentralen Datenfernüberwachung, die für kleine Solaranlagen zu aufwändig wäre, wird bei einer PV-Anlage dieser Größenordnung möglich. Per Fernüberwachungssystem wird die Funktionsstüchtigkeit der gesamten Anlage und ihrer Komponenten in Echtzeit überwacht. Alle relevanten Betriebsdaten werden aufgezeichnet und in einer Datenbank ausgewertet. Im Fehlerfall sendet das System unverzüglich Nachrichten an das Servicepersonal. Längere Ertragsausfallzeiten können somit vermieden werden.

### 10. Vorreiter einer solaren Zukunft

Über 90% der Bundesbürger sind für den Ausbau der Erneuerbaren Energien. Und das aus gutem Grund: Fossile Rohstoffe (dazu gehört auch Uran) stehen, abgesehen von dem drängenden Problem des Klimawandels, kumulierte nur noch knapp 80 Jahre zur Verfügung. Höchste Zeit um Alternativen zu schaffen. Dazu bedarf es Menschen, die vorangehen und mit ihren Geldanlage eine neue Energieperspektive erst möglich machen. Mit ihrer Beteiligung bringen auch Sie die Sonnenenergie in Deutschland weiter voran!

### Impressum

**Kein Zeichnungsschein mehr!**  
Herausgeber:  
Green City Energy Service GmbH & Co.  
Solarpark Deutschland 2010 KG  
Goethestraße 34  
80336 München  
Tel: 089/89 06 68 80  
Fax: 089/89 06 68 88  
info@greenity-energy.de

Dies ist ein Werbeprospekt der  
Green City Energy Service GmbH & Co.  
Solarpark Deutschland 2010 KG

Hinweis:  
Der von der Bundesanstalt für Finanzdienstleistungsaufsicht (BaFin) gebilligte Verkaufsprospekt liegt bei. Er enthält alle wesentlichen Aspekte der Anlage und sollte von jedem Anleger gelesen werden, bevor er seine Anlageentscheidung trifft.

Redaktion:  
Martin Betzold, Andrea Förig

Gestaltung und Produktion:  
bioculture - umweltbewusstes Marketing  
www.bioculture.de

### Photos:

Green City Energy GmbH, Green City e.V., Innotech Solar AS, Inventux Technologies AG, SCHOTT Solar AG, Heckert Solar AG, SMA Solar Technology AG, Arnulf Betzold GmbH, Alvisse Predieri, Achim Schröer, Tobias Hase, Robert Kloko, Michael Heilgemeir, SOLDEG GmbH, DWD – Abteilung Klima, photocase.com, istockphoto

Produktion:  
ulenspiegel druck gmbh  
www.ulenspiegeldruck.de

Dieser Werbeprospekt wurde mit pflanzenölfarben auf 100 % Recyclingpapier gedruckt.



PEFC04-31-1010



Umweltfakt  
EMAS  
www.EMAS.de

Unter Berücksichtigung der individuellen Nachhaltigkeitsleistungen von ulenspiegel druck gmbh, dokumentiert durch EMAS D-15-00126, geprüftes Umweltmanagement. Zertifikatsnummer: 857-5327-0310-1036  
www.climatepartner.com

