



**IMPERASOL GmbH**  
Die Kraft des Windes

## Windkraft Sardinien

### Errichtung und Betrieb von 200 Windenergieanlagen (WEA)

#### Finanzierungsvorhaben



Ort	Sardinien   Italien
Windräder	200
Projektvolumen	49.065.043 €
Eigenkapital	5.000.000 €
Finanzierung	44.065.043 €
Einzelpreis WEA	245.325 €
Vergütung GSE	0,268 €/kWh für 2016 0,268 €/kWh ab 2017 bis 2018
Ertrag	6.664.225 € p.a. ø
Laufzeit GSE	20 Jahre
Nabenhöhe	25 bis 30 Meter
Nennleistung	50 KW pro WEA   typ On-Grid
Produktion	29.045.614 kWh p.a. ø
CO2 Ersparnis	20.843.122 Kg pro Jahr

#### ANSPRECHPARTNER

Geschäftsführer	Hubert Backes	Mobil +49 (0)179 233 218 6
Technik	Michael Arndt	Mobil +49 (0)151 426 570 93

**IMPERASOL GmbH** | Umlandstraße 175 | 10719 Berlin  
Geschäftsführer: Hubert Backes | HRB 148043 B | AG Berlin - Charlottenburg

T +49 (0)30 726 190 725 | F +49 (0)30 726 190 726  
office@imperasol.de | www.imperasol.de

Verantwortlich für den Inhalt: IMPERASOL GmbH

## AGENDA

	Seite
ZUSAMMENFASSUNG   BESONDERHEITEN   INNOVATIONEN	2
EINLEITUNG   WINDRÄDER AUF SARDINIEN   ZIEL UND PLANUNG	3
STANDORT- UND INVESTITIONSBERECHNUNG BEREITS VORHANDENER RECHTE	4
BETRIEBSKOSTEN UND ERTRAGSBERECHNUNG	5
AMORTISATIONS- UND GESTEHUNGSRECHNUNG	5
FINANZIERUNGSBEISPIEL UND RENTABILITÄTSPROGNOSE FÜR 20 JAHRE	6
ZEITPLAN	7
DER STANDORT SARDINIEN   VERGLEICH DEUTSCHLAND UND SARDINIEN - PRO UND CONTRA	8
UNTERNEHMEN   KOMPETENZEN	9

## ZUSAMMENFASSUNG

- ▶ 100 % Eigentümer | Grundpfandrechtliche Besicherung
- ▶ Erträge der nächsten 20 Jahre durch das GSE gesichert | 100 % Kalkulierbare Erträge
- ▶ Versicherungsschutz gegen alle Störungen! (Überspannung, Fehlbedienung, Vandalismus, Ausfall, Minderertrag)
- ▶ Geringe Kosten, da im vorhandenen Netz integrierbar
- ▶ Direkte Verbraucher in mittelbarer Nähe
- ▶ geringe Wartungskosten
- ▶ Nachtlaufmodus mit 32db schaltbar
- ▶ Energie zur Herstellung nach ca. 4 Jahren amortisiert
- ▶ Alle Komponenten aus Deutschland und EU
- ▶ Monitoring - Transparenz und nachvollziehbare Erträge

## BESONDERHEITEN

- ▶ Alle Standorte haben 5 - 7 m/s
- ▶ keine Windparks, maximal 4 Windräder mit netzabhängiger Verteilung an einem Standort
- ▶ maximal 3.000 Windräder für die gesamte Insel genehmigt
- ▶ Anfrage der Kommunen bezüglich Direktabnahme des produzierten Stromes

## INNOVATIONEN

- ▶ Gesamtes Windrad kann zur Wartung mittels eingebauter Hydraulik umgelegt werden
- ▶ Wartung an einem Tag erledigt, keine Sonderfahrzeuge, weniger Personal, mehr Sicherheit
- ▶ Kein Betonfundament - neues Patent „innovativer Mastfuß“ - bessere Statik, kein Sondermüll
- ▶ Fertigstellung incl. Inbetriebnahme max 20 Tage

## **EINLEITUNG**

Im Hinblick auf die klimapolitischen Ziele Sardinien wird nun auch auf der Insel das Thema nachhaltige Energiegewinnung über Solar- und Windanlagen stark voran gebracht und gefördert. Insbesondere spielt die Energiepolitische Unabhängigkeit vom Festland eine immer größere Rolle.

Seit geraumer Zeit steht neben der Photovoltaik das Thema Windenergie zur Realisierung bereit. Für die gesamte Insel sind über strenge Regelungen maximal 3.000 WEA (max. 50 KW) genehmigt die bis Ende 2016 ihre Baugenehmigungen vorliegen haben müssen um bis spätestens Ende 2017 an das Stromnetz zu gehen.

Die meisten Windrechte sind bereits verkauft. Für die IMPERASOL besteht hier die besondere Gelegenheit über die langjährigen Kontakte zum ehemaligen Wirtschaftsminister und dem Vorstand der ENEL durch den Erwerb von 200 Windrechten ein ertragreiches Projekt zu realisieren.

Diese Rechte liegen zum Erwerb bereit, sind bereits geprüft und sämtliche Genehmigungen sind erteilt. Seitens der Lieferanten sind Vorgespräche und Verhandlungen geführt worden um die fristgerechte Fertigstellung realisieren zu können. Die rechtliche Sicherung durch Anwälte und Notare ist soweit vorbereitet.

**Mit Vorliegen einer Finanzierung kann sofort mit dem Bau begonnen werden!**

## **WINDRÄDER AUF SARDINIEN**

Das Konzept der Energiegewinnung durch Wind wird auf Sardinien anders realisiert als in Deutschland. Die Insel bezieht ihren Strom derzeit teuer vom Festland und Teile des Bedarfes werden mit Dieselgeneratoren erzeugt. Dadurch ist der Endverbraucherpreis 35 % höher als in Deutschland (35 Cent/kWh). Über Förderprogramme soll die Energie nun flächendeckend auf der Insel selbst produziert werden. Die Umweltbehörden haben strenge Auflagen ausgearbeitet.

Es sind maximal 3.000 Miniwindräder geplant und genehmigt. Von diesen kleinen Windrädern mit einer maximalen Höhe von 40 Metern dürfen nicht mehr als 4 WEA an einem Standort aufgestellt werden. Damit soll die Eingliederung in das Landschaftsbild so erträglich wie möglich gemacht werden, und es soll eine netzartige Verteilung der Anlagen über die gesamte Insel erreicht werden (Grid).

## **ZIEL UND PLANUNG**

Die IMPERASOL beabsichtigt auf Sardinien 200 WEA (50 kW/WEA) mit einer Gesamtleistung von ca. 29 Mio. kWh/Jahr zu errichten und zu betreiben.

Derzeit besitzt die IMPERASOL Windrechte für 14 Windräder, die bereits vollständig geprüft und geplant sind. Weitere 170 Windrechte sollen erworben werden. Die IMPERASOL hat alle Rechte vollständig geprüft. Der Baubeginn ist für das 2. Quartal 2016 geplant.

Die Laufzeit des GSE Vertrages gilt 20 Jahre. Nach der Vertragsdauer kann der Strom am freien Markt entweder an den Versorger oder an Abnehmer direkt zu den dann geltenden Konditionen verkauft werden.

Einzelne Kommunen auf Sardinien möchten zukünftig den produzierten Strom der IMPERASOL für Ihre eigenen Gemeinden erwerben. Hierzu liegen bereits konkrete Anfragen vor. Der Preis soll 15 % unter dem üblichen Marktpreis liegen und ist damit für die Imperasol deutlich über dem der GSE. So ergibt sich auf der einen Seite enormes Sparpotenzial und auf der anderen Seite höhere Erträge und eine weitere Sicherheit gegenüber der GSE und der EU.

Da Sardinien enormes potenzial für Erneuerbare Energien bietet, plant die Imperasol parallel zu dem Windprojekt weitere Energieerzeugungsanlagen im Bereich Photovoltaik und Biomasseanlagen aus eigenen Erträgen sowie mit privaten Investoren zu errichten und betreiben.

## STANDORTBERECHNUNG BEREITS VORHANDENER RECHTE DER IMPERASOL S.R.L

Die Tabelle veranschaulicht die Ertragswerte der durch die IMPERASOL s.r.l bereits erworbenen Rechte an 14 verschiedenen Standorten. Die gebildeten Durchschnittswerte sind die Grundlage für die Kalkulation der 200 zu errichtenden Windkraftanlagen.

01.04.2016 NR	Name	Windgutachten			P75 Wert	
		Windmessung m/s	Produktion p.a. kWh	0,268 € €/kWh	Produktion p.a. kWh	Vergütung p.a. €
WR 1	Gabriella Siapiccia	5,91	153.360	41.100	115.020	30.825
WR 2	Maria Raffaella	5,65	145.003	38.861	108.752	29.146
WR 3	Garippa Emilio	5,84	150.459	40.323	112.844	30.242
WR 4	Angius Gianluca	5,77	149.727	40.127	112.295	30.095
WR 5	Salvatore Giovanni	6,10	158.290	42.422	118.718	31.816
WR 6	Salvatore Giovanni 2	5,71	158.290	42.422	118.718	31.816
WR 7	Chessa Angelo	5,86	148.263	39.734	111.197	29.801
WR 8	Chessa Maria	5,18	152.157	40.778	114.118	30.584
WR 9	Deidda Giancarlo	5,47	134.500	36.046	100.875	27.035
WR 10	Fadda Gina	4,73	142.030	38.064	106.523	28.548
WR 11	Pirosu Piero	5,32	122.815	32.914	92.111	24.686
WR 12	Porcu Sebastiano	5,48	138.135	37.020	103.601	27.765
WR 13	Salis Sebastiano	5,48	142.289	38.133	106.717	28.600
WR 14	Scanu Alessandro	5,31	137.875	36.951	103.406	27.713
Ø		<b>5,56</b>	<b>145.228</b>	<b>38.921</b>	<b>108.921</b>	<b>29.191</b>
<b>Gesamt</b>			<b>2.033.193</b>	<b>544.896</b>	<b>1.524.895</b>	<b>408.672</b>

## INVESTITIONSKOSTEN BEREITS VORHANDENER RECHTE DER IMPERASOL S.R.L

NR	Rechte	Planung/ Beschaffg.	Notar	Fundament inkl. Wege	Montage Anschluss	Material Lieferung	TICCA	Anschluss - raum Enel	Gesamt- kosten
WR 1	20.000	25.000	5.000	26.000	23.000	128.000	7.473	9.000	243.473
WR 2	20.000	25.000	5.000	26.000	23.000	128.000	10.128	9.000	246.128
WR 3	20.000	25.000	5.000	26.000	23.000	128.000	7.644	9.000	243.644
WR 4	20.000	25.000	5.000	26.000	23.000	128.000	7.306	9.000	243.306
WR 5	20.000	25.000	5.000	26.000	23.000	128.000	10.416	9.000	246.416
WR 6	20.000	25.000	5.000	26.000	23.000	128.000	10.416	9.000	246.416
WR 7	20.000	25.000	5.000	26.000	23.000	128.000	11.275	9.000	247.275
WR 8	20.000	25.000	5.000	26.000	23.000	128.000	11.451	9.000	247.451
WR 9	20.000	25.000	5.000	26.000	23.000	128.000	7.302	9.000	243.302
WR 10	20.000	25.000	5.000	26.000	23.000	128.000	6.942	9.000	242.942
WR 11	20.000	25.000	5.000	26.000	23.000	128.000	8.273	9.000	244.273
WR 12	20.000	25.000	5.000	26.000	23.000	128.000	12.216	9.000	248.216
WR 13	20.000	25.000	5.000	26.000	23.000	128.000	10.051	9.000	246.051
WR 14	20.000	25.000	5.000	26.000	23.000	128.000	9.660	9.000	245.660
Ø	<b>20.000</b>	<b>25.000</b>	<b>5.000</b>	<b>26.000</b>	<b>23.000</b>	<b>128.000</b>	<b>9.325</b>	<b>9.000</b>	<b>245.325</b>
<b>Gesamt</b>	<b>280.000</b>	<b>350.000</b>	<b>70.000</b>	<b>364.000</b>	<b>322.000</b>	<b>1.792.000</b>	<b>130.553</b>	<b>126.000</b>	<b>3.434.553</b>

Mit einem Durchschnittspreis eines Windrades in Höhe von 245.325,00 € liegt die IMPERASOL deutlich unter den vor Ort marktüblichen Preisen.

## BETRIEBSKOSTEN PRO WINDRAD

NR	Name	Pacht	Wartung	Rücklage	Steuerberatung	Versicherung	Gesamt
WR 1	Gabriella Siapiccia	2.500	1.500	500	500	600	5.600

Da die laufenden Kosten bei allen Windrädern in etwa gleich ausfallen, erfolgt die Darstellung für nur ein Windrad.

## ERTRAGSBERECHNUNG BEREITS VORHANDENER RECHTE DER IMPERASOL S.R.L

01.04. 2016	Kosten		Ertrag nach Windgutachten			Ertrag nach P75 Wert		
	Investition p.a. in €	Betrieb p.a. in €	Produktion p.a. in kWh	Vergütung 0,268 €/kWh	Ertrag p.a. in €	Produktion p.a. in kWh	Vergütung 0,268 €/kWh	Ertrag p.a. in €
WR 1	243.473	5.600	153.360	41.100	35.500	115.020	30.825	25.225
WR 2	246.128	5.600	145.003	38.861	33.261	108.752	29.146	23.546
WR 3	243.644	5.600	150.459	40.323	34.723	112.844	30.242	24.642
WR 4	243.306	5.600	149.727	40.127	34.527	112.295	30.095	24.495
WR 5	246.416	5.600	158.290	42.422	36.822	118.718	31.816	26.216
WR 6	246.416	5.600	158.290	42.422	36.822	118.718	31.816	26.216
WR 7	247.275	5.600	148.263	39.734	34.134	111.197	29.801	24.201
WR 8	247.451	5.600	152.157	40.778	35.178	114.118	30.584	24.984
WR 9	243.302	5.600	134.500	36.046	30.446	100.875	27.035	21.435
WR 10	242.942	5.600	142.030	38.064	32.464	106.523	28.548	22.948
WR 11	244.273	5.600	122.815	32.914	27.314	92.111	24.686	19.086
WR 12	248.216	5.600	138.135	37.020	31.420	103.601	27.765	22.165
WR 13	246.051	5.600	142.289	38.133	32.533	106.717	28.600	23.000
WR 14	245.660	5.600	137.875	36.951	31.351	103.406	27.713	22.113
∅	<b>245.325</b>	<b>5.600</b>	<b>145.228</b>	<b>38.921</b>	<b>33.321</b>	<b>108.921</b>	<b>29.191</b>	<b>23.591</b>
<b>Gesamt</b>		<b>78.400</b>	<b>2.033.193</b>	<b>544.896</b>	<b>466.496</b>	<b>1.524.895</b>	<b>408.672</b>	<b>330.272</b>

## AMORTISATIONSRECHNUNG

Durchschnittsmethode (statische Amortisationsrechnung):  $t = KE \div (GnZ + AfA)$

KE: 49.065.043 € Kapitaleinsatz = Anschaffungskosten + Anschaffungsnebenkosten (Investition)

RW: 0 € Restwert oder Liquidationserlös am Ende der gewöhnlichen Nutzungsdauer (soweit vorhanden)

GnZ: 6.689.225 € jährlicher Gewinn nach Zins = jährlicher Gewinn vor Zins + kalkulatorische Zinsen

AfA: 3.066.565 € jährlicher Abschreibungsbetrag (16 Jahre ND)

EkZ: 25.000,00 € Eigenkapitalzins (0,5 % p.a.)

**Amortisationszeit t: 5,03 Jahre**

## STROMGESTEHUNGSKOSTEN FÜR EIN WINDRAD

AK: 245.325 € Anschaffungskosten pro Windrad Z: 0,5 % Zinsen Fremdkapital

FK: 79.609 € Finanzierungskosten 20 Jahre E: 778.422 € Ertrag Betriebszeitraum 20 Jahre

BK: 112.000 € Betriebskosten 20 Jahre GK: 436.934 € Gesamtkosten

Stromgestehungskosten (SGK)  $GK \div E$  436.934 €  $\div$  778.422 €

**Stromgestehungskosten: 5,61 (Finanzierung 20 Jahre)**

## FINANZIERUNGSBEISPIEL UND RENTABILITÄTSPROGNOSE FÜR 20 JAHRE

Windräder	1	200			
Preis	245.325 €	<b>49.065.043 €</b>	Investition	<b>49.065.043 €</b>	
Ertrag Gutachten p.a.	33.321 €	<b>6.664.225 €</b>	Eigenkapital	<b>5.000.000 €</b>	Zinsen 3,00 %
Ertrag P75 Wert p.a.	23.591 €	<b>4.718.168 €</b>	Finanzierung	<b>44.065.043 €</b>	Tilgung 3,50 %

01.04. 2016	Finanzierung				Nach Windgutachten		Nach P75 Wert	
	Valuta p.a. in €	Zinsen p.a. in €	Tilgung p.a. in €	Annuität p.a. in €	Ertrag p.a. in €	Überschuss p.a. in €	Ertrag p.a. in €	Überschuss p.a. in €
2017	44.065.043	1.321.951	1.542.277	2.864.228	6.664.225	3.799.997	4.718.168	1.853.941
2018	42.522.766	1.275.683	1.588.545	2.864.228	6.664.225	3.799.997	4.718.168	1.853.941
2019	40.934.222	1.228.027	1.636.201	2.864.228	6.664.225	3.799.997	4.718.168	1.853.941
2020	39.298.020	1.178.941	1.685.287	2.864.228	6.664.225	3.799.997	4.718.168	1.853.941
2021	37.612.733	1.128.382	1.735.846	2.864.228	6.664.225	3.799.997	4.718.168	1.853.941
2022	35.876.887	1.076.307	1.787.921	2.864.228	6.664.225	3.799.997	4.718.168	1.853.941
2023	34.088.966	1.022.669	1.841.559	2.864.228	6.664.225	3.799.997	4.718.168	1.853.941
2024	32.247.408	967.422	1.896.806	2.864.228	6.664.225	3.799.997	4.718.168	1.853.941
2025	30.350.602	910.518	1.953.710	2.864.228	6.664.225	3.799.997	4.718.168	1.853.941
2026	28.396.892	851.907	2.012.321	2.864.228	6.664.225	3.799.997	4.718.168	1.853.941
2027	26.384.571	791.537	2.072.691	2.864.228	6.664.225	3.799.997	4.718.168	1.853.941
2028	24.311.881	729.356	2.134.871	2.864.228	6.664.225	3.799.997	4.718.168	1.853.941
2029	22.177.009	665.310	2.198.918	2.864.228	6.664.225	3.799.997	4.718.168	1.853.941
2030	19.978.092	599.343	2.264.885	2.864.228	6.664.225	3.799.997	4.718.168	1.853.941
2031	17.713.207	531.396	2.332.832	2.864.228	6.664.225	3.799.997	4.718.168	1.853.941
2032	15.380.375	461.411	2.402.817	2.864.228	6.664.225	3.799.997	4.718.168	1.853.941
2033	12.977.559	389.327	2.474.901	2.864.228	6.664.225	3.799.997	4.718.168	1.853.941
2034	10.502.657	315.080	2.549.148	2.864.228	6.664.225	3.799.997	4.718.168	1.853.941
2035	7.953.509	238.605	2.625.623	2.864.228	6.664.225	3.799.997	4.718.168	1.853.941
2036	5.327.887	159.837	2.704.391	2.864.228	6.664.225	3.799.997	4.718.168	1.853.941
2037	2.623.496	78.705	2.623.496	2.702.201	6.664.225	3.962.024	4.718.168	2.015.968
<b>Gesamt</b>	<b>15.921.713</b>	<b>44.065.043</b>	<b>59.986.756</b>	<b>59.986.756</b>	<b>139.948.717</b>	<b>79.961.961</b>	<b>99.081.538</b>	<b>39.094.782</b>
<b>ab 2038</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.664.225</b>	<b>6.664.225</b>	<b>4.718.168</b>	<b>4.718.168</b>

Durch das EEG sind die Erträge der nächsten 20 Jahre gesichert!  
 100 % Kalkulierbare Erträge!  
 20 Jahre gleichmäßige Einnahmen!  
 Alle Anlagen werden gegen Ertragsausfall versichert!

## ZEITPLAN

2016	Juni	Finanzierung, Bereitstellen der Mittel und des Eigenkapitals
	Juli	Feststellung Baubeginn für alle Windanlagen - Baubeginn
	Juli	Ausschachtungen für Mastfüße - Keine Fundamente aus Beton! Keine Trocknungszeiten!
	August	Beginn Aufbau und Montage
2017	März	Fertigstellung aller 200 Windanlagen und Inbetriebnahme
	April	Netzanschluss

### **Nach der Bereitstellung der Finanzierungsmittel kann sofort mit der Errichtung der Windräder begonnen werden.**

Nach Herstellerangaben und Befragung aller Gewerke können jeweils 2 Standorte (8 WEA) parallel begonnen und zeitversetzt realisiert werden und jeweils nach 20 Tagen ans Netz gehen.

Bei Baubeginn 1. Juni werden ab Juli die ersten Windräder ans Netz gehen können.

Fertigstellung, Inbetriebnahme und Netzanschluss aller 200 Windräder erfolgt bis spätestens April 2017.

## ZEITPLAN UND ABLÄUFE PRO WINDRAD

POS	Arbeitsschritte	Zeit
1	Baustellensicherung, Aufmass lt. Baugenehmigung, Beschilderung	2 Werkstage
2	Anlieferung Material und Baumaschinen	2 Werkstage
3	Aushub der Baugrube, positionieren des Mastfusses	2 Werkstage
4	Verlegung und Verbindung der Kabel und Anschlüsse	2 Werkstage
5	Montage Turm, Turbine und Rotorhaus	1 Werkstage
6	Fertigstellung der Verkabelung	1 Werkstage
7	Installation der Erdungsleitung und Blitzschutzanlage	2 Werkstage
8	Baustellenreinigung, abschließende Erdarbeiten, Zuwege	4 Werkstage
9	Bauabnahme, Inbetriebnahme und Testlauf, Netzanschluss	4 Werkstage
		20 Werkstage

## VERGLEICH DEUTSCHLAND SARDINIEN

### Deutschland 5.000 KW

- Große Windparks, für die erst eine eigene Infrastruktur geschaffen werden muss.
- 5 Windräder mit einer Höhe von 150 m nötig, störend im Landschaftsbild. Auf Sardinien verboten!
- Hohe Geräuschbelastung.
- Große Netzausbaukosten.
- Energieverluste durch weite Wege.
- Bei instabilem Netz Abschaltung eines Rades zu 100 %.
- Hohe Wartungs- und Instandhaltungskosten.
- Bei Stillstand eines Windrades 1.000 KW Ausfall (1: 5).
- Standorte mit mehr als 5m/s Wind sind sehr selten.
- Gefahren durch Eis und Schnee.
- Höhe Gefahren für Vogelschwärme.
- Hoher Preisdruck, viele Komponenten aus Asien.
- Energie zur Herstellung nach ca. 4 Jahren amortisiert.

### Sardinien 5.000 KW

- Max. 4 kleine Windräder mit netzabhängiger Verteilung an einem Standort.
- 100 kleine Windräder, wenig sichtbar durch maximale Höhe von 40 Metern.
- Kaum hörbare Geräusche, zusätzlich Nachtlaufmodus mit 32db schaltbar.
- Geringe Kosten, da im vorhandenen Netz integrierbar.
- Direkte Verbraucher in mittelbarer Nähe.
- Bei instabilem Netz keine vollständige Abschaltung nötig. Stufenweise Regelung 100 / 60 / 30 / 0.
- 80% weniger Wartungskosten bei gleicher Energieproduktion.
- Bei Stillstand eines Rades nur 50 KW Ausfall (1:100).
- Alle unsere Standorte haben 5 - 7 m/s.
- Keine.
- Keine.
- Alle Komponenten aus Deutschland und EU.
- Energie zur Herstellung nach ca. 4 Jahren amortisiert.

## DER STANDORT SARDINIEN

- ▶ Rechtssicherheit des Eurowährungsraumes – Kein Wechselkursrisiko.
- ▶ Insellage im Mittelmeer an der südlichen Grenze Europas mit idealen klimatischen Bedingungen.
- ▶ Die geologische Formation der Insel sind ohne vulkanische und seismische Aktivitäten.
- ▶ Lösung von Strukturproblemen – Schaffung neuer Arbeitsplätze.
- ▶ Ein belastbares rechtliches Umfeld durch die gesetzlichen Rahmenbedingungen der GSE und weiterer Behörden.
- ▶ Klare Definition und technische Beschreibung von Windkraftanlagen bis 60 KW Leistung.
- ▶ Abnahme des erzeugten Stroms für einen Zeitraum von 20 Jahren.
- ▶ Garantierter Abnahmepreis von 0,268 €/kWh!



Beispiel 50 KW	Deutschland	Italien (Sardinien)
<b>Kosten</b>	301.000 Euro	245.000 Euro
<b>Ertrag</b>	145.000 kWh	145.000 kWh
<b>Vergütung</b>	<b>0,0941 Euro</b>	<b>0,268 Euro</b>



## UNTERNEHMEN

Imperasol GmbH	Gründung Zweck	Februar 2013 Bau und Betrieb eigener Energieerzeugungsanlagen.
Imperasol s.r.l.	Gründung Zweck	April 2013 Erwerb der Rechte, Betrieb der Anlagen in Italien für die Imperasol GmbH
ProEnergie	Gründung	2011 Die PRO Energie AG ist seit Jahren kompetenter Ansprechpartner für erneuerbare Energien bundesweit. Die Geschäftsfelder Photovoltaik, E-Mobilität, LED-Beleuchtung, Solarcarports und Windkraft werden seit Bestehen der Firma kontinuierlich für eine unabhängige Zukunft ausgebaut. Im Bereich Windkraftanlagen wurden bereits mehrere Bauvorhaben erfolgreich begleitet.

## HANDELNDE PERSONEN I AUFGABEN

Hubert Backes	Geschäftsführer   Akquise und Prüfung der Standorte vor Ort Seit 2006 im Energiesektor tätig für erneuerbare Energien
Michael Arndt	Technische Leitung   Planung, Technische Umsetzung, Bau und Betrieb Seit 2004 im Energiesektor tätig für erneuerbare Energien
Clemens Deutschmann	Controlling   Wirtschaftliche Betreuung, Berechnungen, Administration
René Vollmering	Vertrieb und Marketing   Kapitalbeschaffung und Betreuung

## KOMPETENZEN

### Initiator | Auftraggeber | Eigentümer

**IMPERASOL GmbH** | Uhlandstraße 175 | 10719 Berlin | Germany  
T +49 30 726 190 725 | F +49 30 726 190 726 | office@imperasol.com | www.imperasol.com  
Geschäftsführer: Hubert Backes | Handelsregister: AG Berlin-Charlottenbg. HRB 148043 B  
Gesellschafter: Michael Arndt, Hubert Backes, Clemens Deutschmann, René Vollmering

**IMPERASOL s.r.l** | Via Argonne 1 | 09122 Cagliari | Italy  
office@imperasol.com | www.imperasol.com  
Geschäftsführer: Michael Arndt, René Vollmering | Handelsregister: Cagliari Numero REA: CA-274818  
Gesellschafter: Michael Arndt, Hubert Backes, Clemens Deutschmann, René Vollmering

### GU | Projektentwicklung | Bau und Baubetreuung

**Pro Energie AG** | Allendestraße 68 | 98574 Schmalkalden Germany  
T +49 (0) 3683 798400 | F +49 (0) 3683 798403 | info@pro-energie-ag.de | www.pro-energie-ag.de  
Vorstand: Michael Arndt | Aufsichtsrat: Thomas Schmidt (Vorsitz) | Handelsregister: AG Jena | HRB: 506852 B

### Rechtliche Abwicklung

Deutschland | Wollmann & Partner Rechtsanwälte | Meinekestraße 22 | 10719 Berlin | Germany  
T +49 30 884109 - 0 | F +49 30 884109 - 30 | berlin@wollmann.de | www.wollmann.de

Italien | Studio Notarile Dolia Marcello - Dolia Enrico | Viale Trieste 12 | 09123 Cagliari (CA) | Italy  
T + 39 (0)70 6401828 | P.IVA 03436370922 | Note Legali www.studionotarileassociatodolia.com