

**Jahresabschluss für das Geschäftsjahr  
vom 1. Januar bis 31. Dezember 2011**

# RWE Innogy GmbH

## Bilanz zum 31. Dezember 2011

<b>AKTIVA</b>	<b>31.12.2011</b>	<b>31.12.2010</b>
(in T€)	(s. Anhang)	
<b>Anlagevermögen</b>	(1)	
I. Immaterielle Vermögensgegenstände		
Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten	986	1.017
II. Sachanlagen		
1. Grundstücke und Bauten	2.774	2.709
2. Technische Anlagen und Maschinen	17.343	17.316
3. Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	465	358
4. Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau	2.263	61.152
	<hr/>	<hr/>
	22.845	81.535
III. Finanzanlagen		
1. Anteile an verbundenen Unternehmen	2.424.399	1.986.939
2. Ausleihungen an verbundene Unternehmen	1.312.956	1.057.916
3. Beteiligungen	87.890	89.672
4. Ausleihungen an Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	29.481	29.481
5. Sonstige Ausleihungen	389	372
	<hr/>	<hr/>
	3.855.115	3.164.380
	<hr/>	<hr/>
	<b>3.878.946</b>	<b>3.246.932</b>
<b>Umlaufvermögen</b>		
I. Vorräte	(2)	
Rohstoffe	2.104	1.133
II. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände	(3)	
1. Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	8.770	1.827
2. Forderungen gegen verbundene Unternehmen	368.010	498.672
3. Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	13.163	7.662
4. Sonstige Vermögensgegenstände	1.118	581
	<hr/>	<hr/>
	391.061	508.742
III. Guthaben bei Kreditinstituten	65	0
	<hr/>	<hr/>
	<b>393.230</b>	<b>509.875</b>
<b>Bilanzsumme</b>	<b>4.272.176</b>	<b>3.756.807</b>

## Bilanz zum 31. Dezember 2011

PASSIVA		31.12.2011	31.12.2010
(in T€)	(s. Anhang)		
<b>Eigenkapital</b>	(4)		
I. Gezeichnetes Kapital		50.002	50.002
II. Kapitalrücklage		603.469	464.580
		<b>653.471</b>	<b>514.582</b>
<b>Sonderposten mit Rücklageanteil</b>	(5)	<b>605</b>	<b>655</b>
<b>Rückstellungen</b>	(6)		
1. Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen		13.951	10.687
2. Sonstige Rückstellungen		37.459	20.960
		<b>51.410</b>	<b>31.647</b>
<b>Verbindlichkeiten</b>	(7)		
1. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		1.384	1.130
2. Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen		3.562.318	3.205.843
3. Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht		278	340
4. Sonstige Verbindlichkeiten		2.710	2.610
		<b>3.566.690</b>	<b>3.209.923</b>
<b>Bilanzsumme</b>		<b>4.272.176</b>	<b>3.756.807</b>

# RWE Innogy GmbH

## Gewinn- und Verlustrechnung vom 1. Januar bis 31. Dezember 2011

(in T€)	Anhang	01.01.- 31.12.2011	01.01.- 31.12.2010
Umsatzerlöse	(11)	169.189	133.649
Sonstige betriebliche Erträge	(12)	41.038	22.331
Materialaufwand	(13)	-117.018	-78.039
Personalaufwand	(14)	-37.057	-30.017
Abschreibungen	(15)	-2.717	-2.645
Sonstige betriebliche Aufwendungen	(16)	-71.270	-73.357
Erträge aus Gewinnabführungsverträgen	(17)	14.568	999
Aufwendungen aus Verlustübernahmen	(18)	-33.613	-55.465
Erträge aus Beteiligungen	(19)	3.130	2.765
Erträge aus Ausleihungen des Finanzanlagevermögens	(20)	60.000	48.100
Zinsergebnis	(21)	-126.598	-106.880
Abschreibungen auf Finanzanlagen	(22)	-48.000	-40.000
<b>Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit</b>		<b>-148.348</b>	<b>-178.559</b>
außerordentliches Ergebnis	(23)	-249	-43
Steuern vom Einkommen und vom Ertrag (Erstattung)	(24)	26.134	48.988
Erträge aus Verlustübernahme	(25)	122.463	129.614
<b>Jahresüberschuss</b>		<b>0</b>	<b>0</b>

**ANHANG**  
**der**  
**RWE Innogy GmbH, Essen,**  
**für das Geschäftsjahr**  
**vom 1. Januar bis 31. Dezember 2011**

# Anhang der RWE Innogy GmbH

## RWE Innogy GmbH Entwicklung des Anlagevermögens im Geschäftsjahr

VORWEG GEHEN

	Anschaffungs- und Herstellungskosten						Kumulierte Abschreibungen						Buchwerte	
	01.01.2011		31.12.2011		01.01.2011		31.12.2011		01.01.2011		31.12.2011		31.12.2011	31.12.2010
	TEUR	TEUR	TEUR	TEUR	TEUR	TEUR	TEUR	TEUR	TEUR	TEUR	TEUR	TEUR	TEUR	TEUR
<b>I. Immaterielle Vermögensgegenstände</b>														
1. Einseitlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten	1.392	1.392	0	0	0	0	1.392	1.392	0	0	31	0	406	986
	1.392	1.392	0	0	0	0	1.392	1.392	0	0	31	0	406	986
<b>II. Sachanlagen</b>														
1. Grundstücke und Bauten	7.593	242	8	0	3	7.840	4.884	71	111	0	5.066	2.774	2.709	
2. Technische Anlagen und Maschinen	220.212	2.971	1.000	232	0	224.415	202.896	1.710	2.466	0	207.072	17.343	17.316	
3. Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	2.043	4	214	1	0	2.262	1.664	3	110	0	1.797	465	358	
4. Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau	61.152	0	1.344	-60.233	0	2.263	0	0	0	0	0	2.263	61.152	
	291.000	3.217	2.566	-60.000	3	236.786	209.464	1.784	2.687	0	213.935	22.845	81.535	
<b>III. Finanzanlagen</b>														
1. Anteile an verbundenen Unternehmen	2.027.811	-2.289	601.163	0	14.276	2.512.399	40.872	-872	48.000	0	88.000	2.424.399	1.986.939	
2. Ausleihungen an verbundene Unternehmen	1.057.916	0	357.857	60.000	162.617	1.312.956	0	0	0	0	0	1.312.956	1.057.916	
3. Beteiligungen	89.710	0	1.407	0	3.189	87.928	38	0	0	0	38	87.890	89.672	
4. Ausleihungen an Unternehmen mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	29.481	0	0	0	0	29.481	0	0	0	0	0	29.481	29.481	
5. Sonstige Ausleihungen	372	0	59	0	42	369	0	0	0	0	0	369	372	
	3.205.290	-2.289	960.276	60.000	180.124	3.943.155	40.910	-872	48.000	0	88.038	3.855.115	3.164.380	
	3.497.682	928	882.842	0	180.127	4.161.325	250.749	912	50.716	0	302.379	3.878.946	3.246.932	

Die Entwicklung des Anlagevermögens wird in T€ aufgestellt. Aus rechen-technischen Gründen können Rundungsdifferenzen auftreten.

## **Allgemeine Grundlagen**

Die RWE Innogy GmbH (RWE Innogy), Essen, wurde am 20. November 2007 unter der Firma GBV Siebzehnte Gesellschaft für Beteiligungsverwaltung mbH (GBV 17), Essen, gegründet und im Handelsregister unter der Nummer HRB 20302 eingetragen. Mit Datum vom 17. Januar 2008 ist die Umfirmierung in RWE Innogy erfolgt. Gegenstand des Unternehmens ist die Erzeugung und Veräußerung von Energie, vornehmlich aus regenerativen Energieträgern, insbesondere Wind, Wasser, Sonne und Biomasse, die Produktion und Veräußerung regenerativer Rohstoffe, die Entwicklung neuer Technologien und Produkte im Zusammenhang mit regenerativen Energien sowie die Erbringung von Dienstleistungen auf den vorgenannten Gebieten.

Alleinige Gesellschafterin der RWE Innogy ist die RWE AG, Essen (RWE AG).

Der ursprünglich am 20. November 2007 zwischen der GBV Sechszehnte Gesellschaft für Beteiligungsverwaltung mbH (GBV 16) und der GBV 17 geschlossene Ergebnisabführungsvertrag besteht nach Verschmelzung der GBV 16 auf die RWE AG mit dieser fort.

Es besteht mit der RWE AG eine umsatz-, gewerbe- und körperschaftsteuerliche Organschaft.

Die RWE Innogy ist in das Cash-Management der RWE AG einbezogen.

Der Jahresabschluss ist nach den Vorschriften des Handelsgesetzbuches (HGB) und des Gesetzes betreffend die Gesellschaften mit beschränkter Haftung (GmbHG) aufgestellt. Der Jahresabschluss wird in EURO (T€) aufgestellt; die Beträge werden in Tausend EURO (T€) angegeben. Aus rechentechnischen Gründen können Rundungsdifferenzen auftreten.

## Anhang der RWE Innogy GmbH

Die RWE Innogy ist eine große Kapitalgesellschaft im Sinne von § 267 Abs. 3 und 4 HGB. Auf die Aufstellung eines Lageberichtes wurde gemäß § 264 Abs. 3 HGB verzichtet. Im Interesse einer übersichtlicheren Darstellung sind einzelne Posten der Bilanz und der Gewinn- und Verlustrechnung zusammengefasst. Diese Posten sind im Anhang gesondert ausgewiesen und erläutert. Die Gewinn- und Verlustrechnung ist nach dem Gesamtkostenverfahren aufgestellt.

## **Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden**

Die Bewertung der Vermögens- und Schuldposten trägt allen erkennbaren Risiken nach den Grundsätzen vorsichtiger kaufmännischer Beurteilung Rechnung.

Der Jahresabschluss ist zum 31. Dezember 2011 unter Anwendung der durch das Bilanzrechtsmodernisierungsgesetz (BilMoG) geänderten Bilanzierungs- und Bewertungsvorschriften nach den Vorschriften des Handelsgesetzbuches (HGB) und des Gesetzes betreffend die Gesellschaften mit beschränkter Haftung (GmbHG) aufgestellt. Die Ergebnisauswirkungen aus der Anwendung der geänderten Bilanzierungs- und Bewertungsvorschriften sind gemäß Artikel 67 Abs. 7 EGHGB gesondert im außerordentlichen Ergebnis dargestellt.

Entgeltlich erworbene **immaterielle Vermögensgegenstände** des Anlagevermögens sind zu Anschaffungskosten erfasst und werden linear entsprechend ihrer voraussichtlichen Nutzungsdauer zwischen 3 und 20 Jahren abgeschrieben.

**Sachanlagen** werden zu Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten und, soweit abnutzbar, abzüglich planmäßiger Abschreibungen bewertet. Die Herstellungskosten umfassen die Einzelkosten und angemessene Gemeinkosten. Fremdkapitalzinsen sind nicht einbezogen. Die Abschreibungen erfolgen zeitanteilig über die voraussichtlichen Nutzungsdauern, bei Windkraftanlagen zwischen 10 und 16 Jahren und bei anderen regenerativen Anlagen zwischen 10 und 66 Jahren. Abnutzbare bewegliche Vermögensgegenstände des Anlagevermögens, deren Anschaffungs- oder Herstellungskosten vermindert um einen darin enthaltenen Vorsteuerbetrag 150 € nicht übersteigen, werden im Anschaffungsjahr voll als Aufwand gebucht. Für abnutzbare bewegliche Vermögensgegenstände des Anlagevermögens, deren Anschaffungs- oder Herstellungskosten vermindert um einen darin enthaltenen Vorsteuerbetrag, mindestens 150 €, aber nicht 1.000 € übersteigen, wird ab dem 1. Januar 2008 ein Sammelposten gebildet. Der jeweilige Sammelposten wird im Geschäftsjahr der Bildung und den folgenden vier Geschäftsjahren mit jeweils einem Fünftel gewinnmindernd aufgelöst.

Die **geleisteten Anzahlungen** sind zum Nennwert bilanziert.

Die **Anteile an verbundenen Unternehmen** und die **Beteiligungen** sind zu Anschaffungskosten, in Einzelfällen bei voraussichtlich dauernder Wertminderung zu niedrigeren beizulegenden Werten angesetzt.

**Ausleihungen** sind zum Nominalwert unter Berücksichtigung des gemilderten Niederstwertprinzips bilanziert.

Die unter den **Vorräten** erfassten Rohstoffe sind zu ihren Anschaffungskosten unter Beachtung des Niederstwertprinzips angesetzt. Gleichartige Vermögensgegenstände des Vorratsvermögens sind gem. § 240 Abs. 4 HGB zu einer Gruppe zusammengefasst und mit dem gewogenen Durchschnittswert bewertet.

**Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände** sind zum Nennwert bilanziert. Alle erkennbaren Einzelrisiken werden durch angemessene Wertberichtigungen berücksichtigt.

Die **Guthaben bei Kreditinstituten** sind mit dem Nennwert bilanziert.

Aufgrund der bestehenden steuerlichen Organschaft mit der RWE AG werden aktive **latente Steuern** nicht bei der Organgesellschaft ausgewiesen.

Das **Eigenkapital** ist zum Nennbetrag angesetzt.

Der **Sonderposten mit Rücklageanteil** wurde gemäß § 273 HGB a.F. in Verbindung mit R 6.5 Abs. 4 EStR gebildet und umfasst noch nicht zweckentsprechend verwendete Investitionszuschüsse. RWE Innogy hat von dem Wahlrecht zur Fortführung des Sonderpostens nach Art. 67 Abs. 3 EGHGB Gebrauch gemacht. Der Sonderposten wird über die jeweilige Nutzungsdauer des bezuschussten Anlagevermögens aufgelöst.

**Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen** sowie die Bewertung der **Jubiläumsrückstellung** werden auf der Grundlage versicherungsmathematischer Berechnungen unter Berücksichtigung der Richttafeln 2005 G von Prof. Dr. Klaus Heubeck - die eine generationenabhängige Lebenserwartung berücksichtigen - nach dem Anwartschaftsbarwertverfahren (Projected Unit Credit-Methode) gebildet. Sie wurden mit dem von der Deutsche Bundesbank im Oktober 2011 veröffentlichten durchschnittlichen Marktzinssatz der vergangenen sieben Jahre abgezinst, der sich bei einer angenommenen Restlaufzeit von 15 Jahren (§ 253 Abs. 2 S.2 HGB) ergibt. Dieser Zinssatz beträgt 5,13% (Vorjahr: 5,16%). Im Rahmen weiterer Rechnungsannahmen wurden jährliche Lohn- und Gehaltssteigerungen von 2,75% (Vorjahr: 2,75%) und Rentensteigerungen von jährlich 1,75% (Vorjahr: 1,50%) unterstellt. Bei einer Unterdotierung der Pensionsrückstellungen wird von dem Wahlrecht gemäß Art. 67 Abs. 1 EGHGB Gebrauch gemacht, dieser im Berichtsjahr 14/15 (Vorjahr: 1/15) der Unterdotierung zuzuführen. Dieser Aufwand wird im außerordentlichen Ergebnis dargestellt. Der durch die Anwendung des BilMoG zuzuführende Betrag zu den Pensionsrückstellungen beträgt 191 T€. Damit sind keine weiteren bilanziell nicht erfassten Beträge vorhanden.

Die unter den sonstigen Rückstellungen ausgewiesene **Rückstellung für Alters-  
teilzeit** (Blockmodell) ist unter Berücksichtigung eines Zinsfußes von 3,93 % (Vor-  
jahr: 5,16%) mit dem Barwert angesetzt.

Bei der unter den sonstigen Rückstellungen ausgewiesenen **Rückstellung für das  
Aktienoptionsprogramm** handelt es sich um den Long Term Incentive Plan der  
RWE AG (BEAT 2005). Die Rückstellung beinhaltet die Tranchen für 2009 bis  
2011. Die Rückstellung wurde mit dem nach kaufmännischer Beurteilung notwendi-  
gen Erfüllungsbetrag angesetzt.

**Sonstige Rückstellungen** berücksichtigen alle ungewissen Verbindlichkeiten. Sie  
sind in Höhe des nach vernünftiger kaufmännischer Beurteilung notwendigen Erfül-  
lungsbetrags, bei Restlaufzeiten über einem Jahr abgezinst, angesetzt. Drohver-  
lustrückstellungen sind in Höhe der zu erwartenden Verpflichtungsüberschüsse bi-  
lanziert. Bei einer Überdotierung von sonstigen Rückstellungen wird das Wahlrecht  
der Beibehaltung (gem. Art 67 (1) S. 2 EGHGB) in Anspruch genommen, soweit  
eine Aufholung des aufzulösenden Betrages bis zum 31.12.2024 erfolgt. Bei den  
sonstigen Rückstellungen besteht aus diesem Grund zum 31.12.2011 eine Überde-  
ckung in Höhe von 126 T€.

**Verbindlichkeiten** sind grundsätzlich mit ihrem Erfüllungsbetrag angesetzt.

Der Wertansatz der im Anhang ausgewiesenen **Eventualverbindlichkeiten** ent-  
spricht dem am Bilanzstichtag bestehenden Haftungsumfang.

**Geschäftsvorfälle in fremder Währung** werden mit dem historischen Entste-  
hungskurs, bei Deckung durch Sicherungsgeschäfte mit dem Sicherungskurs be-  
wertet. Bei Forderungen, Verbindlichkeiten und Devisenbeständen werden Gewin-  
ne und Verluste aus Kursänderungen zum Bilanzstichtag nach § 256 a S. 2 HGB  
ergebniswirksam berücksichtigt, soweit das Grundgeschäft nicht mit einem Siche-  
rungsgeschäft eine Bewertungseinheit bildet.

## Anhang der RWE Innogy GmbH

Zur Absicherung von Währungs-, Zins- und Kursrisiken aus Fremdwährungspositionen, Geldanlagen und Finanzierungsvorgängen werden derivative Finanzinstrumente eingesetzt. Eine Bilanzierung im Rahmen eines Sicherungszusammenhangs erfolgte zum Bilanzstichtag nicht.

Die **sonstigen Steuern** in der Gewinn- und Verlustrechnung werden abweichend von § 275 Abs. 2 HGB unter den sonstigen betrieblichen Aufwendungen ausgewiesen.

Aufgrund einer bestehenden steuerlichen Organschaft mit der RWE AG werden **latente Steuern** nicht bei der Organgesellschaft ausgewiesen.

## **Erläuterungen zur Bilanz**

Nachfolgend werden die in der Bilanz zusammengefassten Posten aufgegliedert und erläutert.

### **(1) Anlagevermögen**

Die Entwicklung der Anlageposten im Berichtsjahr ist in der „Entwicklung des Anlagevermögens im Geschäftsjahr“ dargestellt. Die Angaben gemäß § 285 Satz 1 Nr. 11, 11a HGB zu den Beteiligungen sind in der Anlage zum Anhang dargestellt.

Die Veränderung im Sachanlagevermögen betrifft u.a. die Reduzierung der geleisteten Anzahlungen in Höhe von 60.000 T€. Die Anzahlungen betreffen die vertraglich vereinbarte Lieferung von Turbinen der Repower Systems SE, Hamburg. Dieser Anspruch wurde an die Essent Wind Nordsee Ost Planungs- und Betriebsgesellschaft mbH, Helgoland entgeltlich abgetreten.

Bei den Zugängen in den **Anteilen an verbundenen Unternehmen** in Höhe von 501.153 T€ handelt es sich im Wesentlichen um die folgenden Unternehmenserwerbe und Kapitalerhöhungen:

Im Laufe des Geschäftsjahres wurden Kapitalerhöhungen bzw. Einzahlungen in die Kapitalrücklage im Wesentlichen bei den Tochtergesellschaften RWE Innogy UK Ltd. mit 224.260 T€, RWE Innogy Italia S.p.A. mit 32.214 T€, Innogy Cogen GmbH mit 138.888 T€, RWE Innogy AERSA S.A.U. (AERSA) mit 52.200 T€, Innogy Renewables Technology Fund I GmbH & Co. KG mit 11.589 T€ sowie mit 31.700 T€ bei der RWE Innogy Windpark GmbH durchgeführt.

Mit Verschmelzungsvertrag vom 29.07.2011 wurden die Tochtergesellschaften Biogas Rheinland GmbH, Essen, die NDG Naturdünger Westmünsterland GmbH, Essen sowie die Biogas Münsterland GmbH, Essen mit einem Nettoreinvermögen von 1.359 T€ zu Buchwerten von 1.417 T€ auf die RWE Innogy GmbH verschmolzen. Der dabei entstandene Verschmelzungsgewinn in Höhe von 6 T€ sowie die Ver-

## Anhang der RWE Innogy GmbH

schmelzungsverluste in Höhe von 64 T€ werden im außerordentlichen Ergebnis gezeigt. Aufgrund der unwesentlichen Geschäftstätigkeit der verschmolzenen Gesellschaften ist die Vergleichbarkeit mit den Vorjahreszahlen nicht eingeschränkt.

Die Abgänge bei den Anteilen an verbundenen Unternehmen betreffen im Wesentlichen mit 12.435 T€ den Verkauf von 21,69 % der Anteile an der Innogy Renewables Technology Fund I GmbH & Co. KG, Essen und 25,1 % der Innogy Venture Capital GmbH, Essen an die Conetwork Erneuerbare Energien Holding GmbH & Co. KGaA, Hamburg.

Die Zugänge bei den **Ausleihungen an verbundene Unternehmen** betreffen überwiegend Tochtergesellschaften in Deutschland (337.280 T€) und die RWE Renewables Polska Sp. z o.o., Warschau (73.534 T€). Die **sonstigen Ausleihungen** entfallen vollständig auf Wohnungsbaudarlehen an Arbeitnehmer.

## (2) Vorräte

Zum 31. Dezember 2011 weist die Gesellschaft Rohstoffe in Höhe von 2.104 T€ aus, die die Vorräte für die Biogasanlagen in Güterglück und Neurath betreffen.

## (3) Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände

in T€	31.12.2011	davon RLZ < 1 Jahr	31.12.2010	davon RLZ < 1 Jahr
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	8.770	8.770	1.827	1.827
Forderungen gegen verbundene Unternehmen	368.010	368.010	498.672	498.672
<i>davon gegen Gesellschafterin</i>	160.392	160.392	180.412	180.412
Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	13.163	13.163	7.662	7.662
Sonstige Vermögensgegenstände	1.118	1.118	581	581
	<b>391.061</b>	<b>391.061</b>	<b>508.742</b>	<b>508.742</b>

Die Forderungen aus Lieferungen und Leistungen betreffen im Wesentlichen die Abrechnungen aus der Direktvermarktung von Strom.

Die Forderungen gegen verbundene Unternehmen in Höhe von 368.010 T€ betreffen im Wesentlichen die Finanzmittelkonten mit der RWE Innogy Cogen GmbH, Dortmund, in Höhe von 33.431 T€, der RWE Innogy AERSA S.A.U., Barcelona (Spanien), in Höhe von 3.890 T€, der RWE Offshore Logistics Company GmbH, Hamburg, in Höhe von 7.697 T€, der Innogy Nordsee I GmbH, Hamburg, mit 9.418 T€ und der RWE Innogy Italia S.p.A., Bozen (Italien), in Höhe von 26.260 T€, der RWE Seabreeze I GmbH & Co. KG, Bremerhaven, mit 9.183 T€, der RWE Seabreeze II GmbH & Co. KG, Bremerhaven, in Höhe von 12.674 T€, sowie Forderungen aus der Verlust-

## Anhang der RWE Innogy GmbH

übernahme und der organschaftlichen Steuerabrechnung mit der RWE AG in Höhe von 157.181 T€ und Forderungen aus Ergebnisabführungsverträgen gegen die Saarwasserkraftwerke GmbH (SWK), Essen, in Höhe von 1.316 T€, und gegen die RWE Innogy Windpower Hannover GmbH, Hannover, in Höhe von 17.772 T€. Des Weiteren befinden sich in dieser Position Forderungen aus Lieferungen und Leistungen in Höhe von 73.227 T€ die sich im Wesentlichen aus berechneten Avalprovisionen an RWE Npower Renewables Limited, Swinden (Großbritannien) in Höhe von 13.586 T€ und Forderungen an die Essent Wind Nordsee Ost Planungs- und Betriebsgesellschaft, Helgoland, in Höhe von 39.858 T€ zusammensetzen. Gegenüber der Gesellschafterin bestehen außerdem 3.013 T€ aus Umsatzsteuerforderungen mit einer Restlaufzeit von unter einem Jahr, die rechtlich erst nach dem Abschlussstichtag entstehen.

### (4) Eigenkapital

in T€	31.12.2011	31.12.2010
Gezeichnetes Kapital	50.002	50.002
Kapitalrücklage	603.469	464.580
	<b>653.471</b>	<b>514.582</b>

Im Zusammenhang mit der Finanzierung der RWE Innogy Cogen GmbH wurde von der RWE AG eine Einzahlung in die Kapitalrücklage in Höhe von 138.889 T€ getätigt. Die Kapitalrücklage wurde zu 464.580 T€ nach § 272 Abs. 2 Nr. 1 HGB und zu 138.889 T€ nach § 272 Abs. 2 Nr. 4 HGB dotiert.

### (5) Sonderposten mit Rücklageanteil

Die Entwicklung des Sonderpostens mit Rücklageanteil stellt sich wie folgt dar:

in T€		
Stand 01.01.2011	Auflösung	Stand 31.12.2011
<b>655</b>	<b>50</b>	<b>605</b>

### (6) Rückstellungen

Tausend €	31.12.2011	31.12.2010
Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen	13.951	10.687
Sonstige Rückstellungen	37.459	20.960
	<b>51.410</b>	<b>31.647</b>

Die Ermittlung der Pensionsrückstellungen basiert auf versicherungsmathematischen Gutachten. Des Weiteren wurde eine Saldierung des fondgedeckten Planvermögens in Höhe von 599 T€ (Zeit- und Buchwert zum 31. Dezember 2011) vorgenommen.

In den sonstigen Rückstellungen sind im Wesentlichen Rückstellungen für ungewisse Verpflichtungen in Höhe von 13.923 T€, Rückstellungen für den Personalbereich in Höhe von 8.080 T€ und Rückstellungen für sonstige ausstehende Rechnungen in Höhe von 7.291 T€ enthalten.

## (7) Verbindlichkeiten

in T€	31.12.2011	davon RLZ < 1 Jahr	davon RLZ > 5 Jahre	31.12.2010	davon RLZ < 1 Jahr	davon RLZ > 5 Jahre
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	1.384	1.384	0	1.130	1.130	0
Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen	3.562.318	492.420	3.069.898	3.205.843	167.727	3.038.116
<i>davon gegenüber Gesellschafterin</i>	3.360.957	274.819	3.086.138	3.047.770	166.303	2.881.467
Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	278	278	0	340	340	0
Sonstige Verbindlichkeiten	2.710	2.710	0	2.610	2.610	0
<i>davon aus Steuern</i>	253	253	0	352	352	0
<i>davon im Rahmen sozialer Sicherheit</i>	0	0	0	0	0	0
	<b>3.566.690</b>	<b>496.792</b>	<b>3.069.898</b>	<b>3.209.923</b>	<b>171.807</b>	<b>3.038.116</b>

Die Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen bestehen im Wesentlichen mit 3.306.442 T€ gegenüber der Gesellschafterin RWE AG aus Darlehensgewährung. Die Darlehen werden mit Zinssätzen zwischen 2,65% und 6,80% verzinst.

Sicherheiten ausser üblichen Eigentumsvorbehalten im Zusammenhang mit den Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen wurden für Verbindlichkeiten der Gesellschaft nicht gestellt.

## (8) Haftungsverhältnisse

Die Haftungsverhältnisse beinhalten Verbindlichkeiten aus Bürgschaften und Verbindlichkeiten aus Gewährleistungsverträgen.

Sachverhalt	Währung	Wert in Tausend	TEURO
Verbindlichkeiten aus Bürgschaften	EUR	672.689	672.689
	USD	218.750	169.063
	GBP	1.873.359	2.242.738
	DKK	4.045.350	544.235
			3.628.725
Verbindlichkeiten aus Gewährleistungsverträgen (für Fremde)			
Freistellungsverpflichtungen	GBP	832.000	996.049
Haftung für Bürgschaften und Garantien Dritter	EUR	23.675	23.675
			1.019.724
			<b>4.648.449</b>

Die Gesellschaft hat eine Freistellungserklärung an den Mitgesellschafter für eventuelle Inanspruchnahmen von Garantien abgegeben. Die Verbindlichkeiten aus der Haftung für Bürgschaften und Garantien Dritter betreffen in voller Höhe das laufende Geschäft verbundener Unternehmen. Das Risiko der Inanspruchnahme ist vernachlässigbar, da die RWE Innogy direkte und indirekte Kontrolle über die Projekte besitzt.

## (9) Derivative Finanzinstrumente

Zur Absicherung von Risiken aus Währungskursschwankungen werden bei der RWE Innogy Devisentermingeschäfte eingesetzt. Diese werden auf der Grundlage von konzernverbindlichen Richtlinien, durch welche die Nutzung, Kontrolle und Verantwortlichkeiten klar geregelt sind, mit der RWE AG abgeschlossen. Es besteht keine Bilanzierung im Rahmen eines Sicherungszusammenhangs.

Folgende Übersicht zeigt die zum 31. Dezember 2011 bestehenden derivativen Finanzinstrumente (§ 285 S. 1 Nr. 19 HGB):

in T€	Nominalvolumen	Beizulegender Zeitwert
	konzernintern	konzernintern
Devisentermingeschäfte (Forwards)	3.532	-364
Devisentermingeschäfte (Forwards)	20.069	1.590
<b>Gesamtsumme</b>	<b>23.601</b>	<b>1.226</b>

Der beizulegende Zeitwert entspricht grundsätzlich dem Marktwert der derivativen Finanzinstrumente, soweit dieser verlässlich feststellbar ist. Liegt ein verlässlich feststellbarer Marktwert nicht vor, wird der beizulegende Zeitwert aus dem Marktwert gleichartiger Finanzinstrumente abgeleitet oder mithilfe allgemein anerkannter Bewertungsmethoden (Discounted-Cash-Flow-Methode, Optionspreismethode) bestimmt.

Es wurden Devisentermingeschäfte über insgesamt 16.289 TGBP und 22.293 TPLN abgeschlossen, um die aus mit der RWE AG abgeschlossenen Darlehensverträgen resultierenden Zinsverpflichtungen bzw. Zinszahlungen abzusichern.

Der negative Zeitwert von 364 T€ ist als Rückstellung für drohende Verluste unter den sonstigen Rückstellungen erfasst.

## **(10) Sonstige finanzielle Verpflichtungen**

Sonstige finanzielle Verpflichtungen bestehen aus Betriebsführungs-, Miet- und IT-Dienstleistungsverträgen in einem jährlichen Gesamtumfang von 30.500 T€. Diese Verpflichtungen bestehen vollständig gegenüber verbundenen Unternehmen. Des Weiteren besteht ein Bestellobligo von 498 T€ gegen Dritte.

## Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung

### (11) Umsatzerlöse

in T€	2011	2010
Stromerlöse aus Direktvermarktung	148.801	97.793
Erlöse aus vermiedener Netznutzung	9.375	8.609
Erlöse aus Bilanzkreisabrechnung	2.627	3.903
Stromerlöse EEG	3.401	16.333
Biogaserlöse	3.917	4.114
Sonstige Erlöse	1.068	2.897
	<b>169.189</b>	<b>133.649</b>

Die Umsatzerlöse in Höhe von 169.189 T€ werden bis auf die Erlöse aus Direktvermarktung, die in Höhe von 10.986 T€ in der Schweiz erzielt werden, im Inland erzielt.

### (12) Sonstige betriebliche Erträge

Die sonstigen betrieblichen Erträge betreffen im Wesentlichen mit 21.843 T€ Kostenweiterberechnungen an Beteiligungen. Des Weiteren sind in dieser Position Erträge aus der Auflösung des Sonderpostens mit Rücklageanteil in Höhe von 50 T€ sowie in Höhe von 16.748 T€ Erträge aus Währungsumrechnungen von Fremdwährungspositionen enthalten. Periodenfremde Erträge sind unwesentlich.

### (13) Materialaufwand

in T€	2011	2010
Aufwendungen für Rohstoffe	91.881	51.674
Aufwendungen für bezogene Leistungen	25.137	26.365
	<b>117.018</b>	<b>78.039</b>

### (14) Personalaufwand

in T€	2011	2010
Löhne und Gehälter	31.050	25.431
Soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung und für Unterstützung	6.007	4.586
<i>davon für Altersversorgung</i>	<i>2.130</i>	<i>1.720</i>
	<b>37.057</b>	<b>30.017</b>

Durchschnittliche Anzahl der Mitarbeiter	2011	2010
Angestellte	355	267
davon Leitende	44	39

### (15) Abschreibungen

Die Zusammensetzung der planmäßigen Abschreibungen auf immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens und Sachanlagen sind aus dem Anlagenspiegel ersichtlich.

### **(16) Sonstige betriebliche Aufwendungen**

Die Sonstigen betrieblichen Aufwendungen betreffen im Wesentlichen Aufwendungen aus der Zuführung zu Rückstellungen in Höhe von 15.506 T €, Kursverluste aus Währungsumrechnungen in Höhe von 14.664 T € sowie IT-Kosten in Höhe von 9.228 T €. In den Sonstigen betrieblichen Aufwendungen sind Sonstige Steuern in Höhe von 597 T€ enthalten. Die Aufwendungen aus Währungsumrechnungen resultieren im Wesentlichen aus getätigten Devisengeschäften, die in voller Höhe dem Berichtsjahr zuzuordnen sind. Periodenfremde Aufwendungen sind unwesentlich.

### **(17) Erträge aus Gewinnabführungsverträgen**

Bei den Erträgen aus Gewinnabführung in Höhe von 14.568 T€ handelt es sich im Wesentlichen um die Gewinnabführungen der RWE Innogy Windpower Hannover GmbH, Hannover in Höhe von 13.471 T€ sowie der Saarwasserkraftwerke GmbH, Essen, in Höhe von 914 T€.

### **(18) Aufwendungen aus Verlustübernahmen**

Bei den Aufwendungen aus Verlustübernahmen in Höhe von 33.613 T€ handelt es sich um die Übernahmen der Verluste der RWE Innogy Cogen GmbH, Dortmund, in Höhe von 27.042 T€, der Essent Wind Nordsee Ost Planungs- und Betriebsgesellschaft mbH, Essen, mit 5.444 T€, der Innogy Nordsee 1 GmbH, Hamburg, mit 825 T€, der RWE Innogy Windpark GmbH, Essen, in Höhe von 130 T€ sowie der RWE Offshore Logistic Company GmbH, Hamburg, mit 172 T€.

### **(19) Erträge aus Beteiligungen**

Die Beteiligungserträge in Höhe von 3.130 T€ (Vorjahr: 2.765 T€) betreffen die Dividendenausschüttungen für das Geschäftsjahr 2010 der Rheinkraftwerk Albrück-Dogern Aktiengesellschaft (RADAG), Waldshut-Tiengen, in Höhe von 868 T€ (Vorjahr: 868 T€), der 'Finelectra' Finanzgesellschaft für Elektrizitäts-Beteiligungen AG, Hausen bei Brugg (Schweiz), in Höhe von 592 T€ (Vorjahr: 316 T€), der Securum AG, Zug (Schweiz), in Höhe von 1.550 T€ (Vorjahr: 47 T€), der Green Gecco GmbH & Co. KG, Essen mit 116 T€ (Vorjahr: 0 T€) sowie der Aarewerke AG, Aargau (Schweiz), in Höhe von 4 T€ (Vorjahr: 4T€) für das Geschäftsjahr 2010/2011. Davon entfallen auf verbundene Unternehmen 3.126 T€ (Vorjahr 2.398 T€).

### **(20) Erträge aus Ausleihungen des Finanzanlagevermögens**

Bei den Erträgen aus Ausleihungen des Finanzanlagevermögens (60.000 T€) handelt es sich mit 55.026 T€ (Vorjahr: 46.315 T€) um Zinserträge aus den Ausleihungen an verbundene Unternehmen und um Zinserträge aus Ausleihungen an Beteiligungen in Höhe von 4.974 T€ (Vorjahr: 1.785 T€).

## (21) Zinsergebnis

in T€	2011	2010
sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	27.844	22.254
<i>davon aus verbundenen Unternehmen</i>	27.803	22.252
Zinsen und ähnliche Aufwendungen	-154.442	-129.134
<i>davon an verbundene Unternehmen</i>	-152.496	-127.757
	<b>-126.598</b>	<b>-106.880</b>

Bei den Zinserträgen handelt es sich im Wesentlichen mit 20.198 T€ um Erträge aus Avalprovisionen, Zinserträge aus dem Ausgleich der Ergebnisabführung 2010 der RWE AG mit 3.355 T € sowie mit 2.898 T€ um Erträge aus der Teilnahme am zentralen Finanzmittelausgleich von Tochtergesellschaften der Gesellschaft.

Bei den Zinsaufwendungen aus verbundenen Unternehmen handelt es sich im Wesentlichen um Zinsaufwendungen gegenüber der RWE AG. Des Weiteren sind in den Zinsaufwendungen in Höhe von 766 T€ (Vorjahr: 772 T€) die Aufzinsungen von Rückstellungen enthalten.

## (22) Abschreibungen auf Finanzanlagevermögen

Im Berichtsjahr wurde wegen einer voraussichtlich dauernden Wertminderung eine außerplanmäßige Abschreibung auf die Beteiligung an der RWE Innogy Italia S.p.A., Bozen, Italien, in Höhe von 48.000 T€ vorgenommen.

### **(23) Außerordentliches Ergebnis**

in T€	2011	2010
außerordentliche Erträge		
Erträge aus Verschmelzungen (Abspaltung 2010)	6	31.229
außerordentliche Aufwendungen		
Aufwendungen aus Verschmelzungen (Abspaltung 2010)	-64	-31.229
Aufwendungen aus der BilMoG-Umstellung	-191	-43
	<b>-249</b>	<b>-43</b>

Der Restbetrag aus der Unterdeckung der Pensionsrückstellung nach BilMoG wurde in Höhe von 191 T€ zugeführt.

### **(24) Steuern vom Einkommen und vom Ertrag**

Der unter dem Posten Steuern vom Einkommen und vom Ertrag ausgewiesene Betrag in Höhe von 26.134 T€ betrifft die von der RWE AG an die Gesellschaft gutgeschriebenen Ertragsteuern im Rahmen der steuerlichen Organschaft. Er betrifft vollständig das Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit.

### **(25) Erträge aus Verlustübernahme**

Die Erträge aus Verlustübernahme belaufen sich auf 122.463 T€. Der Verlust des Geschäftsjahres wird im Rahmen des Beherrschungs- und Gewinnabführungsvertrages von der Gesellschafterin übernommen.

**(26) Angabe gemäß § 6b Abs. 2 EnWG**

in T €	Volumen der erbrachten Leistungen 2011	Volumen der in Anspruch genommenen Leistungen 2011
Dienstleistungen	16.647	29.045
Mieten	0	3.484
	<b>16.647</b>	<b>32.529</b>

Im Rahmen von Dienstleistungsverträgen werden kaufmännische Dienstleistungen zwischen verbundenen Unternehmen erbracht.

Die in Anspruch genommenen Dienstleistungen und Mieten bestehen ebenfalls gegenüber verbundenen Unternehmen. Die Dienstleistungen resultieren im Wesentlichen aus einem Betriebsführungsvertrag, IT-Leistungen sowie sonstigen Leistungen.

**(27) Nahestehende Personen**

Grundsätzlich werden alle Geschäfte mit nahestehenden Personen zu marktüblichen Konditionen abgewickelt. Die Ausleihung an die Tochtergesellschaft RADAG in Höhe von 26.316 T€ sowie die Ausleihung an die Beteiligung C-Power N.V. in Höhe von 29.481 T€ wurden ungesichert vergeben.

## **Sonstige Angaben**

### (a) Geschäftsführung

Der Geschäftsführung der Gesellschaft gehörten im Geschäftsjahr an:

Prof. Dr. Fritz Vahrenholt, Hamburg

Vorsitzender der Geschäftsführung

Dr. Hans Friedrich Bunting, Mülheim a.d. Ruhr

Mitglied der Geschäftsführung

Kaufmännischer Geschäftsführer

Paul Coffey, Cirencester (Großbritannien)

Mitglied der Geschäftsführung

Technischer Geschäftsführer

Es bestehen Darlehensforderungen gegen einen Geschäftsführer in Höhe von 5 T€ (Vorjahr: 4 T€). Das Darlehen wird unverzinslich gewährt und monatlich mit 85 € getilgt.

(b) Beirat

- Stephan Kohler, Vorsitzender der Geschäftsführung der Deutschen-Energieagentur GmbH, Vorsitzender ab 07.12.2010
- Michaele Hustedt, Moderatorin des Netzwerkes Bioenergie, stellvertretende Vorsitzende
- Manfred Hülsmann, Vorsitzender der Stadtwerke Osnabrück AG
- Prof. Dr. Eva Schill, Professorin für Geothermie, Université de Neuchatel
- Prof. Dr. Dr. h.c. Reinhard F. Hüttl, Wissenschaftlicher Vorstand und Vorstandsvorsitzender Helmholtz-Zentrum Postdam, Deutsches GeoForschungsZentrum GFZ
- Jens Eckhoff, Präsident der Deutschen Stiftung zur Förderung der Offshore-Windenergie
- Rainer Schmitz, Mitglied des Betriebsrats der RWE Power AG
- Gabriele Sassenberg, Arbeitnehmervertreterin, Mitarbeiterin in der Organisationseinheit IFI-I, Betriebsrätin der RWE Innogy GmbH
- Jasmin Schneider, Arbeitnehmervertreterin, Mitarbeiterin in der Organisationseinheit ICP-R, Betriebsrätin der RWE Innogy GmbH, ordentliches Mitglied bis 31.07.2011
- Philipp Ronellenfitch, Stellvertretender Betriebsratsvorsitzender Hamburg der RWE Innogy GmbH, ordentliches Mitglied seit 01.08.2011

Die gezahlten Beiratsvergütungen betragen gem. § 285 Nr. 9 HGB in 2011 insgesamt 38 T€.

Auf die Angabe des Abschlussprüferhonorars wird verzichtet, weil dieses im Konzernabschluss des einbeziehenden Mutterunternehmens enthalten ist.

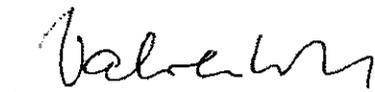
## Anhang der RWE Innogy GmbH

### (c) Konzernverhältnisse

Eine gesetzliche Pflicht zur Aufstellung eines Konzernabschlusses und eines Konzernlageberichts für den Teilkonzern RWE Innogy besteht nach § 291 HGB nicht, da die RWE Innogy und ihre Tochterunternehmen in den befreienden Konzernabschluss der RWE AG zum 31. Dezember 2011 einbezogen werden. Der Konzernabschluss der RWE AG wird nach den International Financial Reporting Standards (IFRS), wie sie in der EU anzuwenden sind, aufgestellt, geprüft und gem. § 325 HGB in deutscher Sprache offen gelegt. Der Konzernabschluss der RWE AG wird beim Betreiber des elektronischen Bundesanzeigers (Bundesanzeiger Verlagsgesellschaft mbH, Köln) eingereicht und im elektronischen Bundesanzeiger bekannt gemacht.

Essen, 10. Februar 2012

RWE Innogy GmbH  
Die Geschäftsführung



Prof. Dr. Fritz Vahrenholt



Dr. Hans Bünting



Paul Coffey

## Anteile an verbundenen Unternehmen und Beteiligungen

RWE Innogy GmbH		Stand: 31.12.2011		Beteiligungsanteil %			Eigenkapital	Ergebnis	Geschäftsjahr	
Gesellschaftsname	Sitz	Land	direkt / unmittelbar	mittelbar	gesamt	TEuro	TEuro	von	bis	
Rheinkraftwerk Albrück-Dogern Aktiengesellschaft	Waldshut-Tiengen	Deutschland	52	25	77	30.641	1.757	01.01.2011	31.12.2011	
'Finelectra' Finanzgesellschaft für Elektrizitäts-Beteiligungen AG	Hausen	Schweiz	40	80	100	13.856	580	01.01.2011	31.12.2011	
Securum AG	Zug	Schweiz	49,17	50,83	100	3.640	40	01.01.2011	31.12.2011	
Aareworks AG	Koblentz	Schweiz	0,6	29,4	30	20.129	1.283	01.07.2010	30.06.2011	
Innogy Venture Capital GmbH	Essen	Deutschland	74,9		74,9	25	31	03.08.2010	31.12.2010	
Innogy Renewables Technology Fund I GmbH & Co. KG	Essen	Deutschland	78,31		78,31	40.567	-5.157	19.08.2010	31.12.2010	
Essent Wind Nordsee Ost Planungs- und Betriebsgesellschaft mbH	Holgoland	Deutschland	100		100	256	**	01.01.2011	31.12.2011	
Offshore Trassenplanungs-GmbH OTP	Hannover	Deutschland		50	50	90*	1*	01.01.2010	31.12.2010	
Innogy Nordsee 1 GmbH	Hamburg	Deutschland	100		100	11.300	**	01.01.2011	31.12.2011	
RWE Offshore Logistics Company GmbH	Hamburg	Deutschland	100		100	30	**	01.01.2011	31.12.2011	
RWE Seabreeze I Verwaltungs GmbH	Bremerhaven	Deutschland	100		100	3*	-17*	01.01.2010	31.12.2010	
RWE Seabreeze I GmbH & Co. KG	Bremerhaven	Deutschland	100		100	25.706*	-1.019*	01.01.2010	31.12.2010	
RWE Seabreeze II Verwaltungs GmbH	Bremerhaven	Deutschland	100		100	3*	-16*	01.01.2010	31.12.2010	
RWE Seabreeze II GmbH & Co. KG	Bremerhaven	Deutschland	100		100	25.893*	-831*	01.01.2010	31.12.2010	
RWE Innogy Kaskasi GmbH	Hamburg	Deutschland	100		100	68*	-1*	01.01.2010	31.12.2010	
Green Gecco Verwaltungs GmbH	Essen	Deutschland	51		51	17*	-4*	01.01.2010	31.12.2010	
Green Gecco GmbH & Co. KG	Essen	Deutschland	51		51	39.830*	-17*	01.01.2010	31.12.2010	
An Sulthe Wind Farm Limited	Swindon	Großbritannien		100	100	19.848*	682*	01.01.2010	31.12.2010	
WINKRA Süderdeich Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Süderdeich	Deutschland		100	100	28*	**	01.01.2010	31.12.2010	
AS 3 Beteiligungs GmbH	Essen	Deutschland	51		51	2.770 ****	-177 ****	01.01.2009	31.12.2009	
WINDTEST Grevenbroich GmbH	Grevenbroich	Deutschland	37,5		37,5	-174*	30*	01.01.2010	31.12.2010	
D&S Geo Innogy GmbH	Essen	Deutschland	50		50	740*	-230*	01.01.2010	31.12.2010	
Saarwasserkraftwerke GmbH	Essen	Deutschland	100		100	14.368	**	01.01.2011	31.12.2011	
RWE Innogy Windpark GmbH	Essen	Deutschland	100		100	31.825	**	01.01.2011	31.12.2011	
RWE Innogy Cogen GmbH	Dortmund	Deutschland	94,8		94,8	201.320	**	01.01.2011	31.12.2011	
B E B Bio Energie Baden GmbH	Kehl	Deutschland		51	51	33.588*	1.488*	01.01.2010	31.12.2010	
BTB-Blockheizkraftwerks, Träger- und Betreibergesellschaft mbH Berlin	Berlin	Deutschland		100	100	18.093	**	01.01.2011	31.12.2011	
BTB Netz GmbH	Berlin	Deutschland		100	100	25	**	01.01.2011	31.12.2011	
GBE - Gocher Bioenergie GmbH	Goch	Deutschland		80	80	332*	-274*	01.01.2010	31.12.2010	
KUP Berlin Brandenburg GmbH	Berlin	Deutschland		100	100	1.424*	-359*	01.01.2010	31.12.2010	
KUP Nordrhein-Westfalen GmbH	Dortmund	Deutschland		100	100	500*	-86*	01.01.2010	31.12.2010	
NRW Pellets GmbH	Erdlebrück	Deutschland		80	90	20.979*	-142*	01.01.2010	31.12.2010	
RWE KAC Dezentrale Energien Verwaltungsgesellschaft mbH	Dortmund	Deutschland		100	100	19*	-3*	01.01.2010	31.12.2010	
RWE KAC Dezentrale Energien GmbH & Co. KG	Dortmund	Deutschland		100	100	9.403*	1.220*	01.01.2010	31.12.2010	
KA Contracting SK s.r.o.	Banská Bystrica	Slowakei		100	100	948*	-52*	28.05.2010	31.12.2010	
KA Contracting CR s.r.o.	Prag	Tschechische Rep.		100	100	18.302*	966*	01.01.2010	31.12.2010	
TEPLO Volice s.r.o.	Volice	Tschechische Rep.	20	20	66*	-31*	01.01.2010	31.12.2010		
TEPLO Rumburk s.r.o.	Rumburk	Tschechische Rep.	98,2	98,2	256*	38*	01.01.2010	31.12.2010		
CZT Valašské Meziříčí s.r.o.	Valašské Meziříčí	Tschechische Rep.	20	20	83*	35*	01.01.2010	31.12.2010		
RWE Innogy Iberia Biomasa S.L.U.	Madrid	Spanien		100	100	5.928*	117*	01.01.2010	31.12.2010	
Central de Biomasa Lebrija, S.L.U.	Alcobendas	Spanien		100	100	30*	-844*	01.01.2010	31.12.2010	
Central de Biomasa Sierra Nevada, S.L.U.	Alcobendas	Spanien		100	100	309*	-718*	01.01.2010	31.12.2010	
Central de Biomasa de la Demanda, S.L.U.	Alcobendas	Spanien		100	100	-2*	-4*	01.01.2010	31.12.2010	
Central de Biomasa de la Vega, S.L.U.	Alcobendas	Spanien		100	100	273*	-168*	01.01.2010	31.12.2010	

## Anteile an verbundenen Unternehmen und Beteiligungen

RWE Innogy GmbH		Stand: 31.12.2011		Beteiligungsanteil %			Eigenkapital	Ergebnis	Geschäftsjahr	
Gesellschaftsname	Sitz	Land	Beteiligungsanteil %			TEuro	TEuro	Geschäftsjahr		
			direkt / unmittelbar	mittelbar	gesamt			von	bis	
Recuperación y Tratamiento da Biomasa Trabisa, S.L.	Requena	Spanien	87,02	87,02		1.134*	-995*	01.01.2010	31.12.2010	
Central da Biomasa Juneda, S.L.	Juneda	Spanien	30	30		***	***			
RWE Innogy Cogen Beteiligungs GmbH	Dortmund	Deutschland	100	100		7.350	**	01.01.2011	31.12.2011	
RWE Innogy Holding S.R.L.	Bukarest	Rumänien	85	15	100	***	***			
Georgia Biomass Holding LLC	Norcross	USA	100	100		46.107	849	01.01.2011	31.12.2011	
Georgia Biomass LLC	Savannah	USA	100	100		40.935	-4.087	01.01.2011	31.12.2011	
Konsortium Energieversorgung Opel oHG der RWE Innogy Cogen GmbH und der Kraftwerke Mainz-Wiesbaden AG	Karlsruhe	Deutschland	66,67	66,67		25.994*	7.524*	01.01.2010	31.12.2010	
Objektverwaltungsgesellschaft Dampfkraftwerk Bernburg mbH	Hannover	Deutschland	48,32	48,32		568*	56*	01.01.2010	31.12.2010	
Industriekraftwerke Oberschwaben beschränkt haftende OHG	Biberach an der Riß	Deutschland	50	50		9307 ****	5655 ****	01.01.2009	31.12.2009	
WKN Windkraft Nord GmbH & Co. Windpark Winkhausen KG	Hannover	Deutschland	100		100	*	-34*	01.01.2010	31.12.2010	
RWE Innogy Windpower Hannover GmbH	Hannover	Deutschland	100		100	73.530	**	01.01.2011	31.12.2011	
Essent Wind Kaskasi Planungs- und Betriebsgesellschaft mbH	Hannover	Deutschland	100	100		25	**	01.01.2011	31.12.2011	
Infrastrukturgesellschaft Netz Lübz mbH	Hannover	Deutschland	100	100		*	-12*	01.01.2010	31.12.2010	
RWE Innogy Brise Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Hannover	Deutschland	100	100		201	**	01.01.2011	31.12.2011	
Netzanbindung Towal OHG	Cuxhaven	Deutschland	24,73	24,73		1.157*	*	01.01.2010	31.12.2010	
RWE Innogy Nordwest Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Hannover	Deutschland	100	100		25	**	01.01.2011	31.12.2011	
RWE Innogy Lüneburger Heide Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Walsrode	Deutschland	100	100		25	**	01.01.2011	31.12.2011	
RWE Innogy Nordost Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Marienfließ	Deutschland	100	100		25	**	01.01.2011	31.12.2011	
Umspannwerk Pullitz GmbH & Co. KG	Frankfurt am Main	Deutschland	24,80	24,80		40*	-270*	01.01.2010	31.12.2010	
WINKRA Dransfeld Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Dransfeld	Deutschland	100	100		25	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Eicklingen Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Eicklingen	Deutschland	100	100		25	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Eystrup Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Hassel	Deutschland	100	100		25	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Friedrichsgebekoog Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Friedrichsgebekoog	Deutschland	100	100		26	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Gethsamane Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Philippsthal	Deutschland	100	100		26	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Grömitz Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Grömitz	Deutschland	100	100		26	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Halle Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Halle	Deutschland	100	100		25	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Helmstedt Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Gräseleben	Deutschland	100	100		25	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Hörup Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Hörup	Deutschland	100	100		26	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Krokhorst Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Schwaneводе	Deutschland	100	100		25	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Krusemark Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Hohenberg-Krusemark	Deutschland	100	100		26	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Krusemark 5 Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Lindtorf	Deutschland	100	100		25	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Krusemark 6 Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Lindtorf	Deutschland	100	100		25	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Krusemark 7 Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Lindtorf	Deutschland	100	100		25	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Krusemark 8 Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Lindtorf	Deutschland	100	100		25	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Lengerich Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Gersten	Deutschland	100	100		25	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Lichtenau Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Lichtenau	Deutschland	100	100		26	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Messingen Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Messingen	Deutschland	100	100		25	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Odedelum Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Schellerten	Deutschland	100	100		25	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Ottersberg Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Ottersberg	Deutschland	100	100		25	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Regesbostel Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Regesbostel	Deutschland	100	100		25	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Rethen Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Vordorf	Deutschland	100	100		25	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Riepsdorf Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Riepsdorf	Deutschland	100	100		26	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Sommerland Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Sommerland	Deutschland	100	100		26	**	01.01.2011	31.12.2011	
WINKRA Welver Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Welver	Deutschland	100	100		25	**	01.01.2011	31.12.2011	

## Anteile an verbundenen Unternehmen und Beteiligungen

RWE Innogy GmbH		Stand: 31.12.2011		Beteiligungsanteil %			Eigenkapital	Ergebnis	Geschäftsjahr	
Gesellschaftsname	Sitz	Land				TEuro	TEuro	von bis		
			direkt / unmittelbar	mittelbar	gesamt					
WINKRA Zicherie Windparkbetriebsgesellschaft mbH	Brome	Deutschland		100	100	25	**	01.01.2011	31.12.2011	
WPD Windpark Damme Beteiligungsgesellschaft mbH	Damme	Deutschland		30	30	47*	2*	01.01.2010	31.12.2010	
EWC Windpark Cuxhaven GmbH	München	Deutschland		50	50	268*	152*	01.01.2010	31.12.2010	
RWE Innogy AERSA, S.A.U.	Barcelona	Spanien	100		100	180.292*	-6.031*	01.01.2010	31.12.2010	
Toledo PV A.E.I.E.	Madrid	Spanien		33,33	33,33	756*	312*	01.01.2010	31.12.2010	
Explotaciones Eólicas de Muel, S.L.	Barcelona	Spanien		99,99	99,99	4.400*	-104*	01.01.2010	31.12.2010	
General de Mantenimiento 21, S.L.U.	Barcelona	Spanien		100	100	107*	24*	01.01.2010	31.12.2010	
Hidroeléctrica del Trásvase, S.A.	Barcelona	Spanien		60	60	3.104*	605*	01.01.2010	31.12.2010	
Danta de Energías, S.A.	Soria	Spanien		98,85	98,85	21.184*	6.853*	01.01.2010	31.12.2010	
Explotaciones Eólicas de Aldehuelas, S.L.	Soria	Spanien		95	95	13.871*	3.809*	01.01.2010	31.12.2010	
Infraestructuras de Aldehuelas, S.A.	Soria	Spanien		100	100	428*	*	01.01.2010	31.12.2010	
Eólica de la Meta, S.A.	Soria	Spanien		26,25	26,25	606*	*	01.01.2010	31.12.2010	
Eólica de Sarnago, S.A.	Soria	Spanien		50	50	73*	15*	01.01.2010	31.12.2010	
RWE Innogy Italia S.p.A.	Bozen	Italien	100		100	75.570*	-48.479*	01.01.2010	31.12.2010	
Fri-EI S.p.A.	Bozen	Italien		50	50	15.432 *****	-1.550 *****	01.01.2011	31.12.2011	
Fri-EI Anzi Holding S.r.l.	Bozen	Italien		51	51	3.346*	-41*	01.01.2010	31.12.2010	
Fri-EI Anzi S.r.l.	Bozen	Italien		100	100	1.030*	-29*	01.01.2010	31.12.2010	
Fri-EI Guardonara Holding S.r.l.	Bozen	Italien		51	51	12.881*	-634*	01.01.2010	31.12.2010	
Fri-EI Guardonara S.r.l.	Bozen	Italien		100	100	33.753*	1.006*	01.01.2010	31.12.2010	
Andromeda Wind S.r.l.	Bozen	Italien		51	51	5.882*	118*	01.01.2010	31.12.2010	
SPER S.p.A.	Enna	Italien		70	70	13.653*	-267*	01.01.2010	31.12.2010	
Biomassa Sicilia S.p.A.	Enna	Italien		100	100	-298*	-1.008*	01.01.2010	31.12.2010	
Energies France S.A.S.	Paris	Frankreich	100		100	28.447*	-2.697*	01.01.2010	31.12.2010	
Energies VAR 1 S.A.S.	Paris	Frankreich		100	100	1.604*	672*	01.01.2010	31.12.2010	
Energies VAR 2 S.A.S.	Paris	Frankreich	0,04	99,96	100,00	34*	-7*	01.01.2010	31.12.2010	
Energies VAR 3 S.A.S.	Paris	Frankreich	0	100	100	2.867*	-6*	01.01.2010	31.12.2010	
Energies Saint Remy S.A.S.	Paris	Frankreich	0	100	100	373*	66*	01.01.2010	31.12.2010	
SAS Île de France S.A.S.	Paris	Frankreich	0	100	100	2.390*	433*	01.01.2010	31.12.2010	
Energies Charente S.A.S.	Paris	Frankreich	0	100	100	3.274*	369*	01.01.2010	31.12.2010	
Centrale Hydroélectrique d'Oussiat S.A.S.	Paris	Frankreich	0	100	100	805*	-139*	01.01.2010	31.12.2010	
Energies Maintenance S.A.S.	Paris	Frankreich		100	100	-441*	-344*	01.01.2010	31.12.2010	
RWE Innogy Développement France S.A.S.	Paris	Frankreich		100	100	-273*	-184*	01.01.2010	31.12.2010	
Éoliennes de Mounés S.A.S.	Paris	Frankreich		50	50	-4.522*	-3.316*	01.01.2010	31.12.2010	
INVESTERG - Investimentos em Energias, Sociedade Gestora de Participações Sociais, Lda.	São João do Estoril	Portugal	99,97	0,03	100	8.676*	2.347*	01.01.2010	31.12.2010	
LUSITERG - Gestão e Produção Energética, Lda.	São João do Estoril	Portugal		74	74	8.717*	2.591*	01.01.2010	31.12.2010	
HIDROERG - Projectos Energéticos, Lda.	Lissabon	Portugal		32,33	32,33	8.681*	1.954*	01.01.2010	31.12.2010	
ATBERG - Eólicas do Alto Tâmega e Barroso, Lda.	Ribeira de Pena	Portugal		40	40	2.341*	453*	01.01.2010	31.12.2010	
RWE Renewables Polska Sp. z o.o.	Warschau	Polen	100		100	53.824*	2.659*	01.01.2010	31.12.2010	
Park Wiatrowy Msciwójów Sp. z o.o.	Warschau	Polen		5	95	100	-10*	-7*	01.01.2010	31.12.2010
Park Wiatrowy Smiglel I Sp. z o.o.	Warschau	Polen		5	95	100	-10*	-7*	01.01.2010	31.12.2010
RWE WP 4 Sp. z o.o.	Warschau	Polen		5	95	100	267*	-7*	01.01.2010	31.12.2010
Park Wiatrowy Gaworzyce Sp. z o.o.	Warschau	Polen		5	95	100	27*	26*	01.01.2010	31.12.2010
Park Wiatrowy Dolice Sp. z o.o.	Warschau	Polen		100	100	106*	-8*	01.01.2010	31.12.2010	
Park Wiatrowy Nowy Staw Sp. z o.o.	Warschau	Polen		100	100	***	***			

## Anteile an verbundenen Unternehmen und Beteiligungen

RWE Innogy GmbH		Stand: 31.12.2011		Beteiligungsanteil %			Eigenkapital	Ergebnis	Geschäftsjahr	
Gesellschaftsname	Sitz	Land	Beteiligungsanteil %			TEuro	TEuro	Geschäftsjahr		
			direkt / unmittelbar	mittelbar	gesamt			von	bis	
Park Wiatrowy Prudziszki Sp. z o.o.	Warschau	Polen		100	100	8*	-2*	01.01.2010	31.12.2010	
Park Wiatrowy Znin Sp. z o.o.	Warschau	Polen		100	100	7*	1*	01.01.2010	31.12.2010	
Park Wiatrowy Suwalki Sp. z o.o.	Warschau	Polen		100	100	8.273*	-6.828*	01.01.2010	31.12.2010	
Park Wiatrowy Tychowo Sp. z o.o.	Warschau	Polen		100	100	2.592*	11*	01.01.2010	31.12.2010	
Piecki Sp. z o.o.	Warschau	Polen		51	51	44.147*	410*	01.01.2010	31.12.2010	
Bilbster Wind Farm Limited	Swindon	Großbritannien		100	100	1.007*	425*	01.01.2010	31.12.2010	
Bristol Channel Zone Limited	Swindon	Großbritannien		100	100	*	-168*	01.01.2010	31.12.2010	
Burgar Hill Wind Farm Limited	Swindon	Großbritannien		100	100	0*	*	01.01.2010	31.12.2010	
Carsphairn Windfarm Limited	Glasgow	Großbritannien		100	100	1*	*	01.01.2010	31.12.2010	
Channel Energy Limited	Swindon	Großbritannien		100	100	-213*	-86*	01.01.2010	31.12.2010	
Hameidon Hill Wind Farm Limited	Swindon	Großbritannien		100	100	0*	*	01.01.2010	31.12.2010	
Knabs Ridge Wind Farm Limited	Swindon	Großbritannien		100	100	2.940*	693*	01.01.2010	31.12.2010	
Lindhurst Wind Farm Limited	Swindon	Großbritannien		100	100	352*	337*	01.01.2010	31.12.2010	
Little Chayne Court Wind Farm Limited	Swindon	Großbritannien		100	100	10.473*	7.064*	01.01.2010	31.12.2010	
Novar Windfarm Limited	Glasgow	Großbritannien		100	100	-13*	-12*	01.01.2010	31.12.2010	
Rhyl Flats Wind Farm Limited	Swindon	Großbritannien		100	100	-1.348*	4.386*	01.01.2010	31.12.2010	
RWE Innogy (UK) Ltd.	Swindon	Großbritannien	93,51		93,51	1.084.765*	-8.053*	01.01.2010	31.12.2010	
RWE Npower Renewables (Gallopier) No.1 Limited	Swindon	Großbritannien		100	100	***	***	20.07.2010	31.12.2011	
RWE Npower Renewables (Gallopier) No.2 Limited	Swindon	Großbritannien		100	100	***	***	20.07.2010	31.12.2011	
RWE Npower Renewables Limited	Swindon	Großbritannien		100	100	650.170*	-32.844*	01.01.2010	31.12.2010	
RWE Npower Renewables (Markinch) Limited	Swindon	Großbritannien		100	100	-1.287*	-1.234*	01.01.2010	31.12.2010	
RWE Npower Renewables (NEWCO)1 Limited	Swindon	Großbritannien		100	100	-11*	-10*	23.04.2010	31.12.2010	
RWE Npower Renewables (NEWCO)2 Limited	Swindon	Großbritannien		100	100	-11*	-10*	01.01.2010	31.12.2010	
RWE Npower Renewables (NEWCO)3 Limited	Swindon	Großbritannien		100	100	-11*	-10*	23.04.2010	31.12.2010	
RWE Npower Renewables (NEWCO)4 Limited	Swindon	Großbritannien		100	100	-32*	-30*	23.04.2010	31.12.2010	
RWE Npower Renewables (Stallingborough) Limited	Swindon	Großbritannien		100	100	-6.191*	-130*	01.01.2010	31.12.2010	
Taff-Ely Wind Farm Project Limited	Swindon	Großbritannien		100	100	105*	*	01.01.2010	31.12.2010	
The Hollies Wind Farm Limited	Swindon	Großbritannien		100	100	283*	158*	01.01.2010	31.12.2010	
Triton Knoll Offshore Wind Farm Ltd.	Swindon	Großbritannien		100	100	-5*	-5*	01.01.2010	31.12.2010	
Greater Gabbard Offshore Winds Limited	Reading	Großbritannien		50	50	80.803	77.526	01.04.2010	31.03.2011	
Gwynt Y Môr Offshore Wind Farm Limited	Swindon	Großbritannien		80	80	-3.342*	-326*	01.01.2010	31.12.2010	
Zephyr Investments Limited	Swindon	Großbritannien		33,33	33,33	-20.347 *****	-19.623 *****	01.01.2010	31.12.2010	
C-Power N.V.	Zwijndrecht	Belgien	26,73		26,73	155.430*	-5.227*	01.01.2010	31.12.2010	
RWE Innogy d.o.o. za korištenje obnovljivih izvora energije	Sarajevo	Bosnien- Herzegowina		100	100		-145*	01.01.2010	31.12.2010	
RWE Innogy Serbia d.o.o.	Belgrad	Serbien		100	100	***	***	19.08.2011	31.12.2011	
Moravske Hidroelektrane d.o.o.	Belgrad	Serbien		51	51	***	***	23.08.2011	31.12.2011	
Topell Nederland B.V.	Den Haag	Niederlande	49,9		49,9	1.295*	-1.957*	01.01.2010	31.12.2010	

\* Jahresabschlusswerte 2010

\*\* Ergebnisabführungsvertrag

\*\*\* Abschlüsse liegen noch nicht vor

\*\*\*\* Jahresabschlusswerte 2009

\*\*\*\*\* Jahresabschlusswerte 2010 - Gruppenabschluss