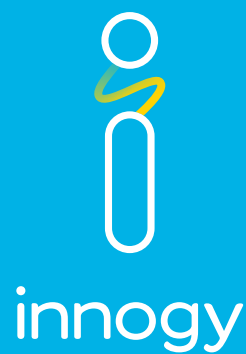


Jahresabschluss der innogy SE 2017

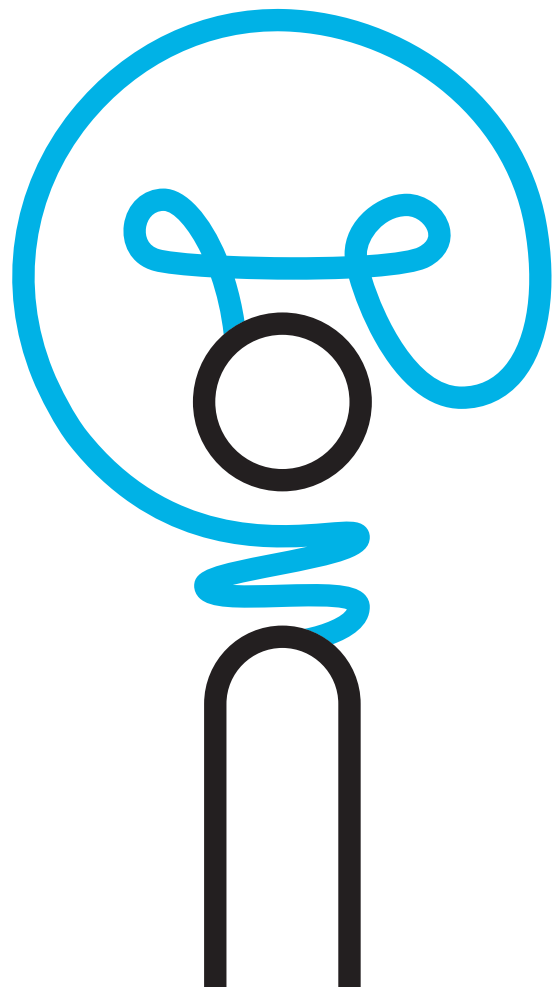


Jahresabschluss der innogy SE

Der Jahresabschluss und der Lagebericht der innogy SE für das Geschäftsjahr 2017 werden beim Betreiber des Bundesanzeigers (Bundesanzeiger Verlag GmbH, Köln) elektronisch eingereicht und im Bundesanzeiger bekannt gemacht. Der Lagebericht der innogy SE ist mit dem Lagebericht des Konzerns zusammengefasst; er ist in unserem Geschäftsbericht auf den Seiten 17 bis 110 veröffentlicht.

Inhalt

Bilanz	2
Gewinn- und Verlustrechnung	3
Anhang	4
Versicherung der gesetzlichen Vertreter	24
Anlagenspiegel	
(Teil des Anhangs) – Anlage I	25
Aufstellung des Anteilsbesitzes	
(Teil des Anhangs) – Anlage II	28
Organe	
(Teil des Anhangs) – Anlage III	55
Tätigkeitsabschlüsse	60
Bestätigungsvermerk des unabhängigen Abschlussprüfers	68
Finanzkalender	75
Impressum	76



Bilanz

Aktiva	(s. Anhang)	31.12.2017	31.12.2016
in Mio. €			
Anlagevermögen	(1)		
Immaterielle Vermögensgegenstände		78,5	9,5
Sachanlagen		312,6	317,9
Finanzanlagen		22.655,4	22.298,1
		23.046,5	22.625,5
Umlaufvermögen			
Vorräte	(2)	64,0	54,4
Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände	(3)	6.808,7	2.965,6
Wertpapiere		386,2	758,7
Flüssige Mittel	(4)	595,2	899,5
		7.854,1	4.678,2
Rechnungsabgrenzungsposten	(5)	132,8	90,6
		31.033,4	27.394,3
Passiva	(s. Anhang)	31.12.2017	31.12.2016
in Mio. €			
Eigenkapital	(6)		
Gezeichnetes Kapital		1.111,1	1.111,1
Kapitalrücklage		6.209,6	6.209,6
Gewinnrücklagen		716,4	698,0
Bilanzgewinn		889,0	889,7
		8.926,1	8.908,4
Sonderposten mit Rücklageanteil	(7)	1,1	0,7
Rückstellungen	(8)	1.040,6	937,7
Verbindlichkeiten	(9)	20.926,3	17.511,4
Rechnungsabgrenzungsposten		139,3	36,1
		31.033,4	27.394,3

Gewinn- und Verlustrechnung vom 1. Januar bis 31. Dezember 2017

in Mio. €	(s. Anhang)	2017	2016
Umsatzerlöse		11.946,6	11.369,9
Stromsteuer/Erdgassteuer		-425,9	-418,3
Umsatzerlöse ohne Steuer	(14)	11.520,7	10.951,6
Erhöhung oder Verminderung des Bestands an fertigen und unfertigen Erzeugnissen		8,8	12,1
Andere aktivierte Eigenleistungen		3,0	0,3
Sonstige betriebliche Erträge	(15)	722,5	2.277,9
Materialaufwand	(16)	-10.776,7	-10.345,1
Personalaufwand	(17)	-556,5	-330,3
Abschreibungen auf immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens und Sachanlagen	(18)	-51,1	-14,5
Sonstige betriebliche Aufwendungen	(19)	-1.075,0	-1.238,4
Ergebnis aus Finanzanlagen	(20)	1.682,1	780,8
Zinsergebnis	(21)	-536,0	-403,9
Steuern vom Einkommen und vom Ertrag	(22)	-34,2	-102,9
Ergebnis nach Steuern		907,6	1.587,7
Jahresüberschuss		907,6	1.587,7
Gewinnvortrag aus dem Vorjahr		0,8	0,0 ¹
Einstellung in andere Gewinnrücklagen		-19,4	-698,0
Bilanzgewinn	(30)	889,0	889,7

1 Verlustvortrag aus dem Vorjahr in geringer Höhe

Anhang zum 31. Dezember 2017

I. Allgemeine Grundlagen

Die innogy SE mit Sitz in Essen ist die Obergesellschaft des innogy-Konzerns. Der innogy-Konzern ist mit seinen drei Unternehmensbereichen Erneuerbare Energien, Netz & Infrastruktur sowie Vertrieb eines der größten europäischen Energieversorgungsunternehmen. Die Gesellschaft ist im Handelsregister Essen des Amtsgerichts Essen unter HRB 27091 eingetragen.

Die Hauptgesellschafterin der innogy SE ist mit 76,8% der Anteile die RWE Downstream Beteiligungs GmbH, Essen. Der Rest der Aktien befindet sich in Streubesitz. Die RWE Downstream Beteiligungs GmbH ist ein 100-prozentiges Tochterunternehmen der RWE AG, Essen.

Die innogy SE und ihre Tochterunternehmen werden in den Konzernabschluss der innogy SE, Essen (kleinster Konsolidierungskreis) und der RWE AG, Essen (größter Konsolidierungskreis) einbezogen, die nach den International Financial Reporting Standards (IFRS), wie sie in der EU anzuwenden sind, aufgestellt werden. Der Konzernabschluss der innogy SE und der Konzernabschluss der RWE AG werden beim Betreiber des Bundesanzeigers elektronisch eingereicht und bekannt gemacht.

Der Jahresabschluss ist nach den Vorschriften des Handelsgesetzbuchs (HGB) und den besonderen Rechnungslegungsvorschriften des Aktiengesetzes (AktG) aufgestellt.

Es handelt sich um eine große Kapitalgesellschaft gemäß § 267 Abs. 3 HGB.

Die Gesellschaft unterliegt als Energieversorgungsunternehmen den Vorschriften des Energiewirtschaftsgesetzes (EnWG) in der geltenden Fassung. Gemäß § 6b Abs. 1 EnWG besteht für den Jahresabschluss und den Lagebericht die Aufstellungs- und Offenlegungspflicht nach den für Kapitalgesellschaften geltenden Vorschriften des HGB. Die Gesellschaft stellt einen Lagebericht auf, der mit dem Konzernlagebericht zusammengefasst ist.

Die Gesellschaft ist ein im Sinne von § 3 Nr. 38 EnWG vertikal integriertes Energieversorgungsunternehmen mit der Folge der Kontentrennungspflicht nach § 6b Abs. 3 EnWG. Zu den Tätigkeiten der innogy SE gehört a) die

Beschaffung und der Vertrieb von sowie die Versorgung mit Energie (insbesondere Strom und Gas), Wärme, Wasser, Energiedienstleistungen, energienahen Dienstleistungen (einschließlich Energieeffizienz) und daraus entwickelten Produkten; b) die Errichtung, der Betrieb, der Erwerb, die Vermarktung und die Nutzung von Netzanlagen und sonstigen Transport-, Speicherungs- und Verteilungssystemen für Energie (insbesondere Strom und Gas), Wärme und Wasser sowie sonstiger wasserwirtschaftlicher Anlagen (einschließlich Abwasserbeseitigung) und von Anlagen der Informationsübertragung; c) die Erbringung und Vermarktung von Dienstleistungen auf den in vorstehenden lit. a) und b) genannten Gebieten.

Daraus ergibt sich die Verpflichtung zur Aufstellung eines Tätigkeitsabschlusses. Die Tätigkeitsabschlüsse der innogy SE sind nach den Vorschriften des § 6b EnWG und den für Kapitalgesellschaften geltenden Vorschriften des HGB aufgestellt.

Der Jahresabschluss wird in Euro (€) aufgestellt; die Beträge werden in Millionen Euro (Mio. €) angegeben. Um die Klarheit der Darstellung zu verbessern, 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.

Das Geschäftsjahr entspricht dem Kalenderjahr.

Gemäß Verschmelzungsvertrag vom 4. April 2017 ist die RWE IT GmbH, Essen, eine 100-prozentige Tochtergesellschaft der innogy SE, durch Übertragung ihres Vermögens als Ganzes gemäß § 2 Ziffer 1 Umwandlungsgesetz (UmwG) auf die innogy SE mit wirtschaftlicher Rückwirkung zum 1. Januar 2017 verschmolzen worden. Die innogy SE hat sämtliche Vermögensgegenstände und Schulden der RWE IT GmbH ohne Anteilsgewährung übernommen und die Buchwerte aus der Schlussbilanz der verschmolzenen RWE IT GmbH als Anschaffungskosten angesetzt (Buchwertfortführung gemäß § 24 UmwG). Es wurde ein Verschmelzungsgewinn in Höhe von 22,7 Mio. € realisiert.

II. Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden

Aktiva

Selbst geschaffene immaterielle Vermögensgegenstände

werden zu Herstellungskosten (Entwicklungskosten) aktiviert, sofern zum Abschlussstichtag zumindest eine hohe Wahrscheinlichkeit der tatsächlichen Entstehung eines Vermögensgegenstandes besteht. Zu den Herstellungskosten zählen die der Entwicklung zurechenbaren Kosten durch den Verbrauch von Gütern und die Inanspruchnahme von Diensten. Die selbst geschaffenen immateriellen Vermögensgegenstände werden planmäßig nach der linearen Methode pro rata temporis über die jeweilige voraussichtliche Nutzungsdauer von drei bzw. fünf Jahren abgeschrieben.

Entgeltlich erworbene **immaterielle Vermögensgegenstände** werden zu Anschaffungskosten erfasst und linear entsprechend ihrer voraussichtlichen Nutzungsdauer abgeschrieben. Wenn eine voraussichtlich dauernde Wertminderung eingetreten ist, werden außerplanmäßige Abschreibungen vorgenommen.

Sachanlagen werden zu Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten abzüglich planmäßiger Abschreibungen bewertet. Die Herstellungskosten umfassen Einzelkosten und angemessene Teile der Gemeinkosten im Sinne des § 255 Abs. 2 HGB.

Bei der Berechnung der Herstellungskosten werden angemessene Teile der allgemeinen Verwaltung sowie angemessene Aufwendungen für soziale Einrichtungen des Betriebs und für die betriebliche Altersversorgung nicht berücksichtigt. Von dem Wahlrecht zur Einbeziehung der nach § 255 Abs. 2 S. 3 HGB genannten Kosten wurde daher kein Gebrauch gemacht.

Auch das Wahlrecht zur Aktivierung von Fremdkapitalzinsen nach § 255 Abs. 3 HGB wird nicht angewendet.

Die planmäßigen Abschreibungen basieren auf den betriebsgewöhnlichen Nutzungsdauern. Planmäßige Abschreibungen auf Sachanlagen für Zugänge bis 2007 und im Jahr 2009 werden – soweit steuerlich zulässig – sowohl degressiv als auch linear vorgenommen. Bei der degressiven Abschreibungsmethode erfolgt der Wechsel auf die lineare Rechnung, sobald diese zu höheren Abschreibungsbeträgen führt. Die degressive Abschreibung dieser Ver-

mögensgegenstände wird gemäß dem in Art. 67 Abs. 4 des Einführungsgesetzes zum Handelsgesetzbuch (EGHGB) vorgesehenen Wahlrecht zur Beibehaltung der nach steuerlichen Vorschriften gebildeten Wertansätze fortgeführt. Im Vergleich zur linearen Methode ergeben sich dabei für das Geschäftsjahr 2017 unwesentliche Mehrabschreibungen. Für Zugänge im Jahr 2008 und ab dem 1. Januar 2010 wird grundsätzlich die lineare Methode angewendet. Auf Zugänge des Sachanlagevermögens von neu erstellten bzw. angeschafften Vermögensgegenständen werden Abschreibungen monatsgenau verrechnet.

Vermögensgegenstände mit Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten bis einschließlich 150 € werden im Zugangsjahr sofort aufwandswirksam erfasst. Vermögensgegenstände mit Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten zwischen 150 € bis einschließlich 410 € werden im Zugangsjahr voll abgeschrieben.

Die Abschreibungen erfolgen pro rata temporis über die voraussichtlichen Nutzungsdauern, diese liegen zwischen drei und 66 Jahren.

Bei Sachanlagen werden außerplanmäßige Abschreibungen vorgenommen, wenn eine voraussichtlich dauernde Wertminderung eingetreten ist.

Bei den **Finanzanlagen** sind die Anteile an verbundenen Unternehmen und die Beteiligungen zu Anschaffungskosten bzw. zu niedrigeren beizulegenden Werten bilanziert.

Die **Wertpapiere des Anlagevermögens** werden zu Anschaffungskosten oder einem niedrigeren beizulegenden Wert angesetzt, wobei der jeweilige Börsen- oder Marktpreis am Bilanzstichtag herangezogen wird.

Verzinsliche **Ausleihungen** sind zum Nominalwert bilanziert. Zinslose und niedrig verzinsliche Ausleihungen werden mit dem Barwert angesetzt, sofern keine gleichwertigen Vorteile gegenüberstehen. In Einzelfällen wird auf den niedrigeren beizulegenden Wert abgeschrieben.

Vorräte werden auf der Basis von Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten unter Berücksichtigung des Niederstwertprinzips bewertet.

Entgeltlich erworbene Emissionsrechte werden mit ihren Anschaffungskosten oder dem niedrigeren beizulegenden Wert bewertet.

Bewertungsvereinfachungen gemäß §§ 240 und 256 HGB werden in Anspruch genommen.

Die Herstellungskosten für **unfertige Erzeugnisse** umfassen Einzel- und Gemeinkosten im Sinne des § 255 Abs. 2 HGB. Von dem Wahlrecht zur Einbeziehung der in § 255 Abs. 2 S. 3 HGB genannten Kosten wurde kein Gebrauch gemacht. Fremdkapitalzinsen werden nicht in die Herstellungskosten einbezogen.

Die Herstellungskosten für die **unfertigen Leistungen** enthalten neben den Material-, Fertigungs- und Sonderkosten der Fertigung grundsätzlich angemessene Teile der notwendigen Material- und Fertigungsgemeinkosten, angemessene Teile allgemeiner Verwaltungskosten, angemessene Aufwendungen für soziale Einrichtungen des Betriebs, für freiwillige soziale Leistungen und für die betriebliche Altersversorgung.

Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände sind zum Nennwert unter Abzug gebotener Einzelwertberichtigungen angesetzt. Unverzinsliche oder niedrig verzinsliche Forderungen werden auf den Barwert abgezinst. Alle erkennbaren Einzelrisiken und das allgemeine Kreditrisiko werden berücksichtigt.

Erkennbare Ausfallrisiken bei den Forderungen im Unternehmensbereich Vertrieb werden durch Einzelwertberichtigungen sowie darüber hinaus durch angemessene Pauschalwertberichtigungen berücksichtigt.

Innerhalb der Forderungen aus Strom-, Gas- und Wasserlieferungen sind erhaltene Abschlagszahlungen auf den abgegrenzten, noch nicht abgelesenen Verbrauch unserer Kunden verrechnet.

Wertpapiere des Umlaufvermögens sind zu Anschaffungskosten bzw. mit dem niedrigeren beizulegenden Wert bewertet.

Flüssige Mittel werden mit dem Nennwert bilanziert.

Unter dem **aktiven Rechnungsabgrenzungsposten** werden Ausgaben vor dem Abschlussstichtag ausgewiesen, soweit sie Aufwendungen für einen bestimmten Zeitraum danach darstellen.

Passiva

Das **gezeichnete Kapital** ist zum Nennwert bilanziert.

Steuerrechtliche Sonderabschreibungen auf das Anlagevermögen (einschließlich Übertragungen gemäß § 6b EStG), die vor dem 1. Januar 2010 in Anspruch genommen wurden, sind unter Anwendung des Beibehaltungswahlrechts gemäß Art. 67 Abs. 3 EGHGB als **Sonderposten mit Rücklageanteil** ausgewiesen und werden im Verhältnis zu den planmäßigen Abschreibungen aufgelöst.

Steuerfreie Zulagen und steuerpflichtige Zuschüsse der öffentlichen Hand für Investitionen sind als **Sonderposten für Investitionszuwendungen** zum Anlagevermögen passiviert.

Die steuerpflichtigen Zuschüsse werden abschreibungskonform, die steuerfreien Zulagen linear über die durchschnittliche Nutzungsdauer der zulagenbegünstigten Vermögensgegenstände verrechnet.

Bei der Bemessung der **Rückstellungen** wird allen erkennbaren Risiken und ungewissen Verbindlichkeiten Rechnung getragen. Der Wertansatz erfolgt in Höhe des nach vernünftiger kaufmännischer Beurteilung notwendigen Erfüllungsbetrages unter Berücksichtigung geschätzter künftiger Kostensteigerungen.

Rückstellungen mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr werden mit den von der Deutschen Bundesbank für November des laufenden Geschäftsjahres veröffentlichten durchschnittlichen Marktzinssätzen der vergangenen sieben Jahre restlaufzeitadäquat abgezinst.

Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen werden auf der Grundlage versicherungsmathematischer Berechnungen unter Berücksichtigung der Richttafeln 2005G von Prof. Dr. Klaus Heubeck – die eine generationenabhängige Lebenserwartung berücksichtigen – nach dem Anwartschaftsbarwertverfahren gebildet. Der Gesetzgeber hat im Rahmen des Gesetzes zur Umsetzung der Wohnimmobilienkreditrichtlinie beschlossen, für Pensionsrückstellungen ab 2016 einen von der Deutschen Bundesbank veröffentlichten durchschnittlichen Marktzinssatz der vergangenen zehn Jahre zugrunde zu legen, der sich bei einer angenommenen Restlaufzeit von 15 Jahren ergibt. Der Zinssatz im Dezember 2017 beträgt 3,68% p. a. (Vorjahr: 4,01% p. a.). Die gesetzliche Neuregelung ist zum 17. März 2016, dem Tag nach der Verkündung im Bundesgesetzblatt in Kraft getreten. Bis zum 31. Dezember 2015

wurde ein von der deutschen Bundesbank veröffentlichter 7-Jahresdurchschnittszinssatz verwendet. Auf Basis eines 7-Jahresdurchschnittszinssatzes ergibt sich ein Unterschiedsbetrag in Höhe von 253,4 Mio. € (Vorjahr: 138,9 Mio. €), der ausschüttungsgesperrt ist.

In Ausübung des Bilanzierungswahlrechtes nach Art. 28 Abs. 1 S. 2 EGHGB wurden alle unterdeckten mittelbaren Pensionsverpflichtungen passiviert. Dabei wurde das Kassenvermögen vom Verpflichtungswert abgesetzt.

Im Rahmen weiterer Rechnungsannahmen wurden folgende jährliche Lohn- und Gehaltssteigerungen sowie Rentensteigerungen zugrunde gelegt:

Rechnungsannahmen in %	Lohn- und Gehaltssteigerungen		Rentensteigerungen	
	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2017	31.12.2016
Pensionsverpflichtungen	2,35	2,35	1,60	1,60
Deputatverpflichtungen	–	–	1,60	1,60
Restrukturierungsmaßnahmen (AmT)	1,00	1,00	–	–
Altersteilzeit	2,10	2,10	–	–
Jubiläumsverpflichtungen	2,35	2,35	–	–

Zudem wurden unternehmensindividuelle Fluktuationsannahmen unterstellt. Für die Ermittlung der Entgeltumwandlungen von Mitarbeitern in Versorgungsansprüche im Rahmen der RWE-Entgeltumwandlungs-Versorgungsordnung 2004 wurde wie im Vorjahr keine Gehaltssteigerung, aber eine Rentensteigerung von 1,00% p. a. (Vorjahr: 1,00% p. a.) angesetzt.

Die Pensionsrückstellungen umfassen neben den vertraglich zugesagten Barbezügen auch Rückstellungen für Deputatverpflichtungen, die auf der Basis des Ablösebetrags bzw. der Selbstkosten bewertet werden.

Im Rahmen eines Contractual Trust Arrangement (CTA) wurden Vermögenswerte auf einen Treuhänder, den RWE Pensionstreuhand e.V., Essen, zur externen Finanzierung von Teilen der betrieblichen Altersversorgung übertragen. Soweit Zweckvermögen gemäß § 246 Abs. 2 HGB vorliegt, ergibt sich die Rückstellung aus dem Saldo des versicherungsmathematischen Barwerts der Verpflichtung und des beizulegenden Zeitwerts des zur Deckung gebildeten Zweckvermögens; der beizulegende Zeitwert entspricht grundsätzlich dem Marktwert des verrechneten Zweckvermögens.

Ergebnis Auswirkungen aus einer Änderung des Diskontierungszinssatzes, Zeitwertänderungen des Zweckvermögens und laufende Erträge des Zweckvermögens werden nach Verrechnung im Zinsergebnis ausgewiesen.

Die innerhalb der sonstigen Rückstellungen ausgewiesenen Rückstellungen für Verpflichtungen aus dem Personalbereich beinhalten u. a. Rückstellungen für Jubiläumszuwendungen, für Leistungen nach dem Altersteilzeitgesetz sowie für Restrukturierungsmaßnahmen.

Die Bewertung der Jubiläumsrückstellungen wurde nach den handelsrechtlichen Bestimmungen mittels Projected-Unit-Credit-Methode durchgeführt. Als Rechnungsgrundlagen dienen die Richttafeln 2005G von Prof. Dr. Klaus Heubeck mit einem Rechnungszinssatz von 2,80% p. a. (Vorjahr: 3,24% p. a.).

Die Ermittlung der Höhe der Rückstellung für Verpflichtungen zur Erbringung von Leistungen nach dem Altersteilzeitgesetz wurde nach den handelsrechtlichen Bestimmungen durchgeführt. Sie enthält Aufstockungsbeträge und bis zum Bilanzstichtag aufgelaufene Erfüllungsverpflichtungen der Gesellschaft. Als Rechnungsgrundlagen dienen die Richttafeln 2005G von Prof. Dr. Klaus Heubeck mit einem unter der Anwendung der Durationsmethode ermittelten Rechnungszinssatz von 1,43% p. a. (Vorjahr: 1,81% p. a.).

Die Bewertung der Rückstellung für Abfindungszahlungen wurde nach den handelsrechtlichen Bestimmungen durchgeführt. Die Rückstellung wurde zum Erfüllungsbetrag angesetzt. Als Rechnungsgrundlagen für die gutachterlich berechneten Rückstellungen dienen die Richttafeln 2005G von Prof. Dr. Klaus Heubeck mit einem unter Anwendung der Durationsmethode ermittelten Rechnungszinssatz von 1,43% p. a. (Vorjahr: 1,81% p. a.).

Bei der unter den sonstigen Rückstellungen ausgewiesenen **Rückstellung für das Aktienoptionsprogramm** handelt es sich um den Long Term Incentive Plan (BEAT 2010) und den Strategic Performance Plan (SPP 2016–2019) der innogy SE. Die Rückstellung beinhaltet für Beat 2010 die Tranchen 2014 und 2015 sowie für SPP die Tranchen 2016 und 2017 und wurde mit dem nach vernünftiger kaufmännischer Beurteilung notwendigen Erfüllungsbetrag angesetzt.

Zur Absicherung von Währungs-, Zins- und Commodity-Risiken werden **derivative Finanzinstrumente** eingesetzt.

Soweit möglich, werden **Bewertungseinheiten** nach § 254 HGB gebildet. Die Bewertungseinheiten werden unter Anwendung der Einfrierungsmethode bilanziell abgebildet. Für Derivate außerhalb von Bewertungseinheiten, die zum Bilanzstichtag einen negativen Marktwert aufweisen, werden Rückstellungen für drohende Verluste gebildet.

Erhaltene Anzahlungen werden separat zum Nennwert ausgewiesen.

Als **passiver Rechnungsabgrenzungsposten** werden die vor dem Bilanzstichtag erhaltenen Einnahmen abgegrenzt, soweit sie Ertrag für eine bestimmte Zeit nach dem Bilanzstichtag darstellen.

Die als Rechnungsabgrenzungsposten passivierten Baukostenzuschüsse und anderen Voraussetzungen werden vertragsabhängig über einen Zeitraum von 20 Jahren zu Gunsten des Ergebnisses aufgelöst.

Im Rahmen der körperschaft- und gewerbsteuerlichen Organschaft sind der innogy SE als Organträger und somit als Steuerschuldner sämtliche **latenten Steuern** des Organkreises zuzurechnen, sofern die Organschaft voraussichtlich auch künftig fortbesteht. Der Bewertung der latenten Steuern liegt ein unternehmensindividueller Steuersatz von 31,4% zugrunde.

Die Wertansätze der **Haftungsverhältnisse** entsprechen dem am Bilanzstichtag bestehenden Stand der jeweiligen Hauptschuld.

In der Gewinn- und Verlustrechnung ist in einem gesonderten Posten nach den Umsatzerlösen die (unmittelbar geschuldete) **Stromsteuer und Energiesteuer auf Erdgas** ausgewiesen.

Geschäftsvorfälle in fremder Währung werden mit dem Kurs zum Zeitpunkt der Erstverbuchung erfasst. Auf fremde Währung lautende Vermögensgegenstände und Schulden mit einer Restlaufzeit von unter einem Jahr werden am Abschlussstichtag zum Devisenkassakurs umgerechnet. Bei Restlaufzeiten größer einem Jahr erfolgt die Bewertung unter Berücksichtigung des Imparitätsprinzips oder ggf. bei Sicherungsbeziehungen zum Sicherungskurs.

III. Erläuterungen zur Bilanz

(1) Anlagevermögen

Die Aufgliederung der in der Bilanz zusammengefassten Anlageposten und deren Entwicklung im Berichtsjahr sind im Anlagenspiegel, der als Anlage I diesem Anhang beige-fügt ist, dargestellt. Eine Aufstellung des vollständigen An-teilsbesitzes nach § 285 Nr. 11 und 11a HGB ist als Anlage II beige-fügt.

Der Gesamtbetrag der Forschungs- und Entwicklungskos-ten des Geschäftsjahres beläuft sich auf 51,4 Mio. € (Vor-jahr: 21,5 Mio. €), davon entfallen auf die selbst geschaf-fenen immateriellen Vermögenswerte 7,9 Mio. € (Vorjahr: 3,6 Mio. €).

Die Wertpapiere des Anlagevermögens beinhalten aus-schließlich Anteile an Wertpapierfonds zur Absicherung von Wertguthaben aus Altersteilzeitverträgen gemäß § 8a Altersteilzeitgesetz (AltTZG) sowie aus der Führung von Langzeitarbeitszeitkonten gemäß § 7e Sozialgesetzbuch IV (SGB IV) im innogy-Konzern. Hierzu wurden die Wertpapie-re in Treuhanddepots hinterlegt.

(2) Vorräte

Vorräte in Mio. €	31.12.2017	31.12.2016
Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe	17,9	18,7
Unfertige Erzeugnisse und Leistungen	46,1	35,7
	64,0	54,4

Durch die Inanspruchnahme der Bewertungsvereinfachun-gen gemäß § 240 Abs. 4 HGB (Gruppenbewertung) und gemäß § 256 S. 1 HGB (Verbrauchsfolgeverfahren) ent-stehen unwesentliche Bewertungsunterschiede.

(3) Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände

Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände in Mio. €	31.12.2017	Davon RLZ ¹ > 1 Jahr	31.12.2016	Davon RLZ ¹ > 1 Jahr
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	527,2	0,0 ²	508,1	0,0
Forderungen gegen verbundene Unternehmen	5.964,0	152,3	2.237,8	166,1
Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	30,1	0,0	28,7	0,0
Sonstige Vermögensgegenstände	287,4	0,0	191,0	0,0
	6.808,7	152,3	2.965,6	166,1

1 RLZ = Restlaufzeit

2 Betrag in geringer Höhe

Die Forderungen gegen verbundene Unternehmen beinhalten Forderungen aus Lieferungen und Leistungen in Höhe von 1.001,6 Mio. € (Vorjahr: 346,0 Mio. €). Von den Forderungen gegen Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht, entfallen 21,8 Mio. € (Vorjahr: 19,9 Mio. €) auf Lieferungen und Leistungen.

Die Forderungen gegen verbundene Unternehmen beinhalten die verzinslichen Verrechnungskonten mit Tochtergesellschaften in Höhe von 4.329,4 Mio. € (Vorjahr: 1.128,1 Mio. €).

(4) Flüssige Mittel

Die flüssigen Mittel betreffen fast ausschließlich Guthaben bei Kreditinstituten.

(5) Aktive Rechnungsabgrenzungsposten

In dem Posten sind Disagien in Höhe von 82,1 Mio. € enthalten.

(6) Eigenkapital

Eigenkapitalentwicklung	Stand 01.01.2017	Mindererlös aus gewährten Mitarbeiter- aktien	Dividenden- zahlungen	Jahres- überschuss	Stand 31.12.2017
in Mio. €					
Gezeichnetes Kapital	1.111,1	0,0	0,0	0,0	1.111,1
Kapitalrücklage	6.209,6	0,0	0,0	0,0	6.209,6
Gewinnrücklagen					
Andere Gewinnrücklagen	698,0	-1,0	0,0	19,4	716,4
Bilanzgewinn	889,7	0,0	-888,9	888,2	889,0
	8.908,4	-1,0	-888,9	907,6	8.926,1

Das Grundkapital in Höhe von 1.111.110.000 € ist eingeteilt in 555.555.000 auf den Inhaber lautende Stückaktien (Stammaktien, rechnerischer Wert 2 €), die zu 76,8% von der RWE AG indirekt über die RWE Downstream Beteiligungs GmbH gehalten werden.

In den sonstigen Vermögensgegenständen sind 158,8 Mio. € (Vorjahr: 45,0 Mio. €) enthalten, die rechtlich erst nach dem Stichtag entstehen. Wirtschaftlich sind sie jedoch diesem Geschäftsjahr zuzuordnen.

Durch Beschluss der Hauptversammlung vom 30. August 2016 ist der Vorstand ermächtigt, das Grundkapital der Gesellschaft bis zum 29. August 2021 mit Zustimmung des Aufsichtsrats um bis zu 333.333.000 € durch Ausgabe von bis zu 166.666.500 auf den Inhaber lautenden Stückaktien gegen Bar- und/oder Sacheinlage zu erhöhen (genehmigtes Kapital). Das Bezugsrecht der Aktionäre kann in bestimmten Fällen mit Zustimmung des Aufsichtsrats ausgeschlossen werden.

Durch Beschluss der Hauptversammlung vom 30. August 2016 ist der Vorstand ermächtigt, mit Zustimmung des Aufsichtsrats bis zum 29. August 2021 einmalig oder mehrmals Options- und/oder Wandelanleihen auszugeben oder von nachgeordneten Konzernunternehmen ausgegebene Options- und/oder Wandelanleihen zu garantieren. Der Gesamtnennbetrag ist auf 3.000.000.000 € begrenzt. Für die Bedienung der Options- und/oder Wandelanleihen ist das Grundkapital um bis zu 111.111.000 €, eingeteilt in bis zu 55.555.500 auf den Inhaber lautende Stückaktien, bedingt erhöht (bedingtes Kapital). Das Bezugsrecht der Aktionäre kann in bestimmten Fällen mit Zustimmung des Aufsichtsrats ausgeschlossen werden.

Mit Beschluss der Hauptversammlung vom 30. August 2016 wurde die Gesellschaft ermächtigt, bis zum 29. August 2021 Aktien der Gesellschaft im Umfang von bis zu 10% des zum Beschlusszeitpunkt oder – falls dieser Wert geringer ist – des zum Zeitpunkt der Ausübung der Ermächtigung bestehenden Grundkapitals zu erwerben. Der Vorstand der Gesellschaft ist aufgrund des Beschlusses ferner u. a. ermächtigt, eigene Aktien ohne weiteren Beschluss der Hauptversammlung einzuziehen. Darüber hinaus ist der Vorstand ermächtigt, eigene Aktien – unter bestimmten Bedingungen und unter Ausschluss des Bezugsrechts der Aktionäre – an Dritte zu übertragen bzw. zu veräußern. Außerdem dürfen eigene Aktien an die Inhaber von Options- und/oder Wandelschuldverschreibungen

ausgegeben werden. Der Vorstand ist ferner ermächtigt, eigene Aktien zur Erfüllung von Verpflichtungen der Gesellschaft aus zukünftigen Belegschaftsaktienprogrammen zu verwenden oder eine sogenannte Aktiendividende durchzuführen. Hierbei ist das Bezugsrecht der Aktionäre ausgeschlossen.

Zum 31. Dezember 2017 befanden sich keine eigenen Aktien im Bestand.

Im Geschäftsjahr 2017 wurden von der innogy SE 296.635 Stück eigene Aktien zu einem Anschaffungspreis von insgesamt 11.431.055,99 € am Kapitalmarkt erworben. Der auf diese Aktien entfallende Betrag des Grundkapitals beläuft sich auf 593.270,00 € (0,0534% des gezeichneten Kapitals). Mitarbeiter der innogy SE und der Tochterunternehmen erhielten diese Aktien im Rahmen des Belegschaftsaktienprogramms zur Vermögensbildung und anlässlich von Dienstjubiläen zu einem vergünstigten Preis. Hieraus resultierte ein Gesamterlös in Höhe von 10.402.651,83 €. Die jeweiligen Unterschiedsbeträge zum Kaufpreis wurden mit den frei verfügbaren Gewinnrücklagen verrechnet.

Die Kapitalrücklage ist in Höhe von 4.278,1 Mio. € gemäß § 272 Abs. 2 Nr. 1 HGB und in Höhe von 1.931,5 Mio. € gemäß § 272 Abs. 2 Nr. 4 HGB gebildet.

(7) Sonderposten mit Rücklageanteil

Sonderposten mit Rücklageanteil in Mio. €	31.12.2017	31.12.2016
Sonderposten mit Rücklageanteil		
Steuerliche Rücklagen	0,8	0,3
Steuerliche Sonderabschreibungen	0,3	0,4
	1,1	0,7

Die Veränderung des Sonderpostens mit Rücklageanteil hat das Ergebnis des Geschäftsjahres nur geringfügig beeinflusst.

(8) Rückstellungen

Rückstellungen in Mio. €	31.12.2017	31.12.2016
Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen	141,6	110,3
Bei zehnjährigem durchschnittlichem Marktzinssatz	141,6	110,3
Bei siebenjährigem durchschnittlichem Marktzinssatz	395,0	249,2
Unterschiedsbetrag	253,4	138,9
Steuerrückstellungen	135,7	101,6
Sonstige Rückstellungen	763,3	725,8
	1.040,6	937,7

Es erfolgt die Verrechnung des zum beizulegenden Zeitwert bewerteten Zweckvermögens mit den fondsgedeckten Pensionsverpflichtungen:

in Mio. €	31.12.2017		
	Historische Anschaffungskosten	Beizulegender Zeitwert	Erfüllungsbetrag
Sonstige Vermögensgegenstände	34,5	34,5	
Wertpapiere des Anlagevermögens	1.146,7	1.210,7	
Erfüllungsbetrag für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen			1.335,2
Unterschiedsbetrag aus der Vermögensverrechnung			90,0

Das Deckungsvermögen besteht nahezu vollständig aus Anteilen an Investmentvermögen. Als beizulegender Zeitwert wurde der Rücknahmepreis per 31. Dezember 2017 verwendet. Das Investmentvermögen ist überwiegend in börsengethandelte Wertpapiere oder an anderen organisierten Märkten zugelassene oder in diese einbezogene Wertpapiere investiert. Beim beizulegenden Zeitwert der darüber hinaus bestehenden Rückdeckungsversicherungen für bestimmte Versorgungszusagen aus Entgeltumwandlung handelt es sich um den von der Versicherungsgesellschaft mitgeteilten Zeitwert, der sich im Wesentlichen aus den bisher geleisteten Versicherungsprämien und den erwirtschafteten Gewinnen des jeweiligen Versicherungsvertrags zusammensetzt. Ferner ist ein Guthabenkonto bei einem Kreditinstitut Bestandteil des Deckungsvermögens; die Kategorisierung als sonstige Vermögensgegenstände erfolgt durch die Verfügungsbeschränkung aufgrund der treuhänderischen Verwaltung. Das Guthaben ist zum Nennwert angesetzt.

Die entsprechende Verrechnung von Aufwendungen und Erträgen ist unter (21) in den Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung dargestellt.

Im Posten Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen werden ferner Rückstellungen für Deputatverpflichtungen in Höhe von 51,6 Mio. € ausgewiesen.

In den sonstigen Rückstellungen sind zum Jahresende im Wesentlichen Verpflichtungen aus dem Personalbereich sowie Rückstellungen für drohende Verluste aus schwebenden Geschäften enthalten.

(9) Verbindlichkeiten

Verbindlichkeiten in Mio. €	31.12.2017	Davon RLZ ¹ ≤ 1 Jahr	Davon RLZ ¹ > 1 Jahr	Davon RLZ ¹ > 5 Jahre	31.12.2016	Davon RLZ ¹ ≤ 1 Jahr	Davon RLZ ¹ > 1 Jahr
Anleihen	918,9	0,0	918,9	918,9	622,5	0,0	622,5
Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten	1.057,5	18,0	1.039,5	394,4	7,4	7,3	0,1
Erhaltene Anzahlungen	33,7	33,7	0,0	0,0	44,5	44,5	0,0
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	406,7	398,3	8,4	0,0	265,3	262,4	2,9
Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen	18.168,3	8.628,9	9.539,4	5.041,3	16.129,8	4.481,4	11.648,4
Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	37,0	33,2	3,8	3,0	41,4	40,2	1,2
Sonstige Verbindlichkeiten	304,2	195,2	109,0	83,9	400,5	288,3	112,2
Davon aus Steuern	31,6	31,6	0,0	0,0	162,7	162,7	0,0
Davon im Rahmen der sozialen Sicherheit	4,6	2,0	2,6	0,0	5,0	4,5	0,5
	20.926,3	9.307,3	11.619,0	6.441,5	17.511,4	5.124,1	12.387,3

1 RLZ = Restlaufzeit

Die **Anleihen** umfassen die im Rahmen des abgeschlossenen Schuldnerwechsels von der RWE AG auf die innogy SE übergegangenen Senioranleihen mit unterschiedlichen Fälligkeiten und Zinssätzen.

Von den Verbindlichkeiten gegenüber **verbundenen Unternehmen** entfallen 838,5 Mio. € (Vorjahr: 996,9 Mio. €) und von den Verbindlichkeiten gegenüber **Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht**, entfallen

23,5 Mio. € (Vorjahr: 29,8 Mio. €) auf Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen; der Rest der Verbindlichkeiten besteht aus Finanzverbindlichkeiten.

Verbindlichkeiten aus erhaltenen Darlehen sind in unwesentlicher Höhe durch Grundpfandrechte besichert. Für einige Verbindlichkeiten bestehen im Rahmen des üblichen Geschäftsverkehrs Eigentumsvorbehalte zu Gunsten der Lieferanten.

(10) Haftungsverhältnisse

Haftungsverhältnisse werden nur im Rahmen unserer Geschäftstätigkeit und nach eingehender Prüfung der hiermit zusammenhängenden Risiken eingegangen. Im Rahmen unseres Risikomanagementsystems führen wir ein laufendes Monitoring der vorstehenden Sachverhalte durch.

Nach unserer Einschätzung werden die zugrunde liegenden Verbindlichkeiten durch den jeweiligen Hauptschuldner voraussichtlich erfüllt werden können. Vor diesem Hintergrund ist mit einer Inanspruchnahme nicht zu rechnen und somit sind die eingegangenen Haftungsverhältnisse nicht zu passivieren.

Haftungsverhältnisse in Mio. €	31.12.2017	31.12.2016
Verbindlichkeiten aus Gewährleistungsverträgen	15.055,9	2.772,5
Verbindlichkeiten aus Bürgschaften	714,2	6,9
Verbindlichkeiten aus der Bestellung von Sicherheiten für fremde Verbindlichkeiten	13,9	0,0
Freistellungsverpflichtung zu Gunsten eines verbundenen Unternehmens	11,5	1.469,5

Die Verbindlichkeiten aus Gewährleistungsverträgen beinhalten im Wesentlichen die im Rahmen des Debt-Issuance-Programms ausgereichten Zahlungsgarantien gegenüber den Gläubigern der Anleihen der innogy Finance B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande, die einen Gesamtbetrag von 11.145,4 Mio. € umfassen.

Von den Verbindlichkeiten aus Gewährleistungsverträgen entfallen 1.849,9 Mio. € auf verbundene Unternehmen und betreffen zum überwiegenden Teil Patronatserklärungen. Auf assoziierte Unternehmen entfallen 165,9 Mio. €.

Aufgrund der in früheren Jahren erfolgten Übertragungen von bestimmten Altersversorgungsverpflichtungen auf die RWE Pensionsfonds AG, Essen, besteht für den Fall einer möglichen zukünftigen Unterdeckung des Pensionsfonds eine gesetzliche Nachschussverpflichtung in unserer Eigenschaft als ehemaliger Arbeitgeber.

Im Zusammenhang mit der im Geschäftsjahr 2013 erfolgten Abspaltung von dem Netz zuzuordnenden Rentnern und ehemaligen Mitarbeitern mit unverfallbaren Versorgungs-

ansprüchen auf die Westnetz GmbH, Dortmund, haftet die Gesellschaft gemäß § 133 UmwG als Gesamtschuldner für die Verpflichtungen, die vor dem Wirksamwerden der Abspaltung begründet worden sind.

Die Haftungsverhältnisse aus der Bestellung von Sicherheiten für fremde Verbindlichkeiten betragen insgesamt 13,9 Mio. € und beinhalten die Absicherung von Wertguthaben aus Altersteilzeitverträgen gemäß § 8a AltTZG sowie aus der Führung von Langzeitarbeitszeitkonten gemäß § 7e SGB IV im innogy-Konzern. Hierzu wurden Wertpapiere des Anlagevermögens in Höhe von insgesamt 60,2 Mio. € hinterlegt. Die Absicherung erfolgt für eigene Mitarbeiter sowie zu Gunsten der Mitarbeiter von Konzerngesellschaften.

Die Freistellungsverpflichtung wurde gegenüber der RWE AG im Rahmen der in 2016 erfolgten Konzernumstrukturierung ausgesprochen. Sie dient dazu, die RWE AG von Schaden frei zu halten insoweit diese für Verbindlichkeiten von Gesellschaften des innogy-Konzerns Haftungen übernommen hat.

(11) Derivate und Bewertungseinheiten

Commodity-Derivate

Im Rahmen der operativen, segmentorientierten Geschäftstätigkeit im Vertrieb von Strom, Gas und CO₂ werden externe Absatzverträge abgeschlossen, die durch das Retail Energy Management (REM) der innogy SE in der Regel durch Verträge mit der RWE Supply & Trading GmbH, Essen, beschafft werden. Ein Eigenhandel ist nur im Rahmen enger, klar definierter Limite gestattet.

Die Bewertung der in den Geschäftsbereichen abgeschlossenen Verträge erfolgt im Rahmen von Bewertungseinheiten, die neben Commodity-Swaps und Commodity-Optionen insbesondere Termingeschäfte beinhalten. Verträge über den Erwerb oder die Veräußerung von Waren, die einen für den Erwerb, die Veräußerung oder den eigenen Gebrauch erwarteten Bedarf absichern, stellen in der Regel keine Commodity-Derivate im Sinne des § 285 HGB dar. Sofern derartige Verträge jedoch Rückkandierungsrechte enthalten und damit ein Ausgleich in bar nicht ausgeschlossen ist, fallen die Verträge oder Anteile dieser Verträge

in den Anwendungsbereich des § 285 Nr. 19 HGB. Zur Unterscheidung der Zweckbestimmung beider Arten von Verträgen sind bei der innogy SE geeignete Buchstrukturen vorhanden, die einen entsprechenden Nachweis des Vertragszwecks über den gesamten Lebenszyklus des Vertrags gewährleisten. Währungsabsicherungen sind gegenwärtig nicht erforderlich, sind aber grundsätzlich Bestandteil der Bewertungseinheit.

Die inhaltliche Definition einer Bewertungseinheit wird durch die Richtlinien hinsichtlich Management und Monitoring der Geschäftsbereiche vorgegeben.

Entsprechend der Ausgestaltung der jeweiligen Bewertungseinheiten handelt es sich entweder um Makro-Hedges (mehrere Risikoarten), Portfolio-Hedges (Absicherung von Nettopositionen, Zusammenfassung von Grundgeschäften) oder Mikro-Hedges (Absicherung des Risikos aus einem einzelnen Grundgeschäft durch ein einzelnes Sicherungsgeschäft).

Bei den Grundgeschäften der Bewertungseinheiten handelt es sich um die Absatzverträge des Geschäftsbereichs, die isoliert betrachtet zum Entstehen von Risikopositionen geführt haben. Zur Bestimmung und Beurteilung der Positionen aus derartigen Geschäften ist ein geeignetes Risikomanagement in der Gesellschaft eingerichtet, welches auch zum Nachweis der prospektiven Effektivität verwendet wird. Die Risikopositionen werden im Rahmen des Risikomanagements regelmäßig bestimmt und bei Überschreitung von Positionslimits in der Regel durch Transaktionen (Sicherungsgeschäfte) mit der RWE Supply & Trading GmbH geschlossen.

Die Bewertungseinheiten bestehen aufgrund der rollierenden Durchführung der Sicherungstransaktionen für einen unbegrenzten Zeitraum. Aktuell sind Zeiträume bis zum Lieferjahr 2023 betroffen.

Zur bilanziellen Abbildung der wirksamen Teile der Bewertungseinheiten wird die Einfrierungsmethode angewendet.

Aufgrund der negativen Korrelation von Grund- und Sicherungsgeschäften wird es künftig zu gegenläufigen, sich nahezu vollständig ausgleichenden Marktwertentwicklungen kommen. Sollte der Saldo aller beizulegenden Zeitwerte einer Bewertungseinheit zum Stichtag negativ sein, so wird imparitatisch eine Rückstellung für drohende Verluste aus Bewertungseinheiten gebildet. Über die bereits bilanzierten Rückstellungen hinausgehende Verlustüberhänge können nicht entstehen.

Commodity	Grundgeschäft (Absatz)	Sicherungsgeschäft (Beschaffung)	Nettoposition	Buchwerte 31.12.2017	
	Nominalvolumen	Nominalvolumen	Nominalvolumen	Aktiva	Passiva
in Mio. €					
Strom					
schwebende Geschäfte	6.422,5	-6.730,2	-307,7	0,0	0,0
mit hoher Wahrscheinlichkeit erwartete Transaktionen	668,5	N.A.	668,5	0,0	0,0
Gas					
schwebende Geschäfte	1.523,0	-1.646,4	-123,4	0,0	0,0
mit hoher Wahrscheinlichkeit erwartete Transaktionen	281,4	N.A.	281,4	0,0	0,0
CO₂					
schwebende Geschäfte	2,7	-2,8	-0,1	0,0	0,0
	8.898,1	-8.379,4	518,7	0,0	0,0

Als mit hoher Wahrscheinlichkeit erwartete Transaktionen sind die antizipativen, noch nicht kontrahierten Grundgeschäfte mit Endkunden der innogy SE ausgewiesen. Bei diesen Geschäften handelt es sich um routinemäßig durchgeführte Transaktionen, die im Rahmen des vertrieblischen Endkundengeschäfts regelmäßig in den vergangenen Geschäftsjahren eingetreten sind und daher als hochwahrscheinlich eingestuft werden.

Durch die Bildung der Bewertungseinheiten wurde die Bilanzierung einzelvertraglicher Drohverlustrückstellungen zum Abschlussstichtag vermieden. Bei alternativer einzelvertraglicher Drohverlustermittlung hätten im Strombereich Drohverlustrückstellungen in Höhe von 2.047,4 Mio. €, im Gasbereich von 38,6 Mio. € und im CO₂-Bereich von 0,5 Mio. € gebildet werden müssen.

Finanzderivate

Zur Absicherung von Währungs- und Zinsrisiken aus Fremdwährungspositionen, Geldanlagen und Finanzierungsvorgängen werden derivative Finanzinstrumente eingesetzt. Folgende Übersicht zeigt die zum 31. Dezember 2017 bestehenden derivativen Finanzinstrumente:

in Mio. €	Nominalvolumen		Restlaufzeit > 1 Jahr		Beizulegender Zeitwert	
	Konzern-extern	Konzern-intern	Konzern-extern	Konzern-intern	Konzern-extern	Konzern-intern
Devisentermingeschäfte	339,6	1.202,8	63,8	450,6	0,6	-18,1
Zinswährungs-/Währungsswaps	2.511,6	1.658,2	698,0	383,9	-23,2	12,0
	2.851,2	2.861,0	761,8	834,5	-22,6	-6,1

Der beizulegende Zeitwert entspricht grundsätzlich dem Marktwert der derivativen Finanzinstrumente, soweit dieser verlässlich feststellbar ist. Liegt ein verlässlich feststellbarer Marktpreis nicht vor, wird der beizulegende Zeitwert aus dem Marktwert gleichartiger derivativer Finanzinstrumente abgeleitet oder mithilfe allgemein anerkannter Bewertungsmethoden bestimmt; hierzu zählen z. B. die Discounted-Cash-Flow-Methode und – bei Vorliegen von Optionen – das Black-Scholes-Modell. Dies erfolgt u. a. unter Berücksichtigung aktueller Wechselkursverhältnisse, marktgerechter Zinsstrukturkurven sowie Kreditausfallrisiken der Kontrahenten.

Die in der Tabelle oben aufgeführten Derivate sind als Grund- oder Sicherungsgeschäfte in nachstehend beschriebenen Bewertungseinheiten enthalten. Die Höhe der mit Bewertungseinheiten abgesicherten Risiken beläuft sich auf insgesamt 212,4 Mio. € aus Währungsrisiken.

Im Rahmen der Währungssicherung ausländischer Investitionen wurden neben Währungsswaps auch Fremdwährungsverbindlichkeiten eingesetzt (Mikrohedges). Zur Absicherung von Fremdwährungsforderungen und -verbindlichkeiten gegenüber Konzerngesellschaften wurden Währungsswaps und Devisentermingeschäfte abgeschlossen (Mikrohedges).

Zinswährungsswaps dienen der Sicherung begebener Anleihen (Mikrohedges) und der Fremdwährungsfinanzierung von Tochtergesellschaften.

Darüber hinaus wurden für einzelne Zins- bzw. Währungsrisiken bei der innogy SE und Konzerngesellschaften Zinswährungsswaps und Devisenderivate abgeschlossen, die überwiegend an Konzerngesellschaften kongruent weitergeleitet wurden. Hierbei handelt es sich sowohl um Mikrohedges als auch um Portfoliohedges, in denen Derivate mit gleichen Währungsrisiken zusammengefasst werden.

Den Marktwertveränderungen der Derivate stehen bei vorhandenen Grundgeschäften entsprechende gegenläufige Marktwertveränderungen gegenüber. Der Nachweis der Effektivität erfolgt durch ein ordnungsgemäßes und angemessenes Risikomanagementsystem. Für negative Salden von Portfoliohedges wurden Rückstellungen für drohende Verluste in Höhe von 10,0 Mio. € gebildet.

Für die innogy SE und ihre Tochtergesellschaften sind Handlungsrahmen, Verantwortlichkeiten sowie Kontrollen in internen Richtlinien verbindlich festgelegt. Insbesondere dürfen derivative Finanzinstrumente ausschließlich zur Absicherung von Risiken im Zusammenhang mit Grundgeschäften und den damit verbundenen Liquiditätsanlagen und Finanzierungsvorgängen eingesetzt werden.

Originäre Finanzinstrumente und Beteiligungen, die mit den vorgenannten derivativen Finanzinstrumenten in Bewertungseinheiten (Mikrohedges) zusammengefasst sind, ergeben sich zum 31. Dezember 2017 aus nachfolgender Übersicht:

Originäre Finanzinstrumente in Mio. €	Buchwert	Zeitwert	Davon mit einer Restlaufzeit		
			≤ 1 Jahr	> 1 bis 5 Jahre	> 5 Jahre
Beteiligungen					
gesichertes Risiko: Währung	2.004,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Finanzforderungen					
gesichertes Risiko: Währung	1.826,4	1.623,5	259,2	425,7	938,6
Finanzverbindlichkeiten					
gesichertes Risiko: Währung	-4.000,3	-4.175,3	0,0	-1.206,0	-2.969,3
gesichertes Risiko: Zins und Währung	-158,8	-148,1	0,0	0,0	-148,1
	-4.159,1	-4.323,4	0,0	-1.206,0	-3.117,4

Die Ergebniseffekte der Finanzforderungen und -verbindlichkeiten werden durch gegenläufige Beträge aus Realisationen und Marktwertänderungen der Sicherungsgeschäfte kompensiert.

Aufgrund von Betrags-, Risiko- und Fristengleichheit weisen die Bewertungseinheiten eine hohe Wirksamkeit auf, die anhand der Critical-Term-Match-Methode nachgewiesen wird.

Die Bilanzierung der Bewertungseinheiten erfolgt nach der Einfrierungsmethode.

(12) Außerbilanzielle Geschäfte nach § 285 Nr. 3 HGB

Es liegen keine außerbilanziellen Geschäfte gemäß § 285 Nr. 3 HGB vor, die für die Beurteilung der Finanzlage von Bedeutung sind.

(13) Sonstige finanzielle Verpflichtungen

Der Gesamtbetrag der sonstigen finanziellen Verpflichtungen beträgt 8.415,5 Mio. € und betrifft im Wesentlichen folgende Einzelsachverhalte:

Sonstige finanzielle Verpflichtungen in Höhe von 5.096,1 Mio. € resultieren aus Bezugsverträgen im Wesentlichen gegenüber dem verbundenen Unternehmen RWE Supply & Trading GmbH für Strom- und Gaslieferungen sowie für CO₂-Zertifikate.

Die Mitgesellschafter eines verbundenen Unternehmens verfügen gegenüber innogy SE über das Recht zur Andienung ihrer Anteile an dieser Gesellschaft. Die vollständige Ausübung dieses Andienungsrechts kann zu einer sonstigen finanziellen Verpflichtung in Höhe von 1.451,0 Mio. € führen.

Aus der Pacht von Netzen resultieren sonstige finanzielle Verpflichtungen in Höhe von 1.257,8 Mio. € (davon gegenüber verbundenen Unternehmen 608,6 Mio. €) und aus der Anmietung von Immobilien ergeben sich sonstige finanzielle Verpflichtungen in Höhe von 229,1 Mio. € (davon gegenüber verbundenen Unternehmen 2,2 Mio. €).

Die innogy SE und ihre Tochtergesellschaften sind im Zusammenhang mit ihrem Geschäftsbetrieb in behördliche, regulatorische und kartellrechtliche Verfahren, Gerichtsprozesse und Schiedsgerichtsverfahren involviert bzw. von deren Ergebnissen betroffen. Mitunter werden auch außergerichtliche Ansprüche geltend gemacht.

Innerhalb der sonstigen finanziellen Verpflichtungen sind auch Verpflichtungen enthalten, die den verschiedenen Tätigkeitsbereichen nach § 6 Abs. 7 EnWG zuzuordnen sind. Genaue Angaben hierzu sind in den Tätigkeitsabschlüssen ersichtlich, die Teil dieses Jahresabschlusses sind.

IV. Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung

(14) Umsatzerlöse

Umsatzerlöse in Mio. €	2017	2016
Strom	8.609,9	8.502,8
Stromsteuer	-340,1	-334,8
Gas	1.696,8	1.818,4
Erdgassteuer	-85,8	-83,4
Energienahe Dienstleistungen	216,3	221,2
Sonstiges	1.423,6	827,4
	11.520,7	10.951,6

Die Umsatzerlöse wurden fast ausschließlich im Inland erzielt.

(15) Sonstige betriebliche Erträge

In den sonstigen betrieblichen Erträgen sind Erträge aus Währungsumrechnung in Höhe von 182,2 Mio. € (Vorjahr: 70,6 Mio. €) und periodenfremde Erträge in Höhe von

125,2 Mio. € (Vorjahr: 160,3 Mio. €) enthalten sowie unwesentliche Erträge aus der Auflösung des Sonderpostens mit Rücklageanteil.

(16) Materialaufwand

Materialaufwand in Mio. €	2017	2016
Aufwendungen für Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe und für bezogene Waren	-7.907,5	-7.943,8
Aufwendungen für bezogene Leistungen	-2.869,2	-2.401,3
	-10.776,7	-10.345,1

In den Aufwendungen für bezogene Leistungen sind periodenfremde Aufwendungen in Höhe von 0,2 Mio. € enthalten.

(17) Personalaufwand

Personalaufwand in Mio. €	2017	2016
Löhne und Gehälter	-478,7	-270,3
Soziale Abgaben	-63,1	-35,2
Aufwendungen für Altersversorgung und Unterstützung	-14,7	-24,8
	-556,5	-330,3

Der Anstieg der Löhne und Gehälter begründet sich im Wesentlichen durch die im Vorjahr im Rahmen des Organisationsaufbaus der innogy SE sukzessiv erfolgten Mitarbeiter-

zugänge. Darüber hinaus haben sich im Geschäftsjahr 2017 die Verschmelzung der RWE IT GmbH und weitere Mitarbeitertransfers von RWE-Gesellschaften ausgewirkt.

Die Angabe der Mitarbeiter im Jahresdurchschnitt erfolgt in Mitarbeiteräquivalenten. Diese entsprechen Mitarbeitern gemäß dem jeweiligen prozentualen Beschäftigungsgrad.

Mitarbeiter im Jahresdurchschnitt in Mitarbeiteräquivalenten	2017
Tarif- und sonstige Mitarbeiter	2.591
Außertarifliche Mitarbeiter	2.239
	4.830
Auszubildende	180

(18) Abschreibungen auf immaterielle Vermögensgegenstände und Sachanlagen

Die Zusammensetzung der Abschreibungen ist aus dem Anlagenspiegel (Anlage I) ersichtlich. Im Geschäftsjahr wurden außerplanmäßige Abschreibungen in Höhe von 1,7 Mio. € vorgenommen.

(19) Sonstige betriebliche Aufwendungen

In den sonstigen betrieblichen Aufwendungen sind Aufwendungen aus Währungsumrechnung in Höhe von 4,2 Mio. € (Vorjahr: 9,7 Mio. €) sowie sonstige Steuern in Höhe von

3,6 Mio. € (Vorjahr: 6,5 Mio. €) enthalten. Darüber hinaus sind periodenfremde Aufwendungen in Höhe von 3,6 Mio. € (Vorjahr: 5,5 Mio. €) enthalten.

(20) Ergebnis aus Finanzanlagen

Ergebnis aus Finanzanlagen in Mio. €	2017	2016
Erträge aufgrund von Gewinnabführungsverträgen mit verbundenen Unternehmen	627,6	755,8
Aufwendungen aus Verlustübernahmen	-33,1	-189,5
Erträge aus Beteiligungen	912,2	119,2
Davon aus verbundenen Unternehmen	798,1	21,7
Erträge aus Ausleihungen des Finanzanlagevermögens	181,1	188,5
Davon aus verbundenen Unternehmen	181,0	188,5
Erträge aus anderen Wertpapieren	0,4	0,0
Zuschreibungen auf Finanzanlagen	13,6	0,0
Abschreibungen auf Finanzanlagen	-19,7	-93,2
	1.682,1	780,8

(21) Zinsergebnis

Zinsergebnis in Mio. €	2017	2016
Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	25,0	92,9
Davon aus verbundenen Unternehmen	17,5	43,1
Zinsen und ähnliche Aufwendungen	-561,0	-496,8
Davon aus verbundenen Unternehmen	-460,0	-473,9
Davon aus der Aufzinsung von Rückstellungen	-9,1	-8,0
	-536,0	-403,9

Zinserträge des Deckungsvermögens in Höhe von 77,0 Mio. € und Zinsaufwand aus der Aufzinsung von Pensionsrückstellungen in Höhe von 131,1 Mio. € wurden gemäß § 246 Abs. 2 S. 2 HGB saldiert. Der sich ergebende Saldo von 54,1 Mio. € ist in den Zinsen und ähnlichen Aufwendungen enthalten.

In den sonstigen Zinsen und ähnlichen Erträgen sind negative Zinsen in Höhe von 3,5 Mio. € enthalten.

(22) Steuern vom Einkommen und vom Ertrag

Die Steuern vom Einkommen und vom Ertrag beinhalten neben den laufenden Steuern für das Geschäftsjahr auch periodenfremde Steuern in Höhe von 45,5 Mio. € für frü-

here Veranlagungszeiträume. In der Berichtsperiode ergibt sich eine aktive Steuerlatenz, die in Ausübung des Wahlrechts nach § 274 Abs. 1 S. 2 HGB nicht aktiviert wurde.

Sachverhalt in Mio. €	31.12.2017		31.12.2016	
	Aktive latente Steuern	Passive latente Steuern	Aktive latente Steuern	Passive latente Steuern
Aktiva				
Anlagevermögen	551,0	180,1	608,3	153,1
Umlaufvermögen, übrige	480,2	1,2	434,7	11,5
Rechnungsabgrenzungsposten	7,2	0,0	0,0	0,0
Passiva				
Sonderposten	0,0 ¹	545,4	10,2	471,9
Rückstellungen	716,4	1,6	617,3	1,5
Verbindlichkeiten, übrige	38,4	0,2	37,1	0,0 ¹
Summe	1.793,2	728,5	1.707,6	638,0
Saldierung	-728,5		-638,0	
Aktiver Überhang	1.064,7		1.069,6	

¹ Betrag in geringer Höhe

(23) Ausschüttungsgesperrte Beträge

Ausschüttungsgesperrte Beträge in Mio. €	31.12.2017	31.12.2016
Selbst geschaffene immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens	10,1	5,3
Beträge aus der Bewertung von Vermögensgegenständen zum beizulegenden Zeitwert oberhalb der Anschaffungskosten	43,5	16,4
Beträge aus der Umstellung des Ermittlungszeitraumes für den Pensionsrückstellungszinssatz von 7 auf 10 Jahre	253,4	138,9
Gesperrter Betrag	307,0	160,6

Der ausschüttungsgesperrte Betrag ist vollständig durch frei verfügbare Rücklagen gedeckt.

V. Sonstige Angaben

(24) Organe

Die Angaben zu den Mitgliedern des Aufsichtsrats und des Vorstands gemäß § 285 Nr. 10 HGB sind in der Anlage III aufgeführt.

Der Vorstand und der Aufsichtsrat haben die gemäß § 161 AktG vorgeschriebene Entsprechenserklärung zum Deutschen Corporate Governance Kodex abgegeben und den Aktionären auf den Internetseiten der innogy SE (<https://iam.innogy.com/ueber-innogy/investor-relations/corporate-governance/entsprechenserklaerung>) dauerhaft zugänglich gemacht.

Die Grundzüge des Vergütungssystems und die Höhe der individuellen Vergütung von Vorstand und Aufsichtsrat sind im Vergütungsbericht dargestellt. Der Vergütungsbericht ist Bestandteil des zusammengefassten Lageberichts.

(25) Abschlussprüferhonorar

Das vom Abschlussprüfer für das Geschäftsjahr berechnete Gesamthonorar im Sinne des § 285 Nr. 17 HGB ist in der entsprechenden Anhangangabe des Konzernabschlusses enthalten und nach Abschlussprüfungsleistungen, anderen Bestätigungsleistungen, Steuerberatungsleistungen und sonstigen Leistungen aufgeschlüsselt. Für die innogy SE und die von ihr beherrschten Unternehmen sind andere Bestätigungsleistungen für die Prüfung des internen

Der Vorstand erhielt für das Geschäftsjahr 2017 Gesamtbezüge in Höhe von 16.772 Tsd. €. Darin enthalten sind die im Rahmen der aktienbasierten Vergütung nach dem Strategic Performance Plan (Tranche 2017) mit einem Ausgabezeitwert von 6.211 Tsd. € zugeteilten 193.651 Performance Shares.

Die Bezüge des Aufsichtsrats betragen 2.805 Tsd. €.

Frühere Mitglieder des Vorstands und ihre Hinterbliebenen erhielten 20.795 Tsd. €. Für Pensionsverpflichtungen gegenüber früheren Mitgliedern des Vorstands und ihren Hinterbliebenen sind 96.680 Tsd. € zurückgestellt.

Kontrollsysteme sowie Aufwendungen im Zusammenhang mit gesetzlichen oder gerichtlichen Vorgaben angefallen. Die Honorare für Steuerberatungsleistungen umfassen insbesondere Vergütungen für die Beratung bei der Erstellung von Steuererklärungen und in sonstigen nationalen und internationalen Steuerangelegenheiten sowie die Prüfung von Steuerbescheiden. In den sonstigen Leistungen sind im Wesentlichen Vergütungen für Due Diligence-Leistungen enthalten.

(26) Geschäfte mit nahestehenden Unternehmen und Personen

Angabepflichtige Geschäftsbeziehungen zu nahestehenden Personen und Unternehmen im wesentlichen Umfang zu nicht marktüblichen Bedingungen bestanden nicht.

Der Vorstand der innogy SE hat einen Abhängigkeitsbericht erstellt und mit folgender Schlusserklärung versehen: „Unsere Gesellschaft hat bei den im Bericht über Beziehun-

gen zu verbundenen Unternehmen aufgeführten Rechtsgeschäften und Maßnahmen nach den Umständen, die uns im Zeitpunkt bekannt waren, in dem die Rechtsgeschäfte vorgenommen bzw. die Maßnahmen getroffen wurden, bei jedem Rechtsgeschäft eine angemessene Gegenleistung erhalten und ist dadurch, dass Maßnahmen getroffen wurden, nicht benachteiligt worden. Unterlassene Maßnahmen lagen nicht vor.“

(27) Angaben zu Geschäften größeren Umfangs gemäß § 6b Abs. 2 EnWG

Im Geschäftsjahr wurden folgende Geschäfte größeren Umfangs, die aus dem Rahmen der gewöhnlichen Energie-

versorgungstätigkeit herausfallen und für die Beurteilung der Vermögens- und Ertragslage des Unternehmens nicht von untergeordneter Bedeutung sind, mit verbundenen oder assoziierten Unternehmen getätigt:

in Mio. €	Erbrachte Leistungen	Bezogene Leistungen
Dienstleistungen	427,3	307,6
Mieten	12,6	16,2
Verpachtung	511,5	513,9
Zinserträge/-aufwendungen	53,8	444,8
	1.005,2	1.282,5

(28) Angabe zu Vorgängen von besonderer Bedeutung nach dem Schluss des Geschäftsjahres

Am 24. Januar 2018 hat die innogy Finance B.V., eine mittelbare 100-prozentige Tochtergesellschaft der innogy SE, eine Anleihe mit einem Volumen von 1.000,0 Mio. € sowie einer Laufzeit von 11,5 Jahren und einem jährlichen Kupon von 1,5% platziert. Die Anleihe wurde unter Garantie der innogy SE begeben. Der Zufluss aus der Emission dient der Refinanzierung von fälligen Verbindlichkeiten und allgemeinen Geschäftsaktivitäten, so dass mit Wirkung zum 31. Januar 2018 ein konditionsgleicher Darlehensvertrag zwischen der innogy SE und der innogy Finance B.V. abgeschlossen wurde.

(29) Mitteilungen gemäß § 33 Abs. 1 WpHG:

Gesellschaftsname	Sitz	Grund der Mitteilung	Datum der Schwellenberührung	Stimmrechtsanteil in %	Anzahl der Stimmrechte	Davon Zurechnung gemäß § 34 WpHG
RWE AG	Essen, Deutschland	Erwerb/Veräußerung von Aktien mit Stimmrechten; freiwillige Konzernmitteilung mit Schwellenwertberührung nur auf Ebene Tochterunternehmen	30.11.2016	76,79	426.624.685	426.624.685
BlackRock, Inc	Wilmington, DE, U.S.A. Vereinigte Staaten von Amerika	Erwerb/Veräußerung von Aktien mit Stimmrechten; freiwillige Konzernmitteilung mit Schwellenwertberührung nur auf Ebene Tochterunternehmen	15.11.2016	4,62	25.690.430	25.690.430

(30) Gewinnverwendungsvorschlag

Der Bilanzgewinn entwickelte sich wie folgt:

Jahresüberschuss	907.605.406,01 €
Gewinnvortrag aus dem Vorjahr	810.409,54 €
Einstellung in die Gewinnrücklagen	-19.428.404,16 €
Bilanzgewinn	888.987.411,39 €

Wir schlagen der Hauptversammlung vor, den Bilanzgewinn der innogy SE für das Geschäftsjahr 2017 wie folgt zu verwenden:

Ausschüttung einer Dividende von 1,60 € je dividendenberechtigter Stückaktie.

Gewinnverwendungsvorschlag	
Dividende	888.888.000,00 €
Gewinnvortrag	99.411,39 €
Bilanzgewinn	888.987.411,39 €

Versicherung der gesetzlichen Vertreter

Wir versichern nach bestem Wissen, dass gemäß den anzuwendenden Rechnungslegungsgrundsätzen der Jahresabschluss ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage der Gesellschaft vermittelt und im Lagebericht der Geschäftsverlauf einschließlich des Geschäftsergebnisses und die Lage der Gesellschaft so dargestellt sind, dass ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild vermittelt wird, sowie die wesentlichen Chancen und Risiken der voraussichtlichen Entwicklung der Gesellschaft beschrieben sind.

Essen, 25. Februar 2018

Der Vorstand



Tigges



Bünting



Günther



Herrmann



Müller

Entwicklung des Anlagevermögens vom 1. Januar bis 31. Dezember 2017 der innogy SE

in Mio. €	Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten					Stand 31.12.2017
	Stand 01.01.2017	Verschmelzung RWE IT GmbH	Zugänge	Umbuchungen	Abgänge	
Immaterielle Vermögensgegenstände						
Selbst geschaffene gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte	14,0	1,5	7,9	0,0	0,0	23,4
Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten	21,0	165,7	33,0	1,5	-4,1	217,1
Geleistete Anzahlungen	0,5	2,1	23,6	-1,5	0,0	24,7
	35,5	169,3	64,5	0,0	-4,1	265,2
Sachanlagen						
Grundstücke, grundstücksgleiche Rechte und Bauten einschließlich der Bauten auf fremden Grundstücken	203,2	0,0	2,9	0,0	-11,2	194,9
Technische Anlagen und Maschinen	775,0	1,2	6,8	6,5	-5,1	784,4
Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	28,5	85,8	14,9	5,3	-63,3	71,2
Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau	11,5	5,3	4,5	-11,8	-0,2	9,3
	1.018,2	92,3	29,1	0,0	-79,8	1.059,8
Finanzanlagen						
Anteile an verbundenen Unternehmen	17.553,4	220,2	655,6	1,0	-487,4	17.942,8
Ausleihungen an verbundene Unternehmen	4.270,1	0,0	393,3	0,0	-306,4	4.357,0
Beteiligungen	1.205,6	0,0	16,2	-1,0	-19,4	1.201,4
Ausleihungen an Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	37,6	0,0	0,0	0,0	-7,3	30,3
Wertpapiere des Anlagevermögens	0,0	0,0	60,2	0,0	0,0	60,2
Sonstige Ausleihungen	5,0	0,9	4,0	0,0	-1,8	8,1
	23.071,7	221,1	1.129,3	0,0	-822,3	23.599,8
Gesamt	24.125,4	482,7	1.222,9	0,0	-906,2	24.924,8

in Mio. €	Kumulierte Abschreibungen						Stand 31.12.2017
	Stand 01.01.2017	Verschmel- zung RWE IT GmbH	Abschrei- bungen des Berichts- jahres	Um- buchungen	Abgänge	Zuschreibun- gen	
Immaterielle Vermögens- gegenstände							
Selbst geschaffene gewerb- liche Schutzrechte und ähn- liche Rechte und Werte	-6,3	-0,4	-2,5	0,0	0,0	0,0	-9,2
Entgeltlich erworbene Konz- sionen, gewerbliche Schutz- rechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten	-19,7	-140,5	-20,4	0,0	3,1	0,0	-177,5
Geleistete Anzahlungen	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-26,0	-140,9	-22,9	0,0	3,1	0,0	-186,7
Sachanlagen							
Grundstücke, grundstücks- gleiche Rechte und Bauten einschließlich der Bauten auf fremden Grundstücken	-35,2	0,0	-4,5	0,0	3,9	0,0	-35,8
Technische Anlagen und Maschinen	-648,3	-0,6	-12,3	0,0	2,0	0,0	-659,2
Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	-16,1	-74,2	-11,1	0,0	50,2	0,0	-51,2
Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau	-0,7	0,0	-0,3	0,0	0,0	0,0	-1,0
	-700,3	-74,8	-28,2	0,0	56,1	0,0	-747,2
Finanzanlagen							
Anteile an verbundenen Unter- nehmen	-711,6	-170,2	-19,7	0,0	5,5	13,6	-882,4
Ausleihungen an verbundene Unternehmen	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Beteiligungen	-51,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-51,1
Ausleihungen an Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsver- hältnis besteht	-10,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-10,9
Wertpapiere des Anlage- vermögens	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sonstige Ausleihungen	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-773,6	-170,2	-19,7	0,0	5,5	13,6	-944,4
Gesamt	-1.499,9	-385,9	-70,8	0,0	64,7	13,6	-1.878,3

in Mio. €	Buchwerte	
	Stand 31.12.2017	Stand 31.12.2016
Immaterielle Vermögensgegenstände		
Selbst geschaffene gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte	14,2	7,7
Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Werte sowie Lizenzen an solchen Rechten und Werten	39,6	1,3
Geleistete Anzahlungen	24,7	0,5
	78,5	9,5
Sachanlagen		
Grundstücke, grundstücksgleiche Rechte und Bauten einschließlich der Bauten auf fremden Grundstücken	159,1	168,0
Technische Anlagen und Maschinen	125,2	126,7
Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	20,0	12,4
Geleistete Anzahlungen und Anlagen im Bau	8,3	10,8
	312,6	317,9
Finanzanlagen		
Anteile an verbundenen Unternehmen	17.060,4	16.841,8
Ausleihungen an verbundene Unternehmen	4.357,0	4.270,1
Beteiligungen	1.150,3	1.154,5
Ausleihungen an Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	19,4	26,7
Wertpapiere des Anlagevermögens	60,2	0,0
Sonstige Ausleihungen	8,1	5,0
	22.655,4	22.298,1
Gesamt	23.046,5	22.625,5

Aufstellung des Anteilsbesitzes (Teil des Anhangs)

Aufstellung des Anteilsbesitzes gemäß § 285 Nr. 11 und Nr. 11a und § 313 Abs. 2 (i.V.m. § 315 e I) HGB zum 31.12.2017

I. Verbundene Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	direkt	gesamt		
Aktivabedrijf Wind Nederland B.V., Zwolle/Niederlande		100	181.751	-30.270
An Suidhe Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	21.271	-171
Andromeda Wind S.r.l., Bozen/Italien		51	7.593	2.078
Artelis S.A., Luxemburg/Luxemburg		90	39.002	2.928
A/V/E GmbH, Halle (Saale)		76	3.358	1.289
Bayerische Bergbahnen-Beteiligungs-Gesellschaft mbH, Gundremmingen		100	26.445	1.014
Bayerische Elektrizitätswerke GmbH, Augsburg		100	24.728	¹
Bayerische-Schwäbische Wasserkraftwerke Beteiligungsgesellschaft mbH, Gundremmingen		62	62.953	8.288
Belectric Solar & Battery - Gruppe - (vorkonsolidiert)			62.802	-10.722 ²
Belectric France S.à.r.l., Vendres/Frankreich		100		
Belectric GmbH, Kolitzheim		100		
Belectric Israel Ltd., Be'er Scheva/Israel		100		
Belectric Italia S.R.L., Latina/Italien		100		
Belectric Photovoltaic India Private Limited, Mumbai/Indien		100		
Belectric PV Dach GmbH, Kolitzheim		100		
Belectric Solar & Battery GmbH, Kolitzheim	100	100		
Belectric Solar Ltd., Iver/Großbritannien		100		
hoch.rein Beteiligungen GmbH, Kolitzheim		100		
Jurchen Technology GmbH, Helmstadt		100		
Jurchen Technology India Private Limited, Mumbai/Indien		100		
ka-tek GmbH, Kolitzheim		100		
Padcon GmbH, Kitzingen		100		
Solar Holding Poland GmbH, Kolitzheim		100		
Bilbster Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	3.006	14
Bristol Channel Zone Limited, Swindon/Großbritannien		100	-2.087	-101
BTB-Blockheizkraftwerks, Träger- und Betreibergesellschaft mbH Berlin, Berlin	100	100	19.783	¹
Budapesti Elektromos Muvek Nyrt., Budapest/Ungarn		55	663.195	56.796
Carnedd Wen Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	-3.475	-115
Cegecom S.A., Luxemburg/Luxemburg		100	11.071	1.171
Channel Energy Limited, Swindon/Großbritannien		100	-17.207	-789
CR-Immobilien-Vermietungsgesellschaft mbH & Co. KG Cottbus, Cottbus		⁹	-1.134	454
Dromadda Beg Wind Farm Limited, Tralee/Irland		100	3.005	-156
EGG Holding B.V. - Gruppe - (vorkonsolidiert)			23.121	1.042 ²
Bakker CV Installatietechniek B.V., Zwaagdijk/Niederlande		100		
EGG Holding B.V., Meppel/Niederlande		100		
Energiewacht Facilities B.V., Zwolle/Niederlande		100		
Energiewacht Steenwijk B.V., Zwolle/Niederlande		100		
Energiewacht VKI B.V., Dalfsen/Niederlande		100		
Energiewacht-A.G.A.S.-Deventer B.V., Deventer/Niederlande		100		
Energiewacht-Gazo B.V., Zwolle/Niederlande		100		
GasWacht Friesland B.V., Gorredijk/Niederlande		100		
GasWacht Friesland Facilities B.V., Leeuwarden/Niederlande		100		

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 inogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

I. Verbundene Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	direkt	gesamt		
N.V. Energiewacht-Groep, Zwolle/Niederlande		100		
Sebukro B.V., Amersfoort/Niederlande		100		
ELE Verteilnetz GmbH, Gelsenkirchen		100	883	¹
Elektrizitätswerk Landsberg GmbH, Landsberg am Lech		100	1.447	432
ELMU DSO Holding Korlátolt Felelősségű Társaság, Budapest/Ungarn		100	714.231	-6
ELMU Halozati Eloszto Kft., Budapest/Ungarn		100	768.337	33.850
ELMU-ÉMÁSZ Energiakereskedo Kft., Budapest/Ungarn		100	6.888	5.456
ELMU-ÉMÁSZ Energiaszolgáltató Zrt., Budapest/Ungarn		100	6.076	85
ELMU-ÉMÁSZ Halozati Szolgáltató Kft., Budapest/Ungarn		100	102	0
ELMU-ÉMÁSZ Ügyfélszolgálati Kft., Budapest/Ungarn		100	739	731
ÉMÁSZ DSO Holding Korlátolt Felelősségű Társaság, Miskolc/Ungarn		100	272.100	-6
ÉMÁSZ Halozati Kft., Miskolc/Ungarn		100	281.341	9.270
Emscher Lippe Energie GmbH, Gelsenkirchen	50	50	56.917	36.492
Energiedirect B.V., Waalre/Niederlande		100	-52.980	-1.100
Energienetze Berlin GmbH, Berlin		100	25	¹
Energies France S.A.S. - Gruppe - (vorkonsolidiert)			31.131	-162 ²
Centrale Hydroelectrique d'Oussiat S.A.S., Paris/Frankreich		100		
Energies Charentus S.A.S., Paris/Frankreich		100		
Energies France S.A.S., Paris/Frankreich	100	100		
Energies Maintenance S.A.S., Paris/Frankreich		100		
Energies Saint Remy S.A.S., Paris/Frankreich		100		
Energies VAR 1 S.A.S., Paris/Frankreich		100		
Energies VAR 3 S.A.S., Paris/Frankreich		100		
SAS Île de France S.A.S., Paris/Frankreich		100		
Energiewacht N.V. - Gruppe - (vorkonsolidiert)			39.434	2.982 ²
EGD-Energiewacht Facilities B.V., Assen/Niederlande		100		
Energiewacht installatie B.V., Assen/Niederlande		100		
Energiewacht N.V., Veendam/Niederlande		100		
Energiewacht West Nederland B.V., Assen/Niederlande		100		
energis GmbH, Saarbrücken		72	136.964	22.750
energis-Netzgesellschaft mbH, Saarbrücken		100	27.002	¹
envia Mitteldeutsche Energie AG, Chemnitz	39	59	1.709.000	203.052
envia SERVICE GmbH, Cottbus		100	3.316	1.362
envia TEL GmbH, Markkleeberg		100	18.998	3.004
envia THERM GmbH, Bitterfeld-Wolfen		100	63.463	¹
enviaM Beteiligungsgesellschaft Chemnitz GmbH, Chemnitz		100	56.366	¹
enviaM Beteiligungsgesellschaft mbH, Essen	60	100	175.723	31.707
eprimo GmbH, Neu-Isenburg	100	100	4.600	¹
Essent Belgium N.V., Antwerpen/Belgien		100	94.680	6.633
Essent CNG Cleandrive B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	-12	-12
Essent Energie Verkoop Nederland B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	102.820	-25.400
Essent EnergieBewust Holding B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	-4	-4

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher

Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

I. Verbundene Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	direkt	gesamt		
Essent Energy Group B.V., Arnhem/Niederlande		100	-534	-106
Essent IT B.V., Arnhem/Niederlande		100	-266.782	-3.357
Essent Nederland B.V., Arnhem/Niederlande		100	715.800	-3.986.800
Essent N.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	7.737.300	87.300
Essent Retail Energie B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	691.420	144.800
Essent Sales Portfolio Management B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	272.828	700.384
Essent Wind Nordsee Ost Planungs- und Betriebsgesellschaft mbH, Helgoland	100	100	256	¹
Eszak-magyarországi Áramszolgáltatató Nyrt., Miskolc/Ungarn		54	299.368	15.517
EuroSkyPark GmbH, Saarbrücken		51	558	282
EVIP GmbH, Bitterfeld-Wolfen		100	11.347	¹
EWV Energie- und Wasser-Versorgung GmbH, Stolberg	54	54	49.347	13.570
FAMIS Gesellschaft für Facility Management und Industrieservice mbH, Saarbrücken		100	4.180	1.326
Fri-EI Anzi Holding S.r.l., Bozen/Italien		51	7.310	-31
Fri-EI Anzi S.r.l., Bozen/Italien		100	6.631	1.472
Fri-EI Guardionara Holding S.r.l., Bozen/Italien		51	10.721	1.379
Fri-EI Guardionara S.r.l., Bozen/Italien		100	10.304	2.502
GasNet, s.r.o., Ústí nad Labem/Tschechien		100	901.564	177.959
Geas Energiewacht B.V., Enschede/Niederlande		100	13.889	1.633
Georgia Biomass Holding LLC, Savannah/USA	95	100	56.342	1.055
Georgia Biomass LLC, Savannah/USA		100	38.248	17.163
Green Gecco GmbH & Co. KG, Essen	51	51	96.827	5.001
GridServices, s.r.o., Brno/Tschechien		100	35.261	30.234
GWG Grevenbroich GmbH, Grevenbroich		60	23.648	4.250
Harryburn Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	-1.426	-1.445
Hof Promotion B.V., Eindhoven/Niederlande		100	-66	-135
Immobilien-Vermietungsgesellschaft Schumacher GmbH & Co. Objekt Kundenzentren KG, Düsseldorf		⁹	-115	949
innogy Aqua GmbH, Mülheim an der Ruhr	100	100	233.106	¹
innogy Benelux Holding B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	2.990.200	2.269.100
innogy Bergheim Windparkbetriebsgesellschaft mbH, Hannover		100	25	¹
innogy Beteiligungsholding GmbH, Essen		100	3.895.026	-1
innogy Brise Windparkbetriebsgesellschaft mbH, Hannover		100	226	¹
innogy Business Services Benelux B.V., Arnhem/Niederlande		100	-1.992	3.951
innogy Business Services Polska Sp. z o.o., Krakau/Polen	100	100	5.310	1.259
Innogy Business Services UK Limited, Swindon/Großbritannien	100	100	20.289	-13.350
innogy Česká republika a.s., Prag/Tschechien		100	2.139.381	209.039
innogy Company Building GmbH, Berlin		100	1.868	-657
innogy Energetyka Trzemeszno Sp. z o.o., Wroclaw/Polen		100	1.974	235
innogy Energie, s.r.o., Prag/Tschechien		100	204.051	123.410
innogy Energo, s.r.o., Prag/Tschechien		100	19.988	742
innogy Evendorf Windparkbetriebsgesellschaft mbH, Hannover		100	25	¹
innogy Finance B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	10.907	1.546

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

I. Verbundene Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	direkt	gesamt		
innogy Gas Storage NWE GmbH, Dortmund	100	100	350.087	¹
innogy Gas Storage, s.r.o., Prag/Tschechien		100	13.779.201	328.492
innogy Gastronomie GmbH, Essen	100	100	275	¹
innogy Grid Holding, a.s., Prag/Tschechien		50	1.143.966	150.629
Innogy Gym 2 Limited, Swindon/Großbritannien		100	-11.240	-6.265
Innogy Gym 3 Limited, Swindon/Großbritannien		100	-11.239	-6.266
Innogy Gym 4 Limited, Swindon/Großbritannien		100	-33.715	-18.804
innogy Hörup Windparkbetriebsgesellschaft mbH, Hannover		100	26	¹
innogy Hungária Tanácsadó Kft., Budapest/Ungarn		100	2.457	-56
innogy indeland Windpark Eschweiler GmbH & Co. KG, Eschweiler	51	100	60.722	1.761
innogy Innovation GmbH, Essen	100	100	130.038	¹
innogy International Participations N.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande	100	100	9.380.116	438.700
innogy IT Magyarország Kft., Budapest/Ungarn	100	100	1.159	72
innogy Italia S.p.A., Mailand/Italien	100	100	12.198	6.770
innogy Kaskasi GmbH, Hamburg	100	100	99	¹
innogy Lengerich Windparkbetriebsgesellschaft mbH, Gersten		100	25	¹
innogy Lüneburger Heide Windparkbetriebsgesellschaft mbH, Walsrode		100	25	¹
innogy Metering GmbH, Mülheim an der Ruhr	100	100	25	¹
innogy Mistral Windparkbetriebsgesellschaft mbH, Hannover		100	578	¹
innogy Netze Deutschland GmbH, Essen	100	100	497.854	¹
innogy New Ventures LLC, Palo Alto/USA		100	34.703	-7.113
innogy Offshore Wind Netherlands B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	-2.527	384
innogy Polska Contracting Sp. z o.o., Wroclaw/Polen		100	5.722	0
innogy Polska S.A., Warschau/Polen		100	424.028	100.446
innogy Renewables Benelux B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	-17.936	-3.253
innogy Renewables Beteiligungs GmbH, Dortmund	100	100	7.350	¹
Innogy Renewables Ireland Limited, Dublin/Irland	100	100	-811	-807
innogy Renewables Polska Sp. z o.o., Warschau/Polen	100	100	208.516	-82.713
Innogy Renewables UK Holdings Limited, Swindon/Großbritannien	100	100	1.939.665	314.574
Innogy Renewables UK Limited, Swindon/Großbritannien		100	1.524.877	142.590
Innogy Renewables US LLC, Delaware/USA	100	100	52.032	-614
innogy SE, Essen			8.926.111	907.605
innogy Seabreeze II GmbH & Co. KG, Essen	100	100	13.386	-19.149
innogy Slovensko s.r.o., Bratislava/Slowakei		100	8.240	7.841
Innogy Solutions Ireland Limited, Dublin/Irland		100	4.771	823
innogy solutions Kft., Budapest/Ungarn		100	1.952	-51
innogy Solutions s.r.o., Banská Bystrica/Slowakei		100	1.177	147
innogy Sommerland Windparkbetriebsgesellschaft mbH, Hannover		100	26	¹
innogy South East Europe s.r.o., Bratislava/Slowakei		100	1.058	-54
innogy Spain, S.A.U.- Gruppe - (vorkonsolidiert)			131.098	-2.795 ²
Danta de Energías, S.A., Soria/Spanien		99		
Explotaciones Eólicas de Aldehuelas, S.L., Soria/Spanien		95		

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

I. Verbundene Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	direkt	gesamt		
General de Mantenimiento 21, S.L.U., Barcelona/Spanien		100		
Hidroeléctrica del Traspase, S.A., Barcelona/Spanien		60		
innogy Spain, S.A.U., Barcelona/Spanien	100	100		
Innogy Stallingborough Limited, Swindon/Großbritannien		100	-8.334	-181
innogy Stoen Operator Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	676.069	45.951
innogy Süderdeich Windparkbetriebsgesellschaft mbH, Süderdeich		100	106	¹
innogy TelNet GmbH, Essen	100	100	25	¹
innogy Titz Windparkbetriebsgesellschaft mbH, Essen		100	25	¹
innogy Wind Onshore Deutschland GmbH, Hannover	100	100	77.373	¹
innogy Windpark Bedburg GmbH & Co. KG, Bedburg	51	51	93.613	6.172
innogy Windpower Netherlands B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	-36.246	70
innogy Zákaznické služby, s.r.o., Ostrava/Tschechien		100	1.572	1.109
innogy Zweite Vermögensverwaltungs GmbH, Essen	100	100	350.026	¹
INVESTERG - Investimentos em Energias, SGPS, Lda. - Gruppe - (vorkonsolidiert)			16.907	610 ²
INVESTERG - Investimentos em Energias, Sociedade Gestora de Participações Sociais, Lda., São João do Estoril/Portugal	100	100		
LUSITERG - Gestão e Produção Energética, Lda., São João do Estoril/ Portugal		74		
Isoprofs B.V., Meijel/Niederlande		100	-28	-155
iSWITCH GmbH, Essen	100	100	25	¹
It's a beautiful world B.V., Amersfoort/Niederlande		100	4.691	1.262
Knabs Ridge Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	8.901	426
Koprivnica Opskrba d.o.o., Koprivnica/Kroatien		75	285	0
Koprivnica Plin d.o.o., Koprivnica/Kroatien		75	8.786	0
Krzecin Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	12.763	-4.583
Lechwerke AG, Augsburg	75	90	522.812	123.149
Leitungspartner GmbH, Düren		100	100	¹
LEW Anlagenverwaltung Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Gundremmingen		100	290.715	8.644
LEW Beteiligungsgesellschaft mbH, Gundremmingen		100	471.290	14.983
LEW Netzservice GmbH, Augsburg		100	87	¹
LEW Service & Consulting GmbH, Augsburg		100	1.250	¹
LEW TelNet GmbH, Neusäß		100	8.358	7.117
LEW Verteilnetz GmbH, Augsburg		100	139.816	¹
Little Cheyne Court Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		59	44.436	5.702
MI-FONDS 178, Frankfurt am Main		100	800.195	20.504
MI-FONDS FSS, Frankfurt am Main		100	606.114	18.336
MI-FONDS GSS, Frankfurt am Main		100	286.700	10.963
MI-FONDS JSS, Frankfurt am Main		100	15.589	287
MI-FONDS KSS, Frankfurt am Main		100	124.357	26.180
MITGAS Mitteldeutsche Gasversorgung GmbH, Halle (Saale)		75	129.245	37.289
Mitteldeutsche Netzgesellschaft Gas mbH, Halle (Saale)		100	25	¹

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

I. Verbundene Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	direkt	gesamt		
Mitteldeutsche Netzgesellschaft Strom mbH, Halle (Saale)		100	4.171	¹
Mittlere Donau Kraftwerke AG, München		40 ⁹	5.113	0
ML Wind LLP, Swindon/Großbritannien		51	82.464	5.038
NEW AG, Mönchengladbach	40	40 ⁴	175.895	65.248
NEW Netz GmbH, Geilenkirchen		100	95.699	28.498
NEW Niederrhein Energie und Wasser GmbH, Mönchengladbach		100	15.587	36.406
NEW NiederrheinWasser GmbH, Viersen		100	46.613	12.169
NEW Smart City GmbH, Mönchengladbach		100	825	136
NEW Tönisvorst GmbH, Tönisvorst		98	13.961	1.674
NEW Viersen GmbH, Viersen		100	13.330	6.689
Nordsee Windpark Beteiligungs GmbH, Essen	100	100	8.087	¹
Npower Business and Social Housing Limited, Swindon/Großbritannien		100	3.985	17
Npower Commercial Gas Limited, Swindon/Großbritannien		100	1.270	3.097
Npower Direct Limited, Swindon/Großbritannien		100	101.838	-23.280
Npower Financial Services Limited, Swindon/Großbritannien		100	-172	15
Npower Gas Limited, Swindon/Großbritannien		100	-215.893	3.085
Npower Group plc, Swindon/Großbritannien		100	263.741	142.740
Npower Limited, Swindon/Großbritannien		100	211.895	-4.568
Npower Northern Limited, Swindon/Großbritannien		100	-1.084.270	-47.961
Npower Yorkshire Limited, Swindon/Großbritannien		100	-729.513	-33.057
Npower Yorkshire Supply Limited, Swindon/Großbritannien		100	0	0
NRW Pellets GmbH, Erndtebrück	100	100	312	¹
Octopus Electrical Limited, Swindon/Großbritannien		100	2.440	0
OIE Aktiengesellschaft, Idar-Oberstein	100	100	11.190	¹
Park Wiatrowy Nowy Staw Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	59.111	-8.524
Park Wiatrowy Opalenica Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	18.317	-4.842
Park Wiatrowy Suwalki Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	52.536	-6.330
Park Wiatrowy Tychowo Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	25.459	-17.680
Piecki Sp. z o.o., Warschau/Polen		51	21.091	-12.703
Plus Shipping Services Limited, Swindon/Großbritannien		100	27.283	-834
Powerhouse B.V., Almere/Niederlande		100	48.818	5.900
PS Energy UK Limited, Swindon/Großbritannien		100	-874	-885
regionetz GmbH, Eschweiler		100	113.360	¹
Rheinkraftwerk Albruck-Dogern Aktiengesellschaft, Waldshut-Tiengen	77	77	31.664	1.757
Rhein-Sieg Netz GmbH, Siegburg		100	20.774	¹
rhenag Rheinische Energie Aktiengesellschaft, Köln	67	67	159.949	45.836
Rhyl Flats Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		50	167.609	8.733
RL Besitzgesellschaft mbH, Gundremmingen		100	114.039	13.636
RL Beteiligungsverwaltung beschr. haft. OHG, Gundremmingen ⁵	51	100	362.958	34.371
RUMM Limited, Ystrad Mynach/Großbritannien		100	91	-259
RWE East, s.r.o., Prag/Tschechien		100	311	92
RWE Energie S.R.L., Bukarest/Rumänien		100	-8.512	-8.088

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

I. Verbundene Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	direkt	gesamt		
RWE Energija d.o.o., Zagreb/Kroatien		100	706	-1.063
RWE Hrvatska d.o.o., Zagreb/Kroatien		100	9.553	-2.705
RWE Ljubljana d.o.o., Ljubljana/Slowenien		100	399	-1.702
RWE Plin d.o.o., Zagreb/Kroatien		100	181	-328
RWE Rheinessen Beteiligungs GmbH, Essen		⁹	57.840	¹
RWW Rheinisch-Westfälische Wasserwerksgesellschaft mbH, Mülheim an der Ruhr		80	79.480	9.609
SARIO Grundstücks-Vermietungsgesellschaft mbH & Co. Objekt Würzburg KG, Würzburg		⁹	-10.112	417
Stadtwerke Düren GmbH, Düren	50	50 ⁴	27.378	5.414
Südwestsächsische Netz GmbH, Crimmitschau		100	1.117	47
Süwag Energie AG, Frankfurt am Main		78	581.905	104.750
Süwag Grüne Energien und Wasser GmbH, Frankfurt am Main		100	6.441	¹
Süwag Vertrieb AG & Co. KG, Frankfurt am Main		100	680	¹
Syna GmbH, Frankfurt am Main		100	8.053	¹
Taciewo Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	18.033	-6.988
The Hollies Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	496	-159
Triton Knoll Offshore Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	75.427	-875
Überlandwerk Krumbach GmbH, Krumbach		75	5.576	634
Verteilnetz Plauen GmbH, Plauen		100	22	¹
VKB-GmbH, Neunkirchen		50	42.998	3.633
Volta Energycare N.V., Houthalen-Helchteren/Belgien		100	-310	-68
Volta Limburg B.V., Schinnen/Niederlande		100	30.894	6.327
Volta Service B.V., Schinnen/Niederlande		100	102	0
Volta Solar B.V., Heerlen/Niederlande		95	523	154
Volta Solar VOF, Heerlen/Niederlande		60	1.377	1.143
VSE Aktiengesellschaft, Saarbrücken	51	51	213.863	43.070
VSE Net GmbH, Saarbrücken		100	14.393	2.307
VSE Verteilnetz GmbH, Saarbrücken		100	3.109	¹
VWS Verbundwerke Südwestsachsen GmbH, Lichtenstein/Sa.		98	26.908	2.266
Východoslovenská distribučná, a.s., Kosice/Slowakei		100	600.975	30.626
Východoslovenská energetika a.s., Kosice/Slowakei		100	123.008	1.870
Východoslovenská energetika Holding a.s., Kosice/Slowakei		49 ⁴	576.445	15.824
Wendelsteinbahn GmbH, Brannenburg		100	3.318	556
Wendelsteinbahn Verteilnetz GmbH, Brannenburg		100	38	¹
Westerwald-Netz GmbH, Betzdorf-Alsdorf		100	9.875	¹
Westnetz GmbH, Dortmund	100	100	281.306	¹
Windpark Kattenberg B.V., Zwolle/Niederlande		100	205	242
Windpark Zuidwester B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	10.785	-359
WKN Windkraft Nord GmbH & Co. Windpark Wönkhausen KG, Hannover	100	100	1.138	240
WTTP B.V., Arnhem/Niederlande		100	11.954	300
2. CR Immobilien-Vermietungsgesellschaft mbH & Co. Objekt MEAG Halle KG, Düsseldorf		⁹	-720	459

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 inogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

II. Verbundene Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital	Ergebnis
	direkt	gesamt	in Tsd. €	in Tsd. €
Adensis GmbH, Dresden		100	322	62
Alvarado Solar S.L., Barcelona/Spanien		100		³
AQUAVENT Gesellschaft für Umwelttechnik und regenerierbare Energien mbH, Lützen		100	3.111	2.292
Aura Merger Sub LLC, Dover/USA		100		³
Belectric Australia Pty. Limited, Victoria/Australien		100	-494	370
Belectric Chile Energia Fotovoltaica LTDA, Santiago de Chile/Chile		100	-1.034	-662
Belectric Espana Fotovoltaica S.L., Madrid/Spanien		100	21	-17
Belectric Inc., San Mateo/USA		100	-478	647
Belectric International GmbH, Kollitzheim		100	45	29
Belectric Inversiones Latinoamericana S.L., Madrid/Spanien		100	192	-47
Belectric JV GmbH, Kollitzheim		100	14	-5
Belectric Mexico Fotovoltaica S.de R.L. de C.V., Bosques de las Lomas/Mexiko		100	-471	-107
Belectric Polska Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	-149	-45
Belectric PV 10 (SARL), Vendres/Frankreich		100	-5	-2
Belectric PV 5 (SARL), Vendres/Frankreich		100	-8	-2
Belectric PV 6 (SARL), Vendres/Frankreich		100	-5	0
Belectric PV 9 (SARL), Vendres/Frankreich		100	-15	-2
Beteiligungsgesellschaft Werl mbH, Essen	51	51	1.182	499
bildungszentrum energie GmbH, Halle (Saale)		100	613	138
Bioenergie Bad Wimpfen GmbH & Co. KG, Bad Wimpfen		51	2.266	162
Bioenergie Bad Wimpfen Verwaltungs-GmbH, Bad Wimpfen		100	32	1
Bioenergie Kirchspiel Anhausen GmbH & Co. KG, Anhausen		51	166	28
Bioenergie Kirchspiel Anhausen Verwaltungs-GmbH, Anhausen		100	31	1
Biogas Schwalmatal GmbH & Co. KG, Schwalmatal		66	787	-119
Biogasanlage Schwalmatal GmbH, Schwalmatal		99	44	4
Burgar Hill Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	0	0
Causeymire Two Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	0	0
Ciriè Centrale PV s.a.s. (SRL), Rom/Italien		100	-5	0
Clavellinas Solar, S.L., Barcelona/Spanien		100		³
Climagy Photovoltaikprojekt GmbH & Co. KG, Kollitzheim		100	-29	-3
Climagy Photovoltaikprojekt Verwaltungs-GmbH, Kollitzheim		100	29	0
Climagy PV-Freifeld GmbH & Co. KG, Kollitzheim		100	-29	-5
Climagy PV-Freifeld Verwaltungs-GmbH, Kollitzheim		100	29	0
Climagy PV-Sonnenanlage GmbH & Co. KG, Kollitzheim		100	-25	-6
Climagy PV-Sonnenanlage Verwaltungs-GmbH, Kollitzheim		100	29	0
Climagy Sonneneinstrahlung GmbH & Co. KG, Kollitzheim		100	-16	-3
Climagy Sonneneinstrahlung Verwaltungs-GmbH, Kollitzheim		100	24	0
Climagy Sonnenkraft GmbH & Co. KG, Kollitzheim		100	-30	-4
Climagy Sonnenkraft Verwaltungs GmbH, Kollitzheim		100	28	0
Climagy Sonnenstrom GmbH & Co. KG, Kollitzheim		100	-28	-4
Climagy Sonnenstrom Verwaltungs GmbH, Kollitzheim		100	28	0

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

II. Verbundene Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital	Ergebnis
	direkt	gesamt	in Tsd. €	in Tsd. €
Climagy Stromertrag GmbH & Co. KG, Kollitzheim		100	-16	-3
Climagy Stromertrag Verwaltungs-GmbH, Kollitzheim		100	27	0
Clocaenog Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	0	0
Cloghaneleskirt Energy Supply Limited, Tralee/Irland		100		³
COMCO MCS S.A., Luxemburg/Luxemburg		100	286	127
Curns Energy Limited, Dublin/Irland		70		³
DigiKoo GmbH, Essen	100	100		³
Doggerbank Project 3B Innogy Limited, Swindon/Großbritannien		100	0	0
Doggerbank Project 3C Limited, Swindon/Großbritannien		100		³
Doggerbank Project 3D Limited, Swindon/Großbritannien		100		³
Doggerbank Project 3E Limited, Swindon/Großbritannien		100		³
Doggerbank Project 3F Limited, Swindon/Großbritannien		100		³
easyOptimize GmbH, Essen		100	-2.771	-4.795
Eko-En 1 Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	1.305	-1.028
El Algarrobo (SpA), Santiago de Chile/Chile		100	1	0
El Chañar (SpA), Santiago de Chile/Chile		100	1	0
El Navajo Solar, S.L., Barcelona/Spanien		100		³
El Pimiento (SpA), Santiago de Chile/Chile		100	1	0
El Solar SpA, Santiago de Chile/Chile		100	1	0
El Tamarugo (SpA), Santiago de Chile/Chile		100	1	0
ELMU-ÉMÁSZ Energiatároló Kft., Budapest/Ungarn		100		³
Energenti plus d. o. o., Cerknica/Slowenien		100	21	6
Energetyka Wschod Sp. z o.o., Wroclaw/Polen		100	98	20
Energiegesellschaft Leimen GmbH & Co. KG, Leimen		75	198	14
Energiegesellschaft Leimen Verwaltungsgesellschaft mbH, Leimen		75	28	1
energienatur Gesellschaft für Erneuerbare Energien mbH, Siegburg		64	112	4
Energieversorgung Timmendorfer Strand GmbH & Co. KG, Timmendorfer Strand		51	3.196	155
Energy Ventures GmbH, Saarbrücken		100	6	-2
enervolution GmbH, Bochum		100	48	¹
enviaM Erneuerbare Energien Verwaltungsgesellschaft mbH, Markkleeberg		100	35	2
enviaM Neue Energie Management GmbH, Halle (Saale)		100	26	1
enviaM Zweite Neue Energie Managment GmbH, Halle (Saale)		100		³
Eólica de Sarnago, S.A., Soria/Spanien		52	1.563	-32
ESK GmbH, Dortmund	100	100	128	¹
Fernwärmeversorgung Saarlouis-Steinrausch Investitionsgesellschaft mbH, Saarlouis		100	7.567	¹
"Finelectra" Finanzgesellschaft für Elektrizitäts-Beteiligungen AG, Hausen/Schweiz	100	100	9.760	34
Free Electrons LLC, Palo Alto/USA		100		³
Fresh Energy GmbH, Berlin		62		¹⁰
FUCATUS Vermietungsgesellschaft mbH & Co. Objekt Recklinghausen KG, Düsseldorf	94	94	0	0

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 Innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

II. Verbundene Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital	Ergebnis
	direkt	gesamt	in Tsd. €	in Tsd. €
Fundacja innogy w Polsce, Warschau/Polen		100	40	37
Gazules I Fotovoltaica S.L., Barcelona/Spanien		100		³
Gazules II Solar S.L., Barcelona/Spanien		100		³
GKB Gesellschaft für Kraftwerksbeteiligungen mbH, Cottbus		100	268	-24
Goole Fields II Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100		³
Green Gecco Verwaltungs GmbH, Essen	51	51	38	1
GWG Kommunal GmbH, Grevenbroich		100	100	-470
Hennef (Sieg) Stromnetz GmbH & Co. KG, Hennef		100	100	0
Infraestructuras de Aldehuelas, S.A., Barcelona/Spanien		100	428	0
Infrastrukturgesellschaft Netz Lüz mbH, Hannover		100	16	-16
innogy Charge Tech GmbH, Dortmund	100	100		³
innogy Consulting Americas, LLC, Cambridge/USA		100		³
innogy Consulting GmbH, Essen	100	100	3.833	4.626
innogy Dritte Vermögensverwaltungs GmbH, Essen	100	100	100	¹
innogy e-Mobility Limited, London/Großbritannien	100	100		³
innogy e-mobility US LLC, Delaware/USA	100	100		³
innogy Energetyka Zachod Sp. z o.o., Wroclaw/Polen		100	196	71
innogy inland Windpark Eschweiler Verwaltungs GmbH, Eschweiler		100	41	6
INNOGY INNOVATION CENTER LTD, Tel Aviv/Israel		100	20	-135
innogy Innovation UK Ltd., London/Großbritannien		100		³
innogy Middle East & North Africa Ltd., Dubai/Ver. Arab. Emirate	100	100	1.602	-1.488
innogy Offshore Wind Netherlands Participations I B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	0	0
innogy Offshore Wind Netherlands Participations II B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	0	0
innogy Offshore Wind Netherlands Participations III B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	0	0
innogy Offshore Wind Netherlands Participations IV B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100	0	0
innogy Polska Solutions Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	148	0
innogy Renewables Canada Inc., Vancouver/Kanada		100	2.562	-2.119
Innogy Renewables US Wind Holdings LLC, Dover/USA		100		³
innogy Seabreeze II Verwaltungs GmbH, Essen	100	100	53	7
innogy Solar Netherlands B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100		³
innogy Stiftung für Energie und Gesellschaft gGmbH, Essen	100	100	54.968	-3.104
innogy TelNet Holding, s.r.o., Prag/Tschechien		100	-31	-1
innogy Turkey Enerji Anonim Sirketi, Istanbul/Türkei	100	100	720	-359
Innogy US Renewable Projects LLC, Delaware/USA		100	0	0
innogy Ventures GmbH, Essen		100	52.749	-3.688
innogy Ventures Vermögensverwaltung 4 GmbH, Essen		100		¹⁰
innogy Ventures Vermögensverwaltung 5 GmbH, Essen		100		¹⁰
innogy Windpark Bedburg Verwaltungs GmbH, Bedburg	51	51	43	2
innogy Windpark Jüchen A44n GmbH & Co. KG, Essen	100	100	284	-16

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

II. Verbundene Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital	Ergebnis
	direkt	gesamt	in Tsd. €	in Tsd. €
Innogy Windpark Jüchen A44n Verwaltungs GmbH, Essen	100	100	34	8
Inversiones Belectric Chile LTDA, Santiago de Chile/Chile		100	-24	-9
Jerez Fotovoltaica S.L., Barcelona/Spanien		100		³
Jurchen Technology USA Inc., San Mateo/USA		100	8	-3
Kiln Pit Hill Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	0	0
Korproject Energy Sp. z o.o., Warschau/Polen		100		³
KWS Kommunal-Wasserversorgung Saar GmbH, Saarbrücken		100	195	61
Las Vaguadas I Fotovoltaica S.L., Barcelona/Spanien		100		³
Las Vaguadas II Solar S.L., Barcelona/Spanien		100		³
Lech Energie Gersthofen GmbH & Co. KG, Gersthofen		100	9	-1
Lech Energie Verwaltung GmbH, Augsburg		100	25	0
Lemonbeat GmbH, Dortmund		100	9.952	-3.169
Lochelbank Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	0	0
Lößnitz Netz GmbH & Co. KG, Lößnitz		100	10	-3
Lößnitz Netz Verwaltungs GmbH, Lößnitz		100	27	0
Middlemoor Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	0	0
Mitteldeutsche Netzgesellschaft Gas HD mbH, Halle (Saale)		100	25	¹
Mitteldeutsche Netzgesellschaft mbH, Chemnitz		100	21	-1
MotionWerk GmbH, Essen		60		¹⁰
Netzwerke Saarwellingen GmbH, Saarwellingen		100	50	¹
NEW b_gas Eicken GmbH, Schwalmtal		100	-879	11
NEW Re GmbH, Mönchengladbach		95	10.035	50
NEW Windenergie Verwaltung GmbH, Mönchengladbach		100	25	0
NEW Windpark Linnich GmbH & Co. KG, Mönchengladbach		100	20	-10
NEW Windpark Viersen GmbH & Co. KG, Mönchengladbach		100		³
Novar Two Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		100	0	0
Npower Northern Supply Limited, Swindon/Großbritannien		100	0	0
NRF Neue Regionale Fortbildung GmbH, Halle (Saale)		100	172	30
Oranje Wind Power B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100		³
Oranje Wind Power C.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100		³
Oschatz Netz GmbH & Co. KG, Oschatz		75	561	217
Oschatz Netz Verwaltungs GmbH, Oschatz		100	26	0
Park Wiatrowy Dolice Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	1.039	-65
Park Wiatrowy Elk Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	618	602
Park Wiatrowy Gaworzycze Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	1.104	-1.806
Park Wiatrowy Msciwójów Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	269	-1.720
Park Wiatrowy Prudziszki Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	39	-21
Park Wiatrowy Smigiel I Sp. z o.o., Warschau/Polen		100	675	-1.956
Photovoltaikkraftwerk Götz GmbH & Co. KG, Kollitzheim		100	-29	-3
Photovoltaikkraftwerk Götz Verwaltungs GmbH, Kollitzheim		100	29	0
Photovoltaikkraftwerk Groß Dölln Infrastruktur GmbH & Co. KG, Kollitzheim		100	-15	-4
Photovoltaikkraftwerk Groß Dölln Infrastruktur Verwaltungs-GmbH, Kollitzheim		100	28	0

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 Innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

II. Verbundene Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital	Ergebnis
	direkt	gesamt	in Tsd. €	in Tsd. €
Photovoltaikkraftwerk Reinsdorf GmbH & Co. KG, Kolitzheim		100	-28	-3
Photovoltaikkraftwerk Reinsdorf Verwaltungs GmbH, Kolitzheim		100	29	0
Photovoltaikkraftwerk Tramm GmbH & Co. KG, Kolitzheim		100	-29	-5
Photovoltaikkraftwerk Tramm Netzanschluss GmbH & Co. KG, Kolitzheim		100	-27	-6
Photovoltaikkraftwerk Tramm Netzanschluss Verwaltungs GmbH, Kolitzheim		100	27	0
Photovoltaikkraftwerk Tramm PV-Finanzierung GmbH & Co. KG, Kolitzheim		100	-17	-3
Photovoltaikkraftwerk Tramm PV-Finanzierung Verwaltungs GmbH, Kolitzheim		100	27	0
Photovoltaikkraftwerk Tramm Verwaltungs-GmbH, Kolitzheim		100	29	0
Powerhouse Energy Solutions S.L., Madrid/Spanien		100	26	0
Primus Projekt GmbH & Co. KG, Hannover		100	359	-172
Qualitas-AMS GmbH, Siegen	100	100		3
Quintana Fotovoltaica SLU, Madrid/Spanien		100		3
Rheinland Westfalen Energiepartner GmbH, Essen	100	100	5.369	1
rhenagbau GmbH, Köln		100	4.058	1
Rowantree Wind Farm Ltd., Swindon/Großbritannien		100	0	0
RWE Innogy Serbia d.o.o., Belgrad/Serbien	100	100	75	4
RWE-EnBW Magyarország Energiaszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság, Budapest/Ungarn		70	391	20
Santa Severa Centrale PV s.a.s. (SRL), Rom/Italien		100	-151	0
Scarcroft Investments Limited, Swindon/Großbritannien		100	0	0
Scharbeutzer Energie- und Netzgesellschaft mbH & Co. KG, Scharbeutz		51	4.371	199
SchlauTherm GmbH, Saarbrücken		75	301	82
SEG Solarenergie Guben GmbH & Co. KG, Guben		100	3.159	-1
SEG Solarenergie Guben Management GmbH, Halle (Saale)		100		3
Sofia Offshore Wind Farm Holdings Limited, Swindon/Großbritannien		100	0	0
SOLARENGO Energia, Unipessoal, Lda., Cascais/Portugal		100		3
Solkraftwerk Herlheim GmbH & Co. KG, Kolitzheim		100	-28	-4
Solkraftwerk Herlheim Verwaltungs GmbH, Kolitzheim		100	28	0
Solkraftwerk Meuro GmbH & Co. KG, Kolitzheim		100	-29	-3
Solkraftwerk Meuro Verwaltungs GmbH, Kolitzheim		100	28	0
Solkraftwerk Oberspiesheim GmbH & Co. KG, Kolitzheim		100	-27	-5
Solkraftwerk Oberspiesheim Verwaltungs GmbH, Kolitzheim		100	28	0
SP Solarprojekte GmbH & Co. KG, Kolitzheim		100		3
SP Solarprojekte 1 GmbH & Co. KG, Kolitzheim		100		3
SP Solarprojekte 1 Verwaltungs-GmbH, Kolitzheim		100		3
SP Solarprojekte 2 GmbH & Co. KG, Kolitzheim		100		3
SP Solarprojekte 2 Verwaltungs-GmbH, Kolitzheim		100		3
SP Solarprojekte 3 Verwaltungs-GmbH, Kolitzheim		100		3
SP Solarprojekte 4 GmbH & Co. KG, Kolitzheim		100		3
SP Solarprojekte 4 Verwaltungs-GmbH, Kolitzheim		100		3
SP Solarprojekte 5 GmbH & Co. KG, Kolitzheim		100		3
SP Solarprojekte 5 Verwaltungs-GmbH, Kolitzheim		100		3

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 Innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

II. Verbundene Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital	Ergebnis
	direkt	gesamt	in Tsd. €	in Tsd. €
SP Solarprojekte 6 GmbH & Co. KG, Kolitzheim		100		³
SP Solarprojekte 6 Verwaltungs-GmbH, Kolitzheim		100		³
SP Solarprojekte 7 GmbH & Co. KG, Kolitzheim		100		³
SP Solarprojekte 7 Verwaltungs-GmbH, Kolitzheim		100		³
Stadtwerke Korschenbroich GmbH, Mönchengladbach		100	46	-6
Storage Facility 1 Ltd., Slough/Großbritannien		100		³
Stromnetz Friedberg GmbH & Co. KG, Friedberg		100		³
Stromnetz Pulheim Verwaltung GmbH, Pulheim		100		³
Sun Data GmbH, Kolitzheim		100	74	70
Sunpow 1 Sp. z o.o., Warschau/Polen		100		³
Sunrise Energy Generation Pvt. Ltd., Mumbai/Indien		100	69	4
Süwag Vertrieb Management GmbH, Frankfurt am Main		100	27	1
SVFR 12 (SAS), Vendres/Frankreich		100	-110	-2
Thermolux S.a.r.l., Luxemburg/Luxemburg		100	98	-484
TWS Technische Werke der Gemeinde Saarwellingen GmbH, Saarwellingen		51	4.721	1.699
ucair GmbH, Berlin		85		¹⁰
Verwaltungsgesellschaft Energieversorgung Timmendorfer Strand mbH, Timmendorfer Strand		51	27	1
Verwaltungsgesellschaft Scharbeutzer Energie- und Netzgesellschaft mbH, Scharbeutz		51	27	1
VKN Saar Geschäftsführungsgesellschaft mbH, Ensdorf		51	32	1
VSE - Windpark Merchingen GmbH & Co. KG, Saarbrücken		100	2.800	-30
VSE - Windpark Merchingen VerwaltungsGmbH, Saarbrücken		100	63	1
VSE Agentur GmbH, Saarbrücken		100	131	116
VSE Call centrum, s.r.o., Kosice/Slowakei		100	72	17
VSE Ekoenergia, s.r.o., Kosice/Slowakei		100	92	-39
VSE-Stiftung gGmbH, Saarbrücken		100	2.571	-8
Wärmeversorgung Schwaben GmbH, Augsburg		100	86	55
Warsun Project Sp. z o.o., Warschau/Polen		100		³
Wasser-Netzgesellschaft Kolpingstadt Kerpen GmbH & Co. KG, Kerpen		100		³
WEK Windenergie Kolkwitz GmbH & Co. KG, Kolkwitz		100	-1.184	-1.143
WIJA GmbH, Bad Neuenahr-Ahrweiler		100	481	19
Windkraft Hochheim GmbH & Co. KG, Hochheim		100	2.820	70
Windpark Büschdorf GmbH, Perl		100		³
Windpark Eekerpolder B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100		³
Windpark Eschweiler Beteiligungs GmbH, Stolberg		59	9.767	-321
Windpark Oostpolderdijk B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande		100		³
Windpark Paffendorf GmbH & Co. KG, Essen	100	100		³
Windpark Paffendorf Verwaltungs GmbH, Essen		100		³
Windpark Verwaltungsgesellschaft mbH, Lützen		100	31	0
Windpark Wadern-Felsenberg GmbH, Wadern		100		³
WK Solar Project Sp. z o.o., Warschau/Polen		100		³

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 inogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

II. Verbundene Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht in den Konzernabschluss einbezogen sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	direkt	gesamt		
WKH Windkraft Hochheim Management GmbH, Halle (Saale)		100		³
2. CR Immobilien-Vermietungsgesellschaft mbH & Co. Objekt Naumburg KG, Düsseldorf		⁹	-711	0
4Motions GmbH, Leipzig		100		³

III. Gemeinschaftliche Tätigkeiten	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	direkt	gesamt		
EnergieRegion Taunus - Goldener Grund - GmbH & Co. KG, Bad Camberg		49	29.913	1.767
Gas-Netzgesellschaft Kolpingstadt Kerpen GmbH & Co. KG, Kerpen		49	4.211	1.155
Gas-Netzgesellschaft Kreisstadt Bergheim GmbH & Co. KG, Bergheim		49	3.656	1.167
Greater Gabbard Offshore Winds Limited, Reading/Großbritannien		50	1.170.493	85.301
Netzgesellschaft Südwestfalen mbH & Co. KG, Netphen		49	12.264	¹²

IV. Verbundene Unternehmen von gemeinschaftlichen Tätigkeiten	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	direkt	gesamt		
EnergieRegion Taunus - Goldener Grund Verwaltungsgesellschaft mbH, Bad Camberg		100	27	1
Gas-Netzgesellschaft Kolpingstadt Kerpen Verwaltungs-GmbH, Kerpen		100	31	2

V. Gemeinschaftsunternehmen, die nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	direkt	gesamt		
AS 3 Beteiligungs GmbH, Essen	51	51 ⁶	38.579	1.486
AVU Aktiengesellschaft für Versorgungs-Unternehmen, Gevelsberg	50	50	99.413	14.400
BEW Netze GmbH, Wipperfürth	61	61 ⁶	6.534	-63
Budapesti Disz- es Közvilagitasi Korlatolt Felelőségű Társaság, Budapest/ Ungarn		50	30.358	465
C-Power N.V., Oostende/Belgien	27	27	211.124	12.431
Energie Nordeifel GmbH & Co. KG, Kall	33	33	8.374	5.427
FSO GmbH & Co. KG, Oberhausen	50	50	43.453	14.372
Galloper Wind Farm Holdco Limited, Swindon/Großbritannien		25	-144.596	8.955
Gwynt Y Môr Offshore Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien		50	-102	-845
Innogy Venture Capital GmbH, Dortmund	75	75 ⁶	472	75
Konsortium Energieversorgung Opel beschränkt haftende oHG, Karlstein ⁵	67	67 ⁶	32.775	5.467
PRENU Projektgesellschaft für Rationelle Energienutzung in Neuss mbH, Neuss	50	50	178	-2
Rain Biomasse Wärmegesellschaft mbH, Rain		75 ⁶	5.693	521
SHW/RWE Umwelt Aqua Vodogradnja d.o.o., Zagreb/Kroatien		50	410	-26
Stadtwerke Dülmen Dienstleistungs- und Beteiligungs-GmbH & Co. KG, Dülmen	50	50	27.700	4.942
Stadtwerke Lingen GmbH, Lingen (Ems)	40	40	13.471	¹²

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

V. Gemeinschaftsunternehmen, die nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	direkt	gesamt		
Stromnetz Gersthofen GmbH & Co. KG, Gersthofen		49	443	12
Stromnetz Günzburg GmbH & Co. KG, Günzburg		49	2.999	141
SVS-Versorgungsbetriebe GmbH, Stadtlohn	30	30	20.340	2.953
Zagrebacke otpadne vode d.o.o., Zagreb/Kroatien		48	205.257	24.027

VI. Assoziierte Unternehmen, die nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	direkt	gesamt		
Alfred Thiel-Gedächtnis-Unterstützungskasse GmbH, Essen	50	50	5.113	0
ATBERG - Eólicas do Alto Tãmega e Barroso, Lda., Ribeira de Pena/Portugal		40	4.283	595
Belectric Gulf Limited, Abu Dhabi/Ver. Arab. Emirate		49	2.465	2.065
Dortmunder Energie- und Wasserversorgung GmbH (DEW 21), Dortmund	40	40	188.831	¹²
EnergieServicePlus GmbH, Düsseldorf	49	49	2.501	75
Energieversorgung Guben GmbH, Guben		45	16.895	1.241
Energieversorgung Hürth GmbH, Hürth		25	4.961	¹²
Energieversorgung Oberhausen AG, Oberhausen	10	10	32.345	13.699 ⁷
ENNI Energie & Umwelt Niederrhein GmbH, Moers	20	20	32.915	¹²
e-regio GmbH & Co. KG, Euskirchen		43	85.218	14.006
EWR Aktiengesellschaft, Worms		⁷	74.307	7.914
EWR Dienstleistungen GmbH & Co. KG, Worms		⁷	135.649	7.941
EWR GmbH - Energie und Wasser für Remscheid, Remscheid	20	20	83.816	14.920
Freiberger Stromversorgung GmbH (FSG), Freiberg		30	10.038	1.283
Gas- und Wasserwerke Bous-Schwalbach GmbH, Bous		49	14.137	3.178
HIDROERG - Projectos Energéticos, Lda., Lissabon/Portugal		32	12.601	2.234
Innogy Renewables Technology Fund I GmbH & Co. KG, Dortmund	78	78 ⁶	26.907	977
Kärntner Energieholding Beteiligungs GmbH, Klagenfurt/Österreich		49	844.507	89.665 ²
KELAG-Kärntner Elektrizitäts-AG, Klagenfurt/Österreich		13 ⁷	817.158	86.993
Kemkens B.V., Oss/Niederlande		49	35.548	9.313
KEW Kommunale Energie- und Wasserversorgung AG, Neunkirchen		29	74.764	11.550
MAINGAU Energie GmbH, Obertshausen		47	34.833	11.183
medl GmbH, Mülheim an der Ruhr	39	39	21.829	¹²
Nebelhornbahn-Aktiengesellschaft, Oberstdorf		27	5.361	419
Pfalzwerke Aktiengesellschaft, Ludwigshafen	27	27	244.154	51.212
Projecta 14 GmbH, Saarbrücken		50	38.315	2.090
Propan Rheingas GmbH & Co. KG, Brühl		30	7.737	898
Recklinghausen Netzgesellschaft mbH & Co. KG, Recklinghausen		50	16.030	1.112
RheinEnergie AG, Köln	20	20	886.918	154.826
Rhein-Main-Donau AG, München		22	110.169	0
Siegener Versorgungsbetriebe GmbH, Siegen		25	24.872	4.586
SpreeGas Gesellschaft für Gasversorgung und Energiedienstleistung mbH, Cottbus	33	33	34.516	5.944
SSW Stadtwerke St. Wendel GmbH & Co. KG, St. Wendel		50	20.215	2.223
Stadtwerke Aschersleben GmbH, Aschersleben		35	17.459	2.969

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 Innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

VI. Assoziierte Unternehmen, die nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	direkt	gesamt		
Stadtwerke Bernburg GmbH, Bernburg (Saale)		45	32.759	6.306
Stadtwerke Bitterfeld-Wolfen GmbH, Bitterfeld-Wolfen		40	20.039	1.812
Stadtwerke Duisburg Aktiengesellschaft, Duisburg	20	20	189.336	4.700
Stadtwerke Emmerich GmbH, Emmerich am Rhein	25	25	12.115	¹²
Stadtwerke Essen Aktiengesellschaft, Essen	29	29	128.679	27.426
Stadtwerke Geldern GmbH, Geldern	49	49	12.875	3.094
Stadtwerke GmbH Bad Kreuznach, Bad Kreuznach	25	25	39.925	¹²
Stadtwerke Kamp-Lintfort GmbH, Kamp-Lintfort	49	49	14.868	3.678
Stadtwerke Kirn GmbH, Kirn	49	49	2.154	268
Stadtwerke Meerane GmbH, Meerane		24	14.846	2.443
Stadtwerke Merseburg GmbH, Merseburg		40	22.092	4.108
Stadtwerke Merzig GmbH, Merzig		50	15.906	3.135
Stadtwerke Neuss Energie und Wasser GmbH, Neuss	25	25	88.344	14.761
Stadtwerke Radevormwald GmbH, Radevormwald	50	50	6.037	2.445
Stadtwerke Ratingen GmbH, Ratingen	25	25	55.812	5.465
Stadtwerke Reichenbach/Vogtland GmbH, Reichenbach im Vogtland		24	13.835	1.786
Stadtwerke Saarlouis GmbH, Saarlouis		49	37.022	4.586
Stadtwerke Velbert GmbH, Velbert	50	50	82.005	¹²
Stadtwerke Weißenfels GmbH, Weißenfels		24	24.825	4.981
Stadtwerke Willich GmbH, Willich	25	25	13.981	4.144
Stadtwerke Zeitz GmbH, Zeitz		24	21.379	3.645
SWTE Netz GmbH & Co. KG, Ibbenbüren	33	33	36.751	4.988
Wasser- und Energieversorgung Kreis St. Wendel GmbH, St. Wendel		28	22.960	1.867
wbm Wirtschaftsbetriebe Meerbusch GmbH, Meerbusch	40	40	23.543	4.336
Xelan SAS, Saint-Denis La Plaine/Frankreich		34	264	-159
Zagrebacke otpadne vode-upravljanje i pogon d.o.o., Zagreb/Kroatien		31	2.887	3.548
Zwickauer Energieversorgung GmbH, Zwickau		27	43.360	10.466

VII. Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	direkt	gesamt		
Alt Han Company Limited, London/Großbritannien		21	0	0
Awotec Gebäude Servicegesellschaft mbH, Saarbrücken		48	91	-9
Bäderbetriebsgesellschaft St. Ingbert GmbH, St. Ingbert		49	86	6
Balve Netz GmbH & Co. KG, Balve		25		³
Bayerische Ray Energietechnik GmbH, Garching		49	1.251	551
Biogas Wassenberg GmbH & Co. KG, Wassenberg		32	1.248	71
Biogas Wassenberg Verwaltungs GmbH, Wassenberg		32	38	1
Breer Gebäudedienste Heidelberg GmbH, Heidelberg		45	504	224
Breitband-Infrastrukturgesellschaft Cochem-Zell mbH, Cochem	21	21	-592	45
Brüggen.E-Netz GmbH & Co. KG, Brüggen		25	3.249	556
Brüggen.E-Netz Verwaltungs-GmbH, Brüggen		25	29	2

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch geschäftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund geschäftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund geschäftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

VII. Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital	Ergebnis
	direkt	gesamt	in Tsd. €	in Tsd. €
Centralny System Wymiany Informacji Sp. z o.o., Poznan/Polen		20		³
Conjoule GmbH, Essen		40		¹⁰
DES Dezentrale Energien Schmalkalden GmbH, Schmalkalden	33	33	280	28
Dii GmbH, München	20	20	288	-124
Discovery GmbH, Aachen		24		³
Dorsten Netz GmbH & Co. KG, Dorsten		49	5.805	833
EfD Energie-für-Dich GmbH, Potsdam	49	49	29	6
ELE-GEW Photovoltaikgesellschaft mbH, Gelsenkirchen		49	64	39
ELE-RAG Montan Immobilien Erneuerbare Energien GmbH, Bottrop		50	50	15
ELE-Scholven-Wind GmbH, Gelsenkirchen		30	667	142
EMDO S.A.S., Paris/Frankreich		30		³
Energie BOL GmbH, Ottersweier		50	35	3
Energie Mechernich GmbH & Co. KG, Mechernich		49	4.194	451
Energie Mechernich Verwaltungs-GmbH, Mechernich		49	31	2
Energie Nordeifel Beteiligungs-GmbH, Kall	33	33	26	1
Energie Schmallenberg GmbH, Schmallenberg	44	44	29	1
Energiepartner Dörth GmbH, Dörth		49	32	3
Energiepartner Elsdorf GmbH, Elsdorf		40	49	7
Energiepartner Hermeskeil GmbH, Hermeskeil		20	23	0
Energiepartner Kerpen GmbH, Kerpen		49	26	1
Energiepartner Niederzier GmbH, Niederzier		49		³
Energiepartner Projekt GmbH, Essen		49	49	23
Energiepartner Solar Kreuztal GmbH, Kreuztal		40	24	-1
Energiepartner Wesseling GmbH, Wesseling		30	27	2
Energie-Service-Saar GmbH, Völklingen		50	-1.796	-6
Energieversorgung Bad Bentheim GmbH & Co. KG, Bad Bentheim		25	2.919	566
Energieversorgung Bad Bentheim Verwaltungs-GmbH, Bad Bentheim		25	31	2
Energieversorgung Beckum GmbH & Co. KG, Beckum	34	34	5.410	3.117
Energieversorgung Beckum Verwaltungs-GmbH, Beckum	34	34	59	2
Energieversorgung Horstmar/Laer GmbH & Co. KG, Horstmar		49	2.300	308
Energieversorgung Kranenburg Netze GmbH & Co. KG, Kranenburg		25	1.698	206
Energieversorgung Kranenburg Netze Verwaltungs GmbH, Kranenburg		25	29	2
Energieversorgung Marienberg GmbH, Marienberg		49	3.007	1.173
Energieversorgung Niederkassel GmbH & Co. KG, Niederkassel		49	2.745	164
Energieversorgung Oelde GmbH, Oelde	25	25	8.260	2.685
Energotel, a.s., Bratislava/Slowakei		20	6.805	1.293
energy4u GmbH & Co. KG, Siegburg		49	25	0
ENERVENTIS GmbH & Co. KG, Saarbrücken		33	1.090	513
Erdgasversorgung Industriepark Leipzig Nord GmbH, Leipzig		50	436	6
Erdgasversorgung Schwalmatal GmbH & Co. KG, Viersen		50	3.109	3.654
Erdgasversorgung Schwalmatal Verwaltungs-GmbH, Viersen		50	37	1
Erneuerbare Energien Rheingau-Taunus GmbH, Bad Schwalbach		25	479	48

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 inogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

VII. Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital	Ergebnis
	direkt	gesamt	in Tsd. €	in Tsd. €
eShare.one GmbH, Dortmund		25		³
Esta VOF, Ridderkerk/Niederlande		50		¹¹
evm Windpark Höhn GmbH & Co. KG, Höhn		33	-655	-550
EWV Baesweiler GmbH & Co. KG, Baesweiler		45	2.420	1.047
EWV Baesweiler Verwaltungs GmbH, Baesweiler		45	30	1
FAMOS - Facility Management Osnabrück GmbH, Osnabrück	49	49	100	3
Fernwärmeversorgung Zwönitz GmbH (FVZ), Zwönitz		50	3.296	331
Focal Energy Photovoltaic Holdings Limited, Nicosia/Zypern		50	1.476	-4
Foton Technik Sp. z o.o., Warschau/Polen		50	162	32
FSO Verwaltungs-GmbH, Oberhausen	50	50	34	0
Gasgesellschaft Kerken Wachtendonk mbH, Kerken	49	49	4.405	588
Gas-Netzgesellschaft Bedburg GmbH & Co. KG, Bedburg		49		³
Gas-Netzgesellschaft Elsdorf GmbH & Co. KG, Elsdorf		49	1.301	202
Gasnetzgesellschaft Mettmann GmbH & Co. KG, Mettmann		25	1.000	0
Gas-Netzgesellschaft Rheda-Wiedenbrück GmbH & Co. KG, Rheda-Wiedenbrück		49		³
Gas-Netzgesellschaft Rheda-Wiedenbrück Verwaltungs-GmbH, Rheda-Wiedenbrück		49		³
Gasnetzgesellschaft Wörrstadt mbH & Co. KG, Saulheim		49	2.184	785
Gasnetzgesellschaft Wörrstadt Verwaltung mbH, Wörrstadt		49	32	2
Geiger Netzbau GmbH, Mindelheim		49	-159	-184
Gemeindewerke Bad Sassendorf Netze GmbH & Co. KG, Bad Sassendorf		25	2.129	302
Gemeindewerke Bad Sassendorf Netze Verwaltung GmbH, Bad Sassendorf		25	29	2
Gemeindewerke Bissendorf Netz GmbH & Co. KG, Bissendorf		49	2.786	511
Gemeindewerke Bissendorf Netz Verwaltungs-GmbH, Bissendorf		49	27	0
Gemeindewerke Everswinkel GmbH, Everswinkel	45	45	6.935	498
Gemeindewerke Namborn GmbH, Namborn		49	828	48
GfB, Gesellschaft für Baudenkmalpflege mbH, Idar-Oberstein		20	13	-64
Gichtgaskraftwerk Dillingen GmbH & Co. KG, Saarbrücken		25	30.989	4.445
GISA GmbH, Halle (Saale)		24	9.184	3.584
GkD Gesellschaft für kommunale Dienstleistungen mbH, Köln		50	55	4
G & L Gastro-Service GmbH, Augsburg		35	29	4
GNEE Gesellschaft zur Nutzung erneuerbarer Energien mbH Freisen, Freisen		49	13	-5
GREEN GECCO Beteiligungsgesellschaft mbH & Co. KG, Troisdorf		21	52.921	2.003
GREEN GECCO Beteiligungsgesellschaft-Verwaltungs GmbH, Troisdorf		21	38	1
GREEN Gesellschaft für regionale und erneuerbare Energie mbH, Stolberg		49	677	15
Green Solar Herzogenrath GmbH, Herzogenrath		45	3.822	404
Greenergetic GmbH, Bielefeld	35	35	921	-2.361
Greenplug GmbH, Hamburg	49	49	610	-2
HaseNetz GmbH & Co. KG, Gehrde		25	2.180	356
HCL Netze GmbH & Co. KG, Herzebrock-Clarholz		25	3.254	0
Heizkraftwerk Zwickau Süd GmbH & Co. KG, Zwickau		40	1.000	352

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

VII. Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital	Ergebnis
	direkt	gesamt	in Tsd. €	in Tsd. €
hmstr GmbH, Saarbrücken		25		³
Hochsauerland Netze GmbH & Co. KG, Meschede		25	5.643	1.453
Hochsauerland Netze Verwaltung GmbH, Meschede		25	27	1
H.W.B. Solar Ltd., Be'er Scheva/Israel		30		³
innogy International Middle East, Dubai/Ver. Arab. Emirate		49	-1.972	0
innogy.C3 GmbH, Essen	25	25		³
IWW Rheinisch-Westfälisches Institut für Wasserforschung gemeinnützige GmbH, Mülheim an der Ruhr		30	901	11
Kavernengesellschaft Staßfurt mbH, Staßfurt	50	50	886	0
KAWAG AG & Co. KG, Pleidelsheim		49	14.561	841
KAWAG Netze GmbH & Co. KG, Abstatt		49	2.328	153
KAWAG Netze Verwaltungsgesellschaft mbH, Abstatt		49	29	1
KDT Kommunale Dienste Tholey GmbH, Tholey		49	1.307	82
KEN Geschäftsführungsgesellschaft mbH, Neunkirchen		50	52	0
KEN GmbH & Co. KG, Neunkirchen		46	2.845	60
KEVAG Telekom GmbH, Koblenz		50	2.236	501
Kiwigrd GmbH, Dresden	20	20	9.302	-7.605
KlickEnergie GmbH & Co. KG, Neuss		65	-832	-664
KlickEnergie Verwaltungs-GmbH, Neuss		65	21	-1
KnGrid, Inc., Laguna Hills/USA		42		¹⁰
Kommunale Dienste Marpingen GmbH, Marpingen		49	2.672	-9
Kommunale Netzgesellschaft Steinheim a. d. Murr GmbH & Co. KG, Steinheim a. d. Murr		49	4.968	348
Kommunalwerk Rudersberg GmbH & Co. KG, Rudersberg		50	167	6
Kommunalwerk Rudersberg Verwaltungs-GmbH, Rudersberg		50	25	1
Kraftwerk Wehrden GmbH, Völklingen		33	93	63
KSP Kommunaler Service Püttlingen GmbH, Püttlingen		40	153	49
KVK Kompetenzzentrum Verteilnetze und Konzessionen GmbH, Köln		75	135	80
Mainzer Wärme PLUS GmbH, Mainz	45	45	7.632	1.346
MeteringSüd GmbH & Co. KG, Augsburg		34	404	-21
MNG Stromnetze GmbH & Co. KG, Lüdinghausen		25	20.440	2.841
MNG Stromnetze Verwaltungs GmbH, Lüdinghausen		25	27	2
Moravske Hidroelektrane d.o.o., Belgrad/Serbien	51	51	3.700	-16
Murrhardt Netz AG & Co. KG, Murrhardt		49	2.790	229
Naturstrom Betriebsgesellschaft Oberhonnefeld mbH, Koblenz		25	159	0
Netzanbindung Tewel OHG, Cuxhaven		25	699	-12
Netzgesellschaft Bedburg Verwaltungs GmbH, Bedburg		49		³
Netzgesellschaft Betzdorf GmbH & Co. KG, Betzdorf		49		³
Netzgesellschaft Bühlertal GmbH & Co. KG, Bühlertal		50	2.288	159
Netzgesellschaft Elsdorf Verwaltungs-GmbH, Elsdorf		49	33	4
Netzgesellschaft Grimma GmbH & Co. KG, Grimma		49	7.670	507
Netzgesellschaft Hüllhorst GmbH & Co. KG, Hüllhorst		49		³

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

VII. Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital	Ergebnis
	direkt	gesamt	in Tsd. €	in Tsd. €
Netzgesellschaft Korb GmbH & Co. KG, Korb		50	1.416	99
Netzgesellschaft Korb Verwaltungs-GmbH, Korb		50	28	1
Netzgesellschaft Kreisstadt Bergheim Verwaltungs-GmbH, Bergheim		49	30	2
Netzgesellschaft Lauf GmbH & Co. KG, Lauf		50	759	54
Netzgesellschaft Leutenbach GmbH & Co. KG, Leutenbach		50	1.528	104
Netzgesellschaft Leutenbach Verwaltungs-GmbH, Leutenbach		50	27	1
Netzgesellschaft Maifeld GmbH & Co. KG, Polch		49	6.162	644
Netzgesellschaft Maifeld Verwaltungs GmbH, Polch		49	28	0
Netzgesellschaft Ottersweier GmbH & Co. KG, Ottersweier		50	2.033	158
Netzgesellschaft Rheda-Wiedenbrück GmbH & Co. KG, Rheda-Wiedenbrück		49	3.079	483
Netzgesellschaft Rheda-Wiedenbrück Verwaltungs-GmbH, Rheda-Wiedenbrück		49	29	2
NFPA Holdings Limited, Newcastle Upon Tyne/Großbritannien		25	2.017	273
NiersEnergieNetze GmbH & Co. KG, Kevelaer		51	6.167	507
NiersEnergieNetze Verwaltungs-GmbH, Kevelaer		51	33	2
Novenerg limited liability company for energy activities, Zagreb/Kroatien		50	64	0
Offshore Trassenplanungs-GmbH OTP i.L., Hannover		50	163	0
pear.ai Inc., San Francisco/USA		40		¹⁰
Peißenberger Wärmegesellschaft mbH, Peißenberg		50	5.905	-433
prego services GmbH, Saarbrücken		50	-2.624	5.097
Propan Rheingas GmbH, Brühl		28	51	2
PV Projects GmbH & Co. KG, Koltzheim		50	377	285
PV Projects Komplementär GmbH, Koltzheim		50	24	0
Recklinghausen Netz-Verwaltungsgesellschaft mbH, Recklinghausen		49	28	1
Renergie Stadt Wittlich GmbH, Wittlich		30	27	-1
Rhegio Natur Dienstleistungen GmbH, Rhede	25	25		³
RIWA GmbH Gesellschaft für Geoinformationen, Kempten		33	1.282	369
RurEnergie GmbH, Düren		30	10.454	-138
Sandersdorf-Brehna Netz GmbH & Co. KG, Sandersdorf-Brehna		49	4.826	175
Selm Netz GmbH & Co. KG, Selm		25	4.003	778
SHS Ventures GmbH & Co. KGaA, Völklingen		50	185	-15
Sofia Offshore Wind Farm Limited, Reading/Großbritannien		25	0	0
SolarProjekt Mainaschaff GmbH, Mainaschaff		50	45	-2
SPX, s.r.o., Zilina/Slowakei		33	153	11
SSW Stadtwerke St. Wendel Geschäftsführungsgesellschaft mbH, St. Wendel		50	124	4
Stadtentwässerung Schwerte GmbH, Schwerte		48	51	0
Städtische Werke Borna GmbH, Borna		37	5.316	885
Städtisches Wasserwerk Eschweiler GmbH, Eschweiler		25	2.209	683
Stadtwerke - Strom Plauen GmbH & Co. KG, Plauen		49	5.699	1.442
Stadtwerke Ahaus GmbH, Ahaus		36	11.086	0
Stadtwerke Aue GmbH, Aue		24	12.851	1.656
Stadtwerke Dillingen/Saar GmbH, Dillingen		49	6.929	1.968

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

VII. Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital	Ergebnis
	direkt	gesamt	in Tsd. €	in Tsd. €
Stadtwerke Dülmen Verwaltungs-GmbH, Dülmen	50	50	29	0
Stadtwerke Gescher GmbH, Gescher	25	25	3.307	661
Stadtwerke Geseke Netze GmbH & Co. KG, Geseke		25	3.880	837
Stadtwerke Geseke Netze Verwaltung GmbH, Geseke		25	26	1
Stadtwerke Goch Netze GmbH & Co. KG, Goch		25	2.886	319
Stadtwerke Goch Netze Verwaltungsgesellschaft mbH, Goch		25	29	2
Stadtwerke Haan GmbH, Haan	25	25	20.454	1.604
Stadtwerke Kerpen GmbH & Co. KG, Kerpen	25	25		³
Stadtwerke Kerpen Verwaltungs-GmbH (in Gründung), Kerpen	25	25		³
Stadtwerke Langenfeld GmbH, Langenfeld	20	20	8.551	500
Stadtwerke Oberkirch GmbH, Oberkirch		33	7.192	608
Stadtwerke Roßlau Fernwärme GmbH, Dessau-Roßlau		49	1.599	418
Stadtwerke Schwarzenberg GmbH, Schwarzenberg/Erzgeb.		28	14.551	1.327
Stadtwerke Siegburg GmbH & Co. KG, Siegburg		49	100	0
Stadtwerke Steinfurt GmbH, Steinfurt	33	33	10.945	250
Stadtwerke Unna GmbH, Unna		24	15.110	3.217
Stadtwerke Verl Netz GmbH & Co. KG, Verl		25		³
Stadtwerke Vlotho GmbH, Vlotho	25	25	4.880	123
Stadtwerke Wadern GmbH, Wadern		49	4.678	875
Stadtwerke Waltrop Netz GmbH & Co. KG, Waltrop		25	2.862	318
Stadtwerke Weilburg GmbH, Weilburg		20	8.177	874
Stadtwerke Werl GmbH, Werl		25	7.035	2.291
STEAG Windpark Ullersdorf GmbH & Co. KG, Jamlitz		21	17.772	22
Stromnetz Diez GmbH & Co. KG, Diez		25	1.483	100
Stromnetz Diez Verwaltungsgesellschaft mbH, Diez		25	30	1
Stromnetz Euskirchen GmbH & Co. KG, Euskirchen		25	4.100	581
Stromnetz Günzburg Verwaltungs GmbH, Günzburg		49	29	1
Stromnetz Hofheim GmbH & Co. KG, Hofheim am Taunus		49	3.455	255
Stromnetz Hofheim Verwaltungs GmbH, Hofheim am Taunus		49	27	1
Stromnetz Verbandsgemeinde Katzenelnbogen GmbH & Co. KG, Katzenelnbogen		49	2.279	178
Stromnetz Verbandsgemeinde Katzenelnbogen Verwaltungsgesellschaft mbH, Katzenelnbogen		49	27	1
Stromnetz VG Diez GmbH & Co. KG, Altendiez		49	2.401	173
STROMNETZ VG DIEZ Verwaltungsgesellschaft mbH, Altendiez		49	29	1
Strom-Netzgesellschaft Bedburg GmbH & Co. KG, Bedburg		49		³
Stromnetzgesellschaft Bramsche mbH & Co. KG, Bramsche		25		³
Strom-Netzgesellschaft Elsdorf GmbH & Co. KG, Elsdorf		49	3.612	419
Stromnetzgesellschaft Gescher GmbH & Co. KG, Gescher		25	3.305	305
Strom-Netzgesellschaft Kolpingstadt Kerpen GmbH & Co. KG, Kerpen		49	4.717	607
Strom-Netzgesellschaft Kreisstadt Bergheim GmbH & Co. KG, Bergheim		49		³
Stromnetzgesellschaft Mettmann mbH & Co. KG, Mettmann		25		³

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 inogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

VII. Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital	Ergebnis
	direkt	gesamt	in Tsd. €	in Tsd. €
Stromnetzgesellschaft Neuenhaus mbH & Co. KG, Neuenhaus		49	3.358	343
Stromnetzgesellschaft Neuenhaus Verwaltungs-GmbH, Neuenhaus		49	25	1
Stromnetzgesellschaft Neunkirchen-Seelscheid mbH & Co. KG, Neunkirchen-Seelscheid		49	2.626	314
Stromnetzgesellschaft Schwalmthal mbH & Co. KG, Schwalmthal		51	3.566	571
Stromverwaltung Schwalmthal GmbH, Schwalmthal		51	30	2
Südwestfalen Netz-Verwaltungsgesellschaft mbH, Netphen		49	26	1
SWL-energis Netzgesellschaft mbH & Co. KG, Lebach		50	3.239	177
SWL-energis-Geschäftsführungs-GmbH, Lebach		50	37	1
SWT trilan GmbH, Trier		26	1.299	499
SWTE Netz Verwaltungsgesellschaft mbH, Ibbenbüren	33	33	26	2
Technische Werke Naumburg GmbH, Naumburg (Saale)		47	10.625	650
TEPLO Votice s.r.o., Votice/Tschechien		20	103	0
TNA Talsperren- und Grundwasser-Aufbereitungs- und Vertriebsgesellschaft mbH, Saarbrücken		23	1.067	98
Toledo PV A.E.I.E., Madrid/Spanien		33	1.926	587
TRANSELEKTRO, s.r.o., Kosice/Slowakei		26	627	-51
TWE Technische Werke der Gemeinde Ens Dorf GmbH, Ens Dorf		49	2.119	168
TWL Technische Werke der Gemeinde Losheim GmbH, Losheim		50	7.218	1.585
TWM Technische Werke der Gemeinde Merchweiler GmbH, Merchweiler		49	2.084	83
TWN Trinkwasserverbund Niederrhein GmbH, Grevenbroich		33	143	-5
TWRS Technische Werke der Gemeinde Rehlingen-Siersburg GmbH, Rehlingen		35	4.686	161
Umspannwerk Putlitz GmbH & Co. KG, Frankfurt am Main		25	0	-197
Untere Iller Aktiengesellschaft, Landshut		40	1.134	41
Untermain EnergieProjekt AG & Co. KG, Kelsterbach		49	1.992	100
Untermain Erneuerbare Energien Verwaltungs-GmbH, Raunheim		25	33	2
Untermain ErneuerbareEnergien GmbH & Co. KG, Raunheim		25	8	-14
Veiligebuurt B.V., Enschede/Niederlande		45		¹⁰
VEM Neue Energie Muldental GmbH & Co. KG, Markkleeberg		50	58	-8
Verteilnetze Energie Weißenhorn GmbH & Co. KG, Weißenhorn		35	906	310
Verwaltungsgesellschaft Dorsten Netz mbH, Dorsten		49	29	2
Verwaltungsgesellschaft Energie Weißenhorn GmbH, Weißenhorn		35	26	1
Verwaltungsgesellschaft GWK Dillingen mbH, Saarbrücken		25	181	7
Voltaris GmbH, Mæxdorf		50	2.431	1.648
Wadersloh Netz GmbH & Co. KG, Wadersloh		25		³
Wadersloh Netz Verwaltungs GmbH, Wadersloh		25		³
Wärmeversorgung Limburg GmbH, Limburg an der Lahn		50	455	-1
Wärmeversorgung Mûcheln GmbH, Mûcheln		49	894	74
Wärmeversorgung Wachau GmbH, Markkleeberg OT Wachau		49	89	-2
Wärmeversorgung Wûrselen GmbH, Wûrselen		49	1.524	75
Wasserverbund Niederrhein Gesellschaft mit beschränkter Haftung, Krefeld		38	11.188	633
Wasserversorgung Main-Taunus GmbH, Frankfurt am Main		49	136	2

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

VII. Unternehmen, die wegen untergeordneter Bedeutung für die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns nicht nach der Equity-Methode bilanziert sind	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital	Ergebnis
	direkt	gesamt	in Tsd. €	in Tsd. €
Wasserzweckverband der Gemeinde Nalbach, Nalbach		49	1.758	23
WeAre GmbH, Essen		50		¹⁰
WEV Warendorfer Energieversorgung GmbH, Warendorf	25	25	12.243	1.963
Windenergie Briesensee GmbH, Neu Zauche		31	1.248	-89
Windenergie Frehne GmbH & Co. KG, Marienfließ		41	5.796	32
Windenergie Merzig GmbH, Merzig		20	3.837	522
Windenergiepark Heidenrod GmbH, Heidenrod		45	12.798	927
Windkraft Jerichow - Mangelsdorf I GmbH & Co. KG, Burg		25	4.167	579
Windpark Losheim-Britten GmbH, Losheim		50	1.972	-19
Windpark Nohfelden-Eisen GmbH, Nohfelden		50	3.448	-20
Windpark Oberthal GmbH, Oberthal		35	4.659	136
Windpark Perl GmbH, Perl		42	7.985	256
WINDTEST Grevenbroich GmbH, Grevenbroich	38	38	1.175	276
WLN Wasserlabor Niederrhein GmbH, Mönchengladbach		45	523	23
WVG-Warsteiner Verbundgesellschaft mbH, Warstein	25	25	3.600	0
WVL Wasserversorgung Losheim GmbH, Losheim		50	5.193	449
WWS Wasserwerk Saarwellingen GmbH, Saarwellingen		49	3.628	228
WWW Wasserwerk Wadern GmbH, Wadern		49	3.704	298

VIII. Sonstige Beteiligungen	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital	Ergebnis
	direkt	gesamt	in Tsd. €	in Tsd. €
Abel & Co., Tilburg/Niederlande		1		³
Adom Intelligent Transport Ltd., Tel Aviv-Jaffa/Israel		19		¹⁰
aiPod Inc, Pasadena/USA		6		¹⁰
BeeRides Kft., Székesfehérvár/Ungarn		18		¹⁰
BEW Bergische Energie- und Wasser-GmbH, Wipperfürth		19	30.814	6.467
BFG-Bernburger Freizeit GmbH, Bernburg (Saale)		1	9.996	-1.379
BIDGELY Inc., Sunnyvale/USA		7	9.240	-5.079
BigchainDB GmbH, Berlin		2		¹⁰
Bürgerenergie Untermain eG, Kelsterbach		4	93	33
DCUSA Ltd, London/Großbritannien		10	0	0
Deutsches Forschungszentrum für Künstliche Intelligenz GmbH, Kaiserslautern		4	16.899	1.426
Die BürgerEnergie eG, Dortmund		0	1.797	111
Doozer Real Estate Systems GmbH, Berlin		12		¹⁰
eins energie in sachsen GmbH & Co. KG, Chemnitz		9	464.069	79.267
eluminocity GmbH, München	18	18		³
Energías Renovables de Ávila, S.A., Madrid/Spanien		17	595	0
Energie Rur-Erft GmbH & Co. KG, Essen		0	1.120	1.095
Energie Rur-Erft Verwaltungs-GmbH, Essen		0	29	1
Energieagentur Region Trier GmbH, Trier	14	14	25	8

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

VIII. Sonstige Beteiligungen	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	direkt	gesamt		
Energiegenossenschaft Chemnitz-Zwickau eG, Chemnitz		7	614	24
Energiehandel Saar GmbH & Co. KG, Neunkirchen		1	396	-5
Energiehandel Saar Verwaltungs-GmbH, Neunkirchen		2	25	0
Energieversorgung Limburg GmbH, Limburg an der Lahn		10	28.038	4.958
Entwicklungsgesellschaft Neu-Oberhausen mbH-ENO, Oberhausen		2	657	-945
ESV-ED GmbH & Co. KG, Buchloe		4	370	65
Focal Energy Solar Three Ltd., Nicosia/Zypern		8	5.430	-4
GasLINE Telekommunikationsnetz-Geschäftsführungsgesellschaft deutscher Gasversorgungsunternehmen mbH, Straelen	10	10	65	2
GasLINE Telekommunikationsnetzgesellschaft deutscher Gasversorgungsunternehmen mbH & Co. KG, Straelen	10	10	77.213	36.213
Gemeinschafts-Lehrwerkstatt Arnberg GmbH, Arnberg	8	8	1.465	52
Gemserv Limited, London/Großbritannien		14	8.203	1.812
Gesellschaft für Wirtschaftsförderung Duisburg mbH, Duisburg	1	1	721	25
Globus Steel & Power Pvt. Limited, New Delhi/Indien		18	-435	-378
Gründerfonds Ruhr GmbH & Co. KG, Essen		2		¹⁰
Heliatek GmbH, Dresden		13	8.414	-7.701
High-Tech Gründerfonds II GmbH & Co. KG, Bonn	1	1	77.263	0
Hubject GmbH, Berlin	13	13	551	-1.900
Intertrust Technologies Corporation, Sunnyvale/USA		12	70.580	-17.640
iTy Labs Corp., Dover/USA		19		¹⁰
IZES gGmbH, Saarbrücken		8	480	-144
KEV Energie GmbH, Kall	2	2	457	0
Kreis-Energie-Versorgung Schleiden GmbH, Kall	2	2	16.098	1.906
LEW Bürgerenergie e.G., Augsburg		0	1.744	20
LIBRYO LTD, London/Großbritannien		8		¹⁰
Moj.io Inc., Vancouver/Kanada		2		¹⁰
Move24 Group GmbH, Berlin		10	7.964	-1.628
MRA Service Company Limited, London/Großbritannien		11	0	0
Neckar-Aktiengesellschaft, Stuttgart		12	10.179	0
Neue Energie Ostelbien eG, Arzberg		29	4	1
Neustromland GmbH & Co. KG, Saarbrücken		5	2.757	128
Nordsee One GmbH, Hamburg		15	38.263	-8.172
Nordsee Three GmbH, Hamburg		15	122	-22
Nordsee Two GmbH, Hamburg		15	122	-23
Ökostrom Saar Geschäftsführungsgesellschaft mbH & Co. Biogas Losheim KG, Merzig		10	0	190
Parque Eólico Cassiopea, S.L., Oviedo/Spanien		10	-21	-74
Parque Eólico Escorpio, S.A., Oviedo/Spanien		10	481	-18
Parque Eólico Leo, S.L., Oviedo/Spanien		10	126	0
Parque Eólico Sagitario, S.L., Oviedo/Spanien		10	-29	-153
People Power Company, Redwood City/USA		12	837	-2.275
pro regionale energie eG, Diez		2	1.392	39

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

VIII. Sonstige Beteiligungen	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	direkt	gesamt		
Promocion y Gestion Cáncer, S.L., Oviedo/Spanien		10	-29	0
PSI AG für Produkte und Systeme der Informationstechnologie, Berlin	18	18	83.251	3.130
Royal Armouries (International) plc, Leeds/Großbritannien		2	7.937	1.916
Rydies GmbH, Hannover		15		¹⁰
ScanTrust SA, Lausanne/Schweiz		7		¹⁰
Sdružení k vytvoření a využívání digitální technické mapy města Pardubic, Pardubice/Tschechien		12	1	0
SE SAUBER ENERGIE GmbH & Co. KG, Köln		17	1.590	264
SE SAUBER ENERGIE Verwaltungs-GmbH, Köln		17	134	7
Smart Energy Code Company Limited, London/Großbritannien		7	0	0
Solarpark Freisen "Auf der Schwann" GmbH, Freisen		15	367	56
Solarpark St. Wendel GmbH, St. Wendel		15	1.126	94
SolarRegion RengsdorferLAND eG, Rengsdorf		2	314	8
Sole-Thermalbad Rilchingen GmbH & Co. KG, Kleinblittersdorf		1		³
SPAA Ltd, London/Großbritannien		10	15	0
St. Clements Services Limited, London/Großbritannien		12	1.859	-92
Stadtmarketing-Gesellschaft Gelsenkirchen mbH, Gelsenkirchen		2	84	34
Stadtwerke Delitzsch GmbH, Delitzsch		18	15.595	2.884
Stadtwerke Detmold GmbH, Detmold	12	12	31.495	0
Stadtwerke ETO GmbH & Co. KG, Telgte	3	3	33.567	6.085
Stadtwerke Porta Westfalica GmbH, Porta Westfalica	12	12	16.208	569
Stadtwerke Sulzbach GmbH, Sulzbach		15	11.431	1.786
Stadtwerke Tecklenburger Land Energie GmbH, Ibbenbüren	15	15	0	-982
Stadtwerke Tecklenburger Land GmbH & Co. KG, Ibbenbüren	1	1	799	668
Stadtwerke Völklingen Netz GmbH, Völklingen		18	16.387	1.998
Stadtwerke Völklingen Vertrieb GmbH, Völklingen		18	7.301	3.289
Store-X storage capacity exchange GmbH, Leipzig		12	262	-38 ²
SWT Stadtwerke Trier Versorgungs-GmbH, Trier	19	19	54.663	0
SWTE Verwaltungsgesellschaft mbH, Ibbenbüren	1	1	26	2
TechSee Augmented Vision Ltd., Herzliya/Israel		10		¹⁰
Telecom Plus plc, London/Großbritannien		1	223.483	36.283 ²
TGZ Halle TECHNOLOGIE- UND GRÜNDERZENTRUM HALLE GmbH, Halle (Saale)		15	14.544	46
T-REX Group Inc., New York City/USA		7		¹⁰
Trianel Erneuerbare Energien GmbH & Co. KG, Aachen		2	64.750	-1.112
Trianel GmbH, Aachen		3	83.938	-4.133
Umspannwerk Lübz GbR, Lübz		18	49	17
Union Group, a.s., Ostrava/Tschechien		2	90.068	0
WASSERWERKE PADERBORN GmbH, Paderborn		10	24.105	0
Westly Capital Partners Fund III, L.P., Dover/USA		6	1.149	-272
WiN Emscher-Lippe Gesellschaft zur Strukturverbesserung mbH, Herten	1	2	154	-280
Windenergie Schermbeck-Rüste GmbH & Co. KG, Schermbeck		14	474	0
Windenergie Schermbeck-Rüste Verwaltungsgesellschaft mbH, Schermbeck		14	27	3

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 inogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

VIII. Sonstige Beteiligungen	Beteiligungsanteil in %		Eigenkapital in Tsd. €	Ergebnis in Tsd. €
	direkt	gesamt		
Windpark Jüchen GmbH & Co. KG, Essen		15	2.253	143
Windpark Mengerskirchen GmbH, Mengerskirchen		15	3.013	297
Windpark Saar GmbH & Co. Repower KG, Freisen		10	9.165	410
Windpark Saar 2016 GmbH & Co. KG, Freisen		15	4.091	-189
xtechholding GmbH, Berlin		10		¹⁰

Anteilsveränderungen ohne Wechsel des Beherrschungsstatus	Anteil 31.12.2017 in %	Anteil 31.12.2016 in %	Veränderung
Verbundene Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind			
Artelis S.A., Luxemburg/Luxemburg	90	53	37
NEW Smart City GmbH, Mönchengladbach	100	97	3
VSE Aktiengesellschaft, Saarbrücken	51	50	1
Assoziierte Unternehmen, die nach der Equity-Methode bilanziert sind			
medl GmbH, Mülheim an der Ruhr	39	49	-10

Anteilsveränderungen mit Wechsel des Beherrschungsstatus	Anteil 31.12.2017 in %	Anteil 31.12.2016 in %	Veränderung
Zugänge verbundener Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind			
Belectric France S.à.r.l., Vendres/Frankreich	100		100
Belectric GmbH, Kolitzheim	100		100
Belectric Israel Ltd., Be'er Scheva/Israel	100		100
Belectric Italia S.R.L., Latina/Italien	100		100
Belectric Photovoltaic India Private Limited, Mumbai/Indien	100		100
Belectric PV Dach GmbH, Kolitzheim	100		100
Belectric Solar & Battery GmbH, Kolitzheim	100		100
Belectric Solar Ltd., Iver/Großbritannien	100		100
Dromadda Beg Wind Farm Limited, Tralee/Irland	100		100
Essent EnergieBewust Holding B.V., 's-Hertogenbosch/Niederlande	100		100
hoch.rein Beteiligungen GmbH, Kolitzheim	100		100
Hof Promotion B.V., Eindhoven/Niederlande	100		100
innogy Beteiligungsholding GmbH, Essen	100		100
innogy Company Building GmbH, Berlin	100		100
innogy Evendorf Windparkbetriebsgesellschaft mbH, Hannover	100		100
Isoprofs B.V., Meijel/Niederlande	100		100
It's a beautiful world B.V., Amersfoort/Niederlande	100		100
Jurchen Technology GmbH, Helmstadt	100		100
Jurchen Technology India Private Limited, Mumbai/Indien	100		100
ka-tek GmbH, Kolitzheim	100		100
Koprivnica Opskrba d.o.o., Koprivnica/Kroatien	75		75

1 Ergebnisabführungsvertrag

2 Daten aus dem Konzernabschluss

3 Neu, Jahresabschluss noch nicht verfügbar

4 Beherrschung durch gesellschaftsvertragliche Vereinbarung

5 innogy SE haftet unbeschränkt nach § 285 Nr. 11a HGB

6 Keine Beherrschung aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

7 Maßgeblicher Einfluss über mittelbare Beteiligungen

8 Maßgeblicher Einfluss aufgrund gesellschaftsvertraglicher Vereinbarung

9 Strukturierte Einheit gemäß IFRS 10 und 12

10 unwesentlich

11 Jahresabschluss ist nicht verfügbar

12 Ergebnisabführungsvertrag mit Konzernfremden

Anteilsveränderungen mit Wechsel des Beherrschungsstatus	Anteil 31.12.2017 in %	Anteil 31.12.2016 in %	Veränderung
Koprivnica Plin d.o.o., Koprivnica/Kroatien	75		75
Padcon GmbH, Kitzingen	100		100
Solar Holding Poland GmbH, Kollitzheim	100		100
Volta Solar VOF, Heerlen/Niederlande	60		60
Wechsel von Gemeinschaftsunternehmen, die nach der Equity-Methode bilanziert sind, zu verbundenen Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind			
Triton Knoll Offshore Wind Farm Limited, Swindon/Großbritannien	100	50	50
Abgänge verbundener Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind			
Essent Personeel Service B.V., Arnhem/Niederlande		100	-100
Stadtwärme Kamp-Lintfort GmbH, Kamp-Lintfort		100	-100
Zugänge von assoziierten Unternehmen, die nach der Equity-Methode bilanziert sind			
Belectric Gulf Limited, Abu Dhabi/Ver. Arab. Emirate	49		49
Xelan SAS, Saint-Denis La Plaine/Frankreich	34		34
Wechsel von verbundenen Unternehmen, die in den Konzernabschluss einbezogen sind, zu assoziierten Unternehmen, die nach der Equity-Methode bilanziert sind			
Stadtwerke Kamp-Lintfort GmbH, Kamp-Lintfort	49	51	-2
Wechsel von verbundenen Unternehmen, die nicht in den Konzernabschluss einbezogen sind, zu Gemeinschaftsunternehmen, die nach der Equity-Methode bilanziert sind			
Stromnetz Gersthofen GmbH & Co. KG, Gersthofen	49	100	-51

Organe (Teil des Anhangs)

Stand: 26. Februar 2018

Aufsichtsrat

Dr. Erhard Schipporeit

Hannover

Vorsitzender seit 1. Januar 2018

Selbständiger Unternehmensberater

Geburtsjahr: 1949

Mitglied seit 1. Januar 2018

- ◇ BDO AG
- ◇ Deutsche Börse AG (bis 16. Mai 2018)
- ◇ Fuchs Petrolub SE
- ◇ Hannover Rück SE (Konzernmandat der Talanx AG)
- ◇ HDI V.a.G.
- ◇ RWE AG
- ◇ SAP SE
- ◇ Talanx AG

Dr. Werner Brandt²

Bad Homburg

Vorsitzender des Aufsichtsrats der RWE AG und der ProSiebenSat.1 Media SE

Geburtsjahr: 1954

Mitglied und Vorsitzender bis 31. Dezember 2017

- ◇ ProSiebenSat.1 Media SE (Vorsitz)
- ◇ RWE AG (Vorsitz)

Frank Bsirske¹

Berlin

Stellvertretender Vorsitzender

Vorsitzender der ver.di Vereinte Dienstleistungsgewerkschaft

Geburtsjahr: 1952

Mitglied seit 1. Juli 2016

- ◇ Deutsche Bank AG
- ◇ Deutsche Postbank AG
- ◇ RWE AG

- KfW Bankengruppe

Reiner Böhle^{1,2}

Witten

Freigestellter Betriebsrat

Geburtsjahr: 1960

Mitglied bis 31. Dezember 2017

- ◇ RWE AG

Ulrich Grillo

Mülheim an der Ruhr

Vorsitzender des Vorstands der Grillo-Werke AG

Geburtsjahr: 1959

Mitglied seit 1. September 2016

- ◇ Rheinmetall AG (Vorsitz)

- Grillo Zinkoxid GmbH

- RHEINZINK GmbH & Co. KG

- Zinacor S.A.

Arno Hahn^{1,2}

Waldalgesheim

Vorsitzender des Konzernbetriebsrats der RWE AG

Vorsitzender des Gesamtbetriebsrats der innogy SE

Geburtsjahr: 1962

Mitglied bis 31. Mai 2017

Maria van der Hoeven

Maastricht, Niederlande

Ehem. Executive Director der International Energy Agency

Geburtsjahr: 1949

Mitglied seit 1. September 2016

- ◇ Total S.A.

Michael Kleinemeier

Heidelberg

Mitglied des Vorstands der SAP SE,

Digital Business Services

Geburtsjahr: 1957

Mitglied seit 1. September 2016

◇ Mitgliedschaft in anderen gesetzlich zu bildenden Aufsichtsräten
- Mitgliedschaft in vergleichbaren in- und ausländischen Kontrollgremien von Wirtschaftsunternehmen

1 Vertreter der Arbeitnehmer

2 Angaben beziehen sich auf den Zeitpunkt des Ausscheidens

Martina Koederitz

Stuttgart
Global Industry Managing Director,
Industrial and Automotive, Aerospace and Defense
IBM Corporation
Geburtsjahr: 1964
Mitglied seit 1. September 2016

- ◇ IBM Deutschland Research & Development GmbH

Dr. Markus Krebber

Essen
Mitglied des Vorstands der RWE AG
Geburtsjahr: 1973
Mitglied seit 1. September 2016

- ◇ RWE Generation SE
- ◇ RWE Pensionsfonds AG
- ◇ RWE Power AG
- ◇ RWE Supply & Trading GmbH (Vorsitz)

Monika Krebber¹

Mülheim an der Ruhr
Stellvertretende Vorsitzende des Gesamtbetriebsrats der innogy SE
Stellvertretende Vorsitzende des Konzernbetriebsrats der RWE AG
Geburtsjahr: 1962
Mitglied seit 9. Juni 2017

- ◇ RWE AG

Hans Peter Lafos^{1,2}

Bergheim
Ehem. Landesfachbereichsleiter FB 2 Ver- und Entsorgung,
ver.di Vereinte Dienstleistungsgewerkschaft
Landesbezirk NRW
Geburtsjahr: 1954
Mitglied bis 31. Dezember 2017

- ◇ RWE Generation SE

Robert Leyland¹

Gateshead, Großbritannien
Mitglied des Europäischen Betriebsrats der RWE AG
Mitglied des SE-Betriebsrats der innogy SE
Geburtsjahr: 1962
Mitglied seit 1. September 2016

Meike Neuhaus¹

Dortmund
Leiterin Events & Sponsoring der innogy SE
Geburtsjahr: 1966
Mitglied seit 1. September 2016

Dr. Rolf Pohlig

Mülheim an der Ruhr
Unternehmensberater
Geburtsjahr: 1952
Mitglied seit 1. September 2016

- World Airport Partners Management GmbH

René Pöhls¹

Halle (Saale)
Vorsitzender des SE-Betriebsrats der innogy SE
Vorsitzender des Konzernbetriebsrats der envia Mitteldeutsche Energie AG
Vorsitzender des gemeinsamen Gesamtbetriebsrats der envia Mitteldeutsche Energie AG, MITGAS Mitteldeutsche Gasversorgung GmbH, Mitteldeutsche Netzgesellschaft Strom mbH und Mitteldeutsche Netzgesellschaft Gas mbH
Geburtsjahr: 1970
Mitglied seit 1. September 2016

- ◇ envia Mitteldeutsche Energie AG

Pascal van Rijsewijk¹

Helmond, Niederlande
Vorsitzender des Zentralbetriebsrats der Essent N.V.
Vorsitzender des Betriebsrats Bereich Retail der Essent N.V.
Mitglied des Europäischen Betriebsrats der RWE AG
Mitglied des SE-Betriebsrats der innogy SE
Geburtsjahr: 1977
Mitglied seit 1. September 2016

◇ Mitgliedschaft in anderen gesetzlich zu bildenden Aufsichtsräten
- Mitgliedschaft in vergleichbaren in- und ausländischen Kontrollgremien von Wirtschaftsunternehmen

1 Vertreter der Arbeitnehmer

2 Angaben beziehen sich auf den Zeitpunkt des Ausscheidens

Gabriele Sassenberg¹

Bottrop

Vorsitzende des Betriebsrats Essen der innogy SE, Sparte

Erneuerbare Energien

Stellvertretende Vorsitzende des Regionalbetriebsrats

Essen der innogy SE

Geburtsjahr: 1961

Mitglied seit 1. September 2016

Dr. Dieter Steinkamp

Duisburg

Vorsitzender des Vorstands der RheinEnergie AG

Vorsitzender des Vorstands der GEW Köln AG

Sprecher der Geschäftsführung der Stadtwerke Köln GmbH

Geburtsjahr: 1960

Mitglied seit 1. September 2016

- ◇ AWB Abfallwirtschaftsbetriebe Köln GmbH
- ◇ BRUNATA-METRONA GmbH
- ◇ NetCologne Gesellschaft für Telekommunikation mbH
- ◇ rhenag Rheinische Energie AG

- AggerEnergie GmbH
- AVG Abfallentsorgungs- und Verwertungsgesellschaft Köln mbH
- BELKAW GmbH
- Energieversorgung Leverkusen GmbH & Co. KG
- Gasversorgungsgesellschaft mbH Rhein-Erft
- modernes köln, Gesellschaft für Stadtentwicklung mbH
- moderne stadt, Gesellschaft zur Förderung des Städtebaus und der Gemeindeentwicklung mbH (Vorsitz)
- Stadtwerke Lohmar GmbH & Co. KG
- Stadtwerke Troisdorf GmbH
- Stromnetz Bornheim GmbH & Co. KG

Markus Sterzl¹

Düsseldorf

Landesfachbereichsleiter (FB 2 Ver- und Entsorgung der ver.di – Vereinte Dienstleistungsgewerkschaft (Landesbezirk NRW)

Geburtsjahr: 1978

Mitglied seit 1. Januar 2018

- ◇ RheinEnergie AG
- ◇ RWE Generation SE
- ◇ Stadtwerke Köln GmbH

- ◇ Mitgliedschaft in anderen gesetzlich zu bildenden Aufsichtsräten
- Mitgliedschaft in vergleichbaren in- und ausländischen Kontrollgremien von Wirtschaftsunternehmen

¹ Vertreter der Arbeitnehmer

Marc Tüngler

Düsseldorf

Rechtsanwalt

Hauptgeschäftsführer der Deutsche Schutzvereinigung für Wertpapierbesitz e.V.

Geburtsjahr: 1968

Mitglied seit 1. Juli 2016

- ◇ Albis Leasing AG
- ◇ freenet AG
- ◇ InnoTec TSS AG

Šárka Vojíková¹

Prag, Tschechien

Präsidentin des tschechischen Gewerkschaftsverbands

SOS Energie

Mitglied des Ausschusses des Europäischen Betriebsrats der RWE AG

Mitglied des SE-Betriebsrats der innogy SE

Geburtsjahr: 1967

Mitglied seit 1. September 2016

Jürgen Wefers¹

Goch

Vorsitzender des Konzernbetriebsrats der innogy SE

Vorsitzender des Gesamtbetriebsrats der Westnetz GmbH

Geburtsjahr: 1959

Mitglied seit 1. Januar 2018

- ◇ Westnetz GmbH

Deborah B. Wilkens

London, Großbritannien

Unternehmensberaterin

Geburtsjahr: 1971

Mitglied seit: 1. September 2016

Ausschüsse des Aufsichtsrats

Präsidium des Aufsichtsrats

Dr. Erhard Schipporeit (Vorsitz)	seit 1. Januar 2018
Dr. Werner Brandt (Vorsitz)	bis 31. Dezember 2017
Frank Bsirske	
Ulrich Grillo	
Dr. Markus Krebber	
Hans Peter Lafos	bis 31. Dezember 2017
Robert Leyland	
Dr. Rolf Pohlig	
Pascal van Rijsewijk	
Markus Sterzl	seit 1. Januar 2018

Personalausschuss

Dr. Erhard Schipporeit (Vorsitz)	seit 1. Januar 2018
Dr. Werner Brandt (Vorsitz)	bis 31. Dezember 2017
Reiner Böhle	bis 31. Dezember 2017
Frank Bsirske	
Michael Kleinemeier	
Monika Krebber	seit 1. Januar 2018
René Pöhls	
Marc Tüngler	

Prüfungsausschuss

Dr. Rolf Pohlig (Vorsitz)	
Arno Hahn	bis 24. April 2017
Dr. Markus Krebber	
René Pöhls	
Gabriele Sassenberg	
Pascal van Rijsewijk	seit 24. April 2017
Deborah B. Wilkens	

Nominierungsausschuss

Dr. Erhard Schipporeit (Vorsitz)	seit 1. Januar 2018
Dr. Werner Brandt (Vorsitz)	bis 31. Dezember 2017
Ulrich Grillo	
Dr. Rolf Pohlig	

Strategieausschuss

Dr. Erhard Schipporeit (Vorsitz)	seit 1. Januar 2018
Dr. Werner Brandt (Vorsitz)	bis 31. Dezember 2017
Frank Bsirske	
Arno Hahn	bis 31. Mai 2017
Martina Koederitz	
Monika Krebber	seit 19. Juni 2017
Dr. Dieter Steinkamp	
Šárka Vojtková	

Vorstand

Uwe Tigges (Vorstandsvorsitzender, Personalvorstand und Arbeitsdirektor)

Vorsitzender des Vorstands der innogy SE
seit 19. Dezember 2017

Mitglied des Vorstands der innogy SE seit 1. April 2016
bestellt bis zum 31. März 2021

◇ RWE Pensionsfonds AG (Vorsitz)

- VfL Bochum 1848 Fußballgemeinschaft e. V.

Peter Terium (Vorstandsvorsitzender)

Vorsitzender und Mitglied des Vorstands der innogy SE
bis 19. Dezember 2017

Dr. Hans Bünting (Vorstand Erneuerbare Energien)

Mitglied des Vorstands der innogy SE seit 1. April 2016
bestellt bis zum 31. März 2019

◇ Rheinkraftwerk Albrück-Dogern AG (Vorsitz)

- Finelectra AG

Dr. Bernhard Günther (Finanzvorstand)

Mitglied des Vorstands der innogy SE seit 1. April 2016
bestellt bis zum 31. März 2021

Martin Herrmann (Vorstand Vertrieb)

Mitglied des Vorstands der innogy SE seit 1. April 2016
bestellt bis zum 31. März 2019

◇ envia Mitteldeutsche Energie AG

- Essent N.V. (Vorsitz seit Juni 2017)

Hildegard Müller (Vorstand Netz & Infrastruktur)

Mitglied des Vorstands der innogy SE seit 1. Mai 2016
bestellt bis zum 30. April 2019

◇ Dortmunder Energie- und Wasserversorgung GmbH

◇ envia Mitteldeutsche Energie AG

◇ NEW AG

◇ rhenag Rheinische Energie AG

◇ Stadtwerke Essen AG

◇ SÜWAG Energie AG

◇ Vonovia SE

- EWG Essener Wirtschaftsförderungsgesellschaft mbH

Tätigkeitsabschlüsse zum 31. Dezember 2017

Definition der Unternehmenstätigkeiten

Elektrizitätsverteilung

Der Elektrizitätsverteilung werden die im Zusammenhang mit dem Hoch-, Mittel- und Niederspannungsnetz (≤ 110 kV) stehenden Aktivitäten zugeordnet. Die gepachteten Netze werden vor allem an die Westnetz GmbH, Dortmund, verpachtet.

Energiespezifische Dienstleistung Elektrizitätsverteilung

Es handelt sich um vertraglich vereinbarte Dienstleistungen im Bereich der Elektrizitätsverteilung, die gegenüber Konzernunternehmen und Dritten erbracht werden.

Moderne Messeinrichtungen und intelligente Messsysteme („Smart Meter“)

Die modernen Messeinrichtungen bestehen aus einem digitalen Stromzähler, bei den intelligenten Messsystemen kommt ein Smart Meter Gateway hinzu. Beide Systeme legen den Grundstein für eine Digitalisierung der Elektrizitätsversorgung.

Andere Tätigkeiten innerhalb des Elektrizitätssektors

Hierunter werden die Elektrizitätsbeschaffung, der Elektrizitätsvertrieb sowie die Erzeugung von Elektrizität aus regenerativen Anlagen erfasst.

Gasverteilung

Der Gasverteilung werden die im Zusammenhang mit dem Gasnetz des Nieder-, Mittel- und Hochdrucks (bis einschließlich 70 bar) stehenden Aktivitäten zugeordnet. Das gepachtete Netz wird insbesondere an die Westnetz GmbH verpachtet.

Energiespezifische Dienstleistung Gasverteilung

Es handelt sich um vertraglich vereinbarte Dienstleistungen im Bereich der Gasverteilung, die gegenüber Konzernunternehmen und Dritten erbracht werden.

Andere Tätigkeiten innerhalb des Gassektors

Hierunter werden die Gasbeschaffung und der Gasvertrieb erfasst.

Tätigkeiten außerhalb des Elektrizitäts- und Gassektors

Hierunter werden alle anderen Tätigkeiten ausgewiesen. Dazu gehören unter anderem Telekommunikations-, Wasser-, Wärme- und sonstige Aktivitäten, der Beteiligungsbereich, die Verwaltungs- und Managementfunktionen sowie der Finanzbereich.

Grundsätze, nach denen die Gegenstände des Aktiv- und Passivvermögens sowie die Aufwendungen und Erträge den einzelnen Unternehmenstätigkeiten zugeordnet wurden

Der Organisationsstruktur der innogy SE folgend werden grundsätzlich die Aktiv- und Passivposten sowie Aufwendungen und Erträge den Unternehmenstätigkeiten direkt zugeordnet.

In den Fällen, in denen dies nicht möglich ist oder nur mit unververtretbarem Aufwand verbunden wäre, erfolgt die Zurechnung nach einem adäquaten Schlüssel, der eine sachgerechte Zuordnung zu den einzelnen Tätigkeiten ermöglicht und der aus der Aufteilung eines vergleichbaren Postens der Bilanz bzw. Gewinn- und Verlustrechnung abgeleitet wurde.

Bei dem Eigenkapital der zu veröffentlichenden Tätigkeiten wurde der Bilanzgewinn direkt zugeordnet. Die anderen Posten des Eigenkapitals wurden auf der Basis der Bilanzsumme der Aktiva abzüglich der Forderungen gegenüber anderen Tätigkeiten geschlüsselt.

Die im Wege der direkten und indirekten Zuordnung der Aktiva und Passiva zu den Tätigkeiten entstehende Residualgröße wurde bis zum 31.12.2016 als gesonderter Posten in den Tätigkeitsabschlüssen ausgewiesen. Die bis zum Jahresabschluss 2016 aus den ausgewiesenen Forderungen und Verbindlichkeiten zwischen den einzelnen Unterneh-

menstätigkeiten resultierenden Zinsaufwendungen und -erträge wurden in der Gewinn- und Verlustrechnung unter „Zinsen gegen andere Aktivitäten“ ausgewiesen.

Ab 2017 wird die Residualgröße zur Gewährleistung der Klarheit und Übersichtlichkeit der Tätigkeitsabschlüsse im Eigenkapital dargestellt. Aus Gründen der Vergleichbarkeit wurde auch die Darstellung des Vorjahres angepasst.

Der indirekte Personalaufwand (Pensionsaufwendungen und weitere ähnliche Aufwendungen) wird auf Basis eines Mitarbeiterschlüssels verteilt. Darüber hinaus werden unter-

nehmensspezifische Dienstleistungsschlüssel zur Ermittlung des Dienstleistungsvolumens der Elektrizitäts- bzw. Gasverteilung verwendet.

In den sonstigen betrieblichen Aufwendungen (davon sonstige Steuern) sind im Vorjahr aus einem Umwandlungsvorgang entstandene Grunderwerbsteuern enthalten, die auf Basis der Buchwerte der Grundstücke verteilt wurden.

Die Vorjahresangaben sind aufgrund der besseren Lesbarkeit als eigenständige Übersichten beigelegt.

Erläuterungen zu den Tätigkeitsabschlüssen der innogy SE zum 31. Dezember 2017

Allgemeine Erläuterungen

Das Geschäftsjahr 2017 ist nur eingeschränkt mit dem Vorjahr vergleichbar. In der Gewinn- und Verlustrechnung der zu veröffentlichenden Tätigkeiten wirkt sich vor allem die Pacht des operativen Geschäfts der innogy Netze Deutschland GmbH, Essen, aus, die in den ausgewiesenen Vorjahreszahlen erst mit Pachtbeginn zum 1. April 2016 enthalten ist.

Die Tätigkeitsabschlüsse der innogy SE sind nach den Vorschriften des § 6b Energiewirtschaftsgesetz (EnWG) und den für Kapitalgesellschaften geltenden Vorschriften des Handelsgesetzbuches (HGB) aufgestellt.

Die Gewinn- und Verlustrechnung ist nach dem Gesamtkostenverfahren aufgestellt.

Im Rahmen der Netzentgeltgenehmigung regelt die Anreizregulierungsverordnung in Verbindung mit der Stromnetzentgeltverordnung (StromNEV) und der Gasnetzentgeltverordnung (GasNEV) die Netzkostenermittlung. Als Grundlage ist hierzu die Gewinn- und Verlustrechnung des letzten Jahresabschlusses gemäß § 6b EnWG festgeschrieben.

Gemäß § 4 Abs. 4 StromNEV und GasNEV ist bei nicht direkt zuordenbaren Kosten eine sachgerechte Schlüsselung möglich, die dem Grundsatz der Stetigkeit unterliegen muss. Die Schlüsselung von nicht direkt zuordenbaren Kosten erfolgte analog zum Vorjahr.

Erläuterungen zur Bilanz

(1) Haftungsverhältnisse

Die innogy SE und die BEW Bergische Energie- und Wasser-GmbH, Wipperfürth, beide Gesellschafter der BEW Netze GmbH, Wipperfürth, verpflichten sich gegenüber der Stadtparkasse Wermelskirchen, Wermelskirchen, und der Kreissparkasse Köln, Köln, die BEW Netze GmbH so auszugestalten, dass diese ihre Kreditverpflichtungen gegenüber den beiden Gläubigern jederzeit fristgerecht und vollumfänglich erfüllen kann.

Die übrigen Angaben im Jahresabschluss der innogy SE betreffen nur „Tätigkeiten außerhalb des Elektrizitäts- und Gassektors“.

(2) Aus der Bilanz nicht ersichtliche sonstige finanzielle Verpflichtungen

Aus Bestellobligen bei der Westnetz GmbH, die in der Gesellschaftskette bis zur innogy Netze Deutschland GmbH durchgereicht werden, hat die Gesellschaft Verpflichtungen aus Sachinvestitionen, die mit 75,5 Mio. € auf die „Elektrizitätsverteilung“ und mit 3,1 Mio. € auf die „Gasverteilung“ entfallen.

Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung

(3) Umsatzerlöse

In den Umsatzerlösen sind vor allem Erlöse aus Verpachtung insbesondere mit der Westnetz GmbH enthalten.

(4) Materialaufwand

Der Materialaufwand beinhaltet vor allem Pacht aufwendungen insbesondere mit der innogy Netze Deutschland GmbH.

Essen, 25. Februar 2018

Der Vorstand



Tigges



Bünting



Günther



Herrmann



Müller

Bilanz zum 31. Dezember 2017

innogy SE Kontentrennung gemäß § 6b EnWG

Aktiva	Elektrizitäts- verteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Elektrizitäts- verteilung	Gasverteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Gasverteilung
in Mio. €				
Unfertige Erzeugnisse und Leistungen	0,0	2,3	0,0	0,0 ¹
Umlaufvermögen	0,0	2,3	0,0	0,0¹
Aktiver Rechnungsabgrenzungsposten	14,3	0,0	5,0	0,0
	14,3	2,3	5,0	0,0¹

1 Betrag in geringer Höhe

Passiva	Elektrizitäts- verteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Elektrizitäts- verteilung	Gasverteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Gasverteilung
in Mio. €				
Zugeordnetes Eigenkapital	-57,1	-36,0	-19,6	-5,9
Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen	0,0	14,6	0,0	1,9
Sonstige Rückstellungen	7,6	23,7	10,4	4,0
Rückstellungen	7,6	38,3	10,4	5,9
Erhaltene Anzahlungen auf Bestellungen	4,3	0,0	2,6	0,0
Sonstige Verbindlichkeiten	45,2	0,0	6,6	0,0
Verbindlichkeiten	49,5	0,0	9,2	0,0
Passiver Rechnungsabgrenzungsposten	14,3	0,0	5,0	0,0
	14,3	2,3	5,0	0,0¹

1 Betrag in geringer Höhe

Verbindlichkeiten	Elektrizitätsverteilung		Energiespezifische Dienstleistung Elektrizitätsverteilung		Gasverteilung		Energiespezifische Dienstleistung Gasverteilung	
	31.12.2017	Davon RLZ ¹ > 1 Jahr	31.12.2017	Davon RLZ ¹ > 1 Jahr	31.12.2017	Davon RLZ ¹ > 1 Jahr	31.12.2017	Davon RLZ ¹ > 1 Jahr
in Mio. €								
Erhaltene Anzahlungen auf Bestellungen	4,3	0,0	0,0	0,0	2,6	0,0	0,0	0,0
Sonstige Verbindlichkeiten	45,2	0,0	0,0	0,0	6,6	0,0	0,0	0,0
Davon aus Steuern	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Davon im Rahmen der sozialen Sicherheit	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	49,5	0,0	0,0	0,0	9,2	0,0	0,0	0,0

1 RLZ = Restlaufzeit

Gewinn- und Verlustrechnung vom 1. Januar bis 31. Dezember 2017

innogy SE Kontentrennung gemäß § 6b EnWG

in Mio. €	Elektrizitäts- verteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Elektrizitäts- verteilung	Gasverteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Gasverteilung
Umsatzerlöse	673,2	241,6	118,7	31,4
Bestandsveränderungen	0,0	1,9	0,0	0,0 ¹
Sonstige betriebliche Erträge	0,0	1,7	1,7	0,3
Materialaufwand	-654,3	-110,8	-122,8	-9,9
Aufwendungen für Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe und für bezogene Waren	-68,1	-0,1	-9,6	0,0
Aufwendungen für bezogene Leistungen	-586,2	-110,7	-113,2	-9,9
Personalaufwand	0,0	-31,3	0,0	-5,3
Löhne und Gehälter	0,0	-27,4	0,0	-4,6
Soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung und Unterstützung	0,0	-3,9	0,0	-0,7
Davon für Altersversorgung	0,0	-0,2	0,0	0,0
Sonstige betriebliche Aufwendungen	-3,0	-131,1	-0,3	-22,4
Davon aus Steuern	0,0	-0,8	0,0	-0,2
Zinsen und ähnliche Aufwendungen	-1,2	-10,7	-0,6	-1,8
Davon aus der Aufzinsung	-1,2	-10,7	-0,6	-1,8
Ergebnis vor Steuern	14,7	-38,7	-3,3	-7,7

¹ Betrag in geringer Höhe

Bilanz zum 31. Dezember 2016

innogy SE Kontentrennung gemäß § 6b EnWG

Aktiva	Elektrizitäts- verteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Elektrizitäts- verteilung	Gasverteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Gasverteilung
in Mio. €				
Unfertige Erzeugnisse und Leistungen	0,0	0,4	0,0	0,0 ¹
Umlaufvermögen	0,0	0,4	0,0	0,0¹
Aktiver Rechnungsabgrenzungsposten	11,0	0,0	3,3	0,0
	11,0	0,4	3,3	0,0¹

¹ Betrag in geringer Höhe

Passiva	Elektrizitäts- verteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Elektrizitäts- verteilung	Gasverteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Gasverteilung
in Mio. €				
Zugeordnetes Eigenkapital	-45,8	-42,5	-18,7	-6,3
Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen	0,0	15,5	0,0	2,0
Sonstige Rückstellungen	5,1	27,4	12,8	4,3
Rückstellungen	5,1	42,9	12,8	6,3
Erhaltene Anzahlungen auf Bestellungen	11,9	0,0	0,0	0,0
Sonstige Verbindlichkeiten	28,8	0,0	5,9	0,0
Verbindlichkeiten	40,7	0,0	5,9	0,0
Passiver Rechnungsabgrenzungsposten	11,0	0,0	3,3	0,0
	11,0	0,4	3,3	0,0¹

¹ Betrag in geringer Höhe

Verbindlichkeiten	Elektrizitätsverteilung		Energiespezifische Dienstleistung Elektrizitätsverteilung		Gasverteilung		Energiespezifische Dienstleistung Gasverteilung	
	31.12.2016	Davon RLZ ¹ > 1 Jahr	31.12.2016	Davon RLZ ¹ > 1 Jahr	31.12.2016	Davon RLZ ¹ > 1 Jahr	31.12.2016	Davon RLZ ¹ > 1 Jahr
in Mio. €								
Erhaltene Anzahlungen auf Bestellungen	11,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sonstige Verbindlichkeiten	28,8	0,0	0,0	0,0	5,9	0,0	0,0	0,0
Davon aus Steuern	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Davon im Rahmen der sozialen Sicherheit	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	40,7	0,0	0,0	0,0	5,9	0,0	0,0	0,0

¹ RLZ = Restlaufzeit

Gewinn- und Verlustrechnung vom 1. Januar bis 31. Dezember 2016

innogy SE Kontentrennung gemäß § 6b EnWG

in Mio. €	Elektrizitäts- verteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Elektrizitäts- verteilung	Gasverteilung	Energie- spezifische Dienstleistung Gasverteilung
Umsatzerlöse	609,4	241,8	92,9	26,8
Bestandsveränderungen	0,0	-2,0	0,0	0,0 ¹
Sonstige betriebliche Erträge	0,2	3,6	0,0	0,7
Materialaufwand	-606,8	-107,9	-93,4	-8,0
Aufwendungen für Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe und für bezogene Waren	-92,7	-0,7	-11,6	-0,1
Aufwendungen für bezogene Leistungen	-514,1	-107,2	-81,8	-7,9
Personalaufwand	0,0	-34,0	0,0	-5,4
Löhne und Gehälter	0,0	-28,3	0,0	-4,5
Soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung und Unterstützung	0,0	-5,7	0,0	-0,9
Davon für Altersversorgung	0,0	-2,5	0,0	-0,4
Sonstige betriebliche Aufwendungen	-19,0	-110,9	-0,8	-17,1
Davon aus Steuern	-18,6	-3,2	-0,8	-0,5
Zinsen und ähnliche Aufwendungen	0,0	0,3	-0,1	0,1
Davon aus der Aufzinsung	0,0	0,3	0,0	0,1
Zinsen gegen andere Aktivitäten	0,0 ¹	-0,1	0,0 ¹	0,0 ¹
Ergebnis vor Steuern	-16,2	-9,2	-1,4	-2,9

¹ Betrag in geringer Höhe

Bestätigungsvermerk des unabhängigen Abschlussprüfers

An die innogy SE, Essen

Vermerk über die Prüfung des Jahresabschlusses und des Lageberichts

Prüfungsurteile

Wir haben den Jahresabschluss der innogy SE, Essen, – bestehend aus der Bilanz zum 31. Dezember 2017 und der Gewinn- und Verlustrechnung für das Geschäftsjahr vom 1. Januar bis zum 31. Dezember 2017 sowie dem Anhang, einschließlich der Darstellung der Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden – geprüft. Darüber hinaus haben wir den Lagebericht der innogy SE, der mit dem Konzernlagebericht zusammengefasst ist, für das Geschäftsjahr vom 1. Januar bis zum 31. Dezember 2017 geprüft. Die im Abschnitt „Sonstige Informationen“ unseres Bestätigungsvermerks genannten Bestandteile des Lageberichts haben wir in Einklang mit den deutschen gesetzlichen Vorschriften nicht inhaltlich geprüft.

Nach unserer Beurteilung aufgrund der bei der Prüfung gewonnenen Erkenntnisse

- entspricht der beigefügte Jahresabschluss in allen wesentlichen Belangen den deutschen handelsrechtlichen Vorschriften und vermittelt unter Beachtung der deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens- und Finanzlage der Gesellschaft zum 31. Dezember 2017 sowie ihrer Ertragslage für das Geschäftsjahr vom 1. Januar bis zum 31. Dezember 2017 und
- vermittelt der beigefügte Lagebericht insgesamt ein zutreffendes Bild von der Lage der Gesellschaft. In allen wesentlichen Belangen steht dieser Lagebericht in Einklang mit dem Jahresabschluss, entspricht den deutschen gesetzlichen Vorschriften und stellt die Chancen und Risiken der zukünftigen Entwicklung zutreffend dar. Unser Prüfungsurteil zum Lagebericht erstreckt sich nicht auf den Inhalt der im Abschnitt „Sonstige Informationen“ genannten Bestandteile des Lageberichts.

Gemäß § 322 Abs. 3 Satz 1 HGB erklären wir, dass unsere Prüfung zu keinen Einwendungen gegen die Ordnungsmäßigkeit des Jahresabschlusses und des Lageberichts geführt hat.

Grundlage für die Prüfungsurteile

Wir haben unsere Prüfung des Jahresabschlusses und des Lageberichts in Übereinstimmung mit § 317 HGB und der EU-Abschlussprüferverordnung (Nr. 537/2014; im Folgenden „EU-APrVO“) unter Beachtung der vom Institut der Wirtschaftsprüfer (IDW) festgestellten deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Abschlussprüfung durchgeführt. Die Prüfung des Jahresabschlusses haben wir unter ergänzender Beachtung der International Standards on Auditing (ISA) durchgeführt. Unsere Verantwortung nach diesen Vorschriften, Grundsätzen und Standards ist im Abschnitt „Verantwortung des Abschlussprüfers für die Prüfung des Jahresabschlusses und des Lageberichts“ unseres Bestätigungsvermerks weitergehend beschrieben. Wir sind von dem Unternehmen unabhängig in Übereinstimmung mit den europarechtlichen sowie den deutschen handelsrechtlichen und berufsrechtlichen Vorschriften und haben unsere sonstigen deutschen Berufspflichten in Übereinstimmung mit diesen Anforderungen erfüllt. Darüber hinaus erklären wir gemäß Artikel 10 Abs. 2 Buchst. f) EU-APrVO, dass wir keine verbotenen Nichtprüfungleistungen nach Artikel 5 Abs. 1 EU-APrVO erbracht haben. Wir sind der Auffassung, dass die von uns erlangten Prüfungsnachweise ausreichend und geeignet sind, um als Grundlage für unsere Prüfungsurteile zum Jahresabschluss und zum Lagebericht zu dienen.

Besonders wichtige Prüfungssachverhalte in der Prüfung des Jahresabschlusses

Besonders wichtige Prüfungssachverhalte sind solche Sachverhalte, die nach unserem pflichtgemäßen Ermessen am bedeutsamsten in unserer Prüfung des Jahresabschlusses für das Geschäftsjahr vom 1. Januar bis zum 31. Dezember 2017 waren. Diese Sachverhalte wurden im Zusammenhang mit unserer Prüfung des Jahresabschlusses als Ganzem und bei der Bildung unseres Prüfungsurteils hierzu berücksichtigt; wir geben kein gesondertes Prüfungsurteil zu diesen Sachverhalten ab.

Aus unserer Sicht waren folgende Sachverhalte am bedeutendsten in unserer Prüfung:

- ① **Bewertung von Anteilen an verbundenen Unternehmen und Beteiligungen**
- ② **Bilanzierung und Bewertung von Pensionsrückstellungen**
- ③ **Bilanzierung und Bewertung von Steuerpositionen**

Unsere Darstellung dieser besonders wichtigen Prüfungssachverhalte haben wir jeweils wie folgt strukturiert:

- ① Sachverhalt und Problemstellung
- ② Prüferisches Vorgehen und Erkenntnisse
- ③ Verweis auf weitergehende Informationen

Nachfolgend stellen wir die besonders wichtigen Prüfungssachverhalte dar:

① **Bewertung von Anteilen an verbundenen Unternehmen und Beteiligungen**

- ① Im Jahresabschluss der innogy SE werden unter dem Bilanzposten „Finanzanlagen“ Anteile an verbundenen Unternehmen und Beteiligungen in Höhe von € 18 Mrd (59% der Bilanzsumme) ausgewiesen. Die handelsrechtliche Bewertung von Anteilen an verbundenen Unternehmen und Beteiligungen richtet sich nach den Anschaffungskosten und dem niedrigeren beizulegenden Wert.

Zur Ermittlung des beizulegenden Werts ist die Sicht der die Beteiligung haltenden Gesellschaft einzunehmen. Grundlage der Bewertungen sind dabei die Barwerte der künftigen Zahlungsströme, die sich aus den von den gesetzlichen Vertretern erstellten Planungsrechnungen ergeben. Hierbei werden auch Erwartungen über die zukünftige Marktentwicklung und länderspezifische Annahmen über die Entwicklung makroökonomischer Größen berücksichtigt. Die Barwerte werden mittels Discounted-Cashflow-Modellen ermittelt. Die Diskontierung erfolgt mittels der gewichteten Kapitalkosten der jeweiligen Finanzanlage. Die Gesellschaft hat eigene Bewertungen vorgenommen und dabei auch Arbeiten von durch die Gesellschaft beauftragten exter-

nen Sachverständigen verwendet. Auf Basis der ermittelten Werte sowie weiterer Dokumentationen ergaben sich für das Geschäftsjahr ein Abwertungsbedarf von insgesamt € 20 Mio sowie ein Zuschreibungsbedarf von insgesamt € 14 Mio. Das Ergebnis dieser Bewertungen ist in hohem Maße abhängig davon, wie die gesetzlichen Vertreter die künftigen Zahlungsströme einschätzen sowie von den jeweils verwendeten Diskontierungszinssätzen und Wachstumsraten. Die Bewertung ist daher mit wesentlichen Unsicherheiten behaftet. Vor diesem Hintergrund und aufgrund der hohen Komplexität der Bewertung war dieser Sachverhalt im Rahmen unserer Prüfung von besonderer Bedeutung.

- ② Bei unserer Prüfung der beizulegenden Werte der Anteile an verbundenen Unternehmen und Beteiligungen haben wir unter anderem das methodische Vorgehen zur Bewertung nachvollzogen. Zudem haben wir beurteilt, ob die den Bewertungen zugrunde liegenden künftigen Zahlungsmittelflüsse eine sachgerechte Grundlage für den Werthaltigkeitstest der Anteile an verbundenen Unternehmen und Beteiligungen bilden. Die Angemessenheit der bei den Berechnungen verwendeten künftigen Zahlungsmittelzuflüsse haben wir unter anderem durch Abgleich dieser Angaben mit den Planungsrechnungen sowie durch Abstimmung mit allgemeinen und branchenspezifischen Markterwartungen beurteilt. Wir haben außerdem vorliegende Arbeiten von durch die Gesellschaft beauftragten externen Sachverständigen auf ihre Verwertbarkeit sowie die fachliche Qualifikation der externen Sachverständigen gewürdigt. Mit der Kenntnis, dass bereits relativ kleine Veränderungen des verwendeten Diskontierungszinssatzes wesentliche Auswirkungen auf die Höhe des auf diese Weise ermittelten Unternehmenswerts haben können, haben wir auch die bei der Bestimmung des verwendeten Diskontierungszinssatzes herangezogenen Parameter einschließlich der gewichteten Kapitalkosten beurteilt und das Berechnungsschema nachvollzogen. Die von den gesetzlichen Vertretern angewandten Bewertungsparameter und -annahmen sind unter Berücksichtigung der verfügbaren Informationen aus unserer Sicht insgesamt geeignet, um die Bewertung der Anteile an verbundenen Unternehmen und Beteiligungen sachgerecht vorzunehmen.

- ③ Die Angaben der Gesellschaft zu den Anteilen an verbundenen Unternehmen und Beteiligungen sind im Anhang im Abschnitt IV „Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung“ im Unterpunkt „(20) Ergebnis aus Finanzanlagen“ und in der Anlage II (Aufstellung des Anteilsbesitzes) enthalten.

② Bilanzierung und Bewertung von Pensionsrückstellungen

- ① Im Jahresabschluss der innogy SE werden unter dem Bilanzposten „Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen“ Pensionsrückstellungen in Höhe von € 142 Mio ausgewiesen. Die Pensionsrückstellungen ergeben sich als Saldo aus dem handelsrechtlichen Erfüllungsbetrag der unmittelbaren Verpflichtungen aus den Pensionsplänen der Gesellschaft in Höhe von € 1.383 Mio und dem beizulegenden Zeitwert des Deckungsvermögens in Höhe von € 1.243 Mio und beinhalten des Weiteren die passivierten mittelbaren Verpflichtungen in Höhe von € 2 Mio aus der Unterdeckung einer externen Versorgungseinrichtung, für die eine Finanzierungsverpflichtung besteht. Die Bewertung der Verpflichtungen aus den Pensionsplänen der unmittelbaren und der mittelbaren Versorgungszusagen erfolgt nach der Anwartschaftsbarwertmethode. Dabei sind insbesondere Annahmen über die langfristigen Gehalts- und Rententrends, die durchschnittliche Lebenserwartung und die Fluktuation zu treffen. Die Bewertung des Deckungsvermögens der Gesellschaft sowie des Vermögens der externen Versorgungseinrichtung erfolgt zum beizulegenden Zeitwert, der wiederum mit Schätzungsunsicherheiten verbunden ist. Im Rahmen unserer Prüfung war dieser Sachverhalt von besonderer Bedeutung, da der Ansatz und die Bewertung dieses betragsmäßig bedeutsamen Postens in einem wesentlichen Maß auf Einschätzungen und Annahmen der gesetzlichen Vertreter der Gesellschaft basieren.
- ② Im Rahmen unserer Prüfung haben wir unter anderem die eingeholten versicherungsmathematischen Gutachten und die fachliche Qualifikation der externen Gutachter gewürdigt. Ferner haben wir uns unter anderem mit den spezifischen Besonderheiten der versicherungsmathematischen Berechnungen befasst und das Mengengerüst, die versicherungsmathematischen Parameter sowie das den Bewertungen zugrunde lie-

gende Bewertungsverfahren auf Angemessenheit überprüft. Darauf aufbauend haben wir unter anderem die Rückstellungsberechnung sowie die Darstellung in Bilanz und Anhang nachvollzogen. Für die Prüfung des beizulegenden Zeitwerts des Deckungsvermögens und des Vermögens der externen Versorgungseinrichtung haben wir Bank- und Fondsbestätigungen eingeholt sowie die der jeweiligen Bewertung zugrunde liegenden Verfahren sowie die angewandten Bewertungsparameter überprüft. Auf Basis unserer Prüfungshandlungen konnten wir uns davon überzeugen, dass die von den gesetzlichen Vertretern vorgenommenen Einschätzungen und getroffenen Annahmen begründet und hinreichend dokumentiert sind.

- ③ Die Angaben der Gesellschaft zu den Pensionsrückstellungen sind im Anhang im Abschnitt III „Erläuterungen zur Bilanz“ im Unterpunkt „(8) Rückstellungen“ enthalten.

③ Bilanzierung und Bewertung von Steuerpositionen

- ① Die innogy SE ist Organträgerin eines deutschen steuerlichen Organkreises. Der Organkreis bildet den Ausgangspunkt der Ermittlung und Bilanzierung sämtlicher Steuerpositionen der innogy SE und ihrer Organgesellschaften.

Neben den laufenden Steuern umfassen die Steuerpositionen auch latente Steuern. Die gesetzlichen Vertreter haben von dem Wahlrecht Gebrauch gemacht, Aktivüberhänge aus latenten Steuern nicht in der Bilanz anzusetzen. Die Überlegungen zur künftigen Nutzbarkeit der aktiven latenten Steuern (vor Verrechnung mit passiven latenten Steuern) beschränken sich daher der Höhe nach auf den Betrag der bestehenden passiven latenten Steuern. Ausgangspunkt der den latenten Steuerpositionen zugrunde liegenden Bewertungen sind dabei die erwarteten künftigen steuerlichen Ergebnisse, die sich im Wesentlichen aus den von den gesetzlichen Vertretern erstellten Planungsrechnungen ergeben. Diese Beurteilung ist in hohem Maße von den Einschätzungen durch die gesetzlichen Vertreter abhängig und daher mit wesentlichen Unsicherheiten behaftet. Vor diesem Hintergrund war die Bilanzierung und Bewertung von Steuerpositionen insgesamt im Rahmen unserer Prüfung von besonderer Bedeutung.

- ② Bei unserer Prüfung haben wir unter anderem das methodische Vorgehen zu Ermittlung, Bilanzansatz und Bewertung der Steuerpositionen der Gesellschaft nachvollzogen und beurteilt. In Bezug auf die durch die gesetzlichen Vertreter vorgenommene Werthaltigkeitsprüfung der aktiven latenten Steuern (vor Verrechnung mit passiven latenten Steuern) haben wir insbesondere beurteilt, ob die den Bewertungen zugrunde liegenden Planungsrechnungen über die zukünftige Ertragssituation eine sachgerechte Grundlage für die Bewertung bilden. Auf Basis unserer Prüfungshandlungen konnten wir uns davon überzeugen, dass die von den gesetzlichen Vertretern angewandten Methoden und Bewertungsannahmen zur Ermittlung und Bilanzierung von Steuerpositionen einschließlich der Überprüfung der Werthaltigkeit der latenten Steuerpositionen (vor Verrechnung) begründet sowie hinreichend dokumentiert sind.
- ③ Die Angaben der Gesellschaft zu den Ertragsteuern sind im Anhang in den Abschnitten „Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden“ und „Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung“ im Unterpunkt „(22) Steuern vom Einkommen und vom Ertrag“ enthalten.

Sonstige Informationen

Die gesetzlichen Vertreter sind für die sonstigen Informationen verantwortlich. Die sonstigen Informationen umfassen die folgenden nicht inhaltlich geprüften Bestandteile des Lageberichts:

- die in Abschnitt 1.9 des Lageberichts enthaltene Erklärung zur Unternehmensführung nach § 289f HGB und § 315d HGB
- den gesonderten nichtfinanziellen Bericht nach § 289b Abs. 3 HGB und § 315b Abs. 3 HGB

Unsere Prüfungsurteile zum Jahresabschluss und zum Lagebericht erstrecken sich nicht auf die sonstigen Informationen, und dementsprechend geben wir weder ein Prüfungsurteil noch irgendeine andere Form von Prüfungs-schlussfolgerung hierzu ab.

Im Zusammenhang mit unserer Prüfung haben wir die Verantwortung, die sonstigen Informationen zu lesen und dabei zu würdigen, ob die sonstigen Informationen

- wesentliche Unstimmigkeiten zum Jahresabschluss, zum Lagebericht oder unseren bei der Prüfung erlangten Kenntnissen aufweisen oder
- anderweitig wesentlich falsch dargestellt erscheinen.

Falls wir auf Grundlage der von uns durchgeführten Arbeiten den Schluss ziehen, dass eine wesentliche falsche Darstellung dieser sonstigen Informationen vorliegt, sind wir verpflichtet, über diese Tatsache zu berichten. Wir haben in diesem Zusammenhang nichts zu berichten.

Verantwortung der gesetzlichen Vertreter und des Aufsichtsrats für den Jahresabschluss und den Lagebericht

Die gesetzlichen Vertreter sind verantwortlich für die Aufstellung des Jahresabschlusses, der den deutschen handelsrechtlichen Vorschriften in allen wesentlichen Belangen entspricht, und dafür, dass der Jahresabschluss unter Beachtung der deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage der Gesellschaft vermittelt. Ferner sind die gesetzlichen Vertreter verantwortlich für die internen Kontrollen, die sie in Übereinstimmung mit den deutschen Grundsätzen ordnungsmäßiger Buchführung als notwendig bestimmt haben, um die Aufstellung eines Jahresabschlusses zu ermöglichen, der frei von wesentlichen – beabsichtigten oder unbeabsichtigten – falschen Darstellungen ist.

Bei der Aufstellung des Jahresabschlusses sind die gesetzlichen Vertreter dafür verantwortlich, die Fähigkeit der Gesellschaft zur Fortführung der Unternehmenstätigkeit zu beurteilen. Des Weiteren haben sie die Verantwortung, Sachverhalte in Zusammenhang mit der Fortführung der Unternehmenstätigkeit, sofern einschlägig, anzugeben. Darüber hinaus sind sie dafür verantwortlich, auf der Grundlage des Rechnungslegungsgrundsatzes der Fortführung der Unternehmenstätigkeit zu bilanzieren, sofern dem nicht tatsächliche oder rechtliche Gegebenheiten entgegenstehen.

Außerdem sind die gesetzlichen Vertreter verantwortlich für die Aufstellung des Lageberichts, der insgesamt ein zutreffendes Bild von der Lage der Gesellschaft vermittelt sowie in allen wesentlichen Belangen mit dem Jahresabschluss in Einklang steht, den deutschen gesetzlichen Vorschriften

entspricht und die Chancen und Risiken der zukünftigen Entwicklung zutreffend darstellt. Ferner sind die gesetzlichen Vertreter verantwortlich für die Vorkehrungen und Maßnahmen (Systeme), die sie als notwendig erachtet haben, um die Aufstellung eines Lageberichts in Übereinstimmung mit den anzuwendenden deutschen gesetzlichen Vorschriften zu ermöglichen, und um ausreichende geeignete Nachweise für die Aussagen im Lagebericht erbringen zu können.

Der Aufsichtsrat ist verantwortlich für die Überwachung des Rechnungslegungsprozesses der Gesellschaft zur Aufstellung des Jahresabschlusses und des Lageberichts.

Verantwortung des Abschlussprüfers für die Prüfung des Jahresabschlusses und des Lageberichts

Unsere Zielsetzung ist, hinreichende Sicherheit darüber zu erlangen, ob der Jahresabschluss als Ganzes frei von wesentlichen – beabsichtigten oder unbeabsichtigten – falschen Darstellungen ist, und ob der Lagebericht insgesamt ein zutreffendes Bild von der Lage der Gesellschaft vermittelt sowie in allen wesentlichen Belangen mit dem Jahresabschluss sowie mit den bei der Prüfung gewonnenen Erkenntnissen in Einklang steht, den deutschen gesetzlichen Vorschriften entspricht und die Chancen und Risiken der zukünftigen Entwicklung zutreffend darstellt, sowie einen Bestätigungsvermerk zu erteilen, der unsere Prüfungsurteile zum Jahresabschluss und zum Lagebericht beinhaltet.

Hinreichende Sicherheit ist ein hohes Maß an Sicherheit, aber keine Garantie dafür, dass eine in Übereinstimmung mit § 317 HGB und der EU-APrVO unter Beachtung der vom Institut der Wirtschaftsprüfer (IDW) festgestellten deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Abschlussprüfung sowie unter ergänzender Beachtung der ISA durchgeführte Prüfung eine wesentliche falsche Darstellung stets aufdeckt. Falsche Darstellungen können aus Verstößen oder Unrichtigkeiten resultieren und werden als wesentlich angesehen, wenn vernünftigerweise erwartet werden könnte, dass sie einzeln oder insgesamt die auf der Grundlage dieses Jahresabschlusses und Lageberichts getroffenen wirtschaftlichen Entscheidungen von Adressaten beeinflussen.

Während der Prüfung üben wir pflichtgemäßes Ermessen aus und bewahren eine kritische Grundhaltung. Darüber hinaus

- identifizieren und beurteilen wir die Risiken wesentlicher – beabsichtigter oder unbeabsichtigter – falscher Darstellungen im Jahresabschluss und im Lagebericht, planen und führen Prüfungshandlungen als Reaktion auf diese Risiken durch sowie erlangen Prüfungsnachweise, die ausreichend und geeignet sind, um als Grundlage für unsere Prüfungsurteile zu dienen. Das Risiko, dass wesentliche falsche Darstellungen nicht aufgedeckt werden, ist bei Verstößen höher als bei Unrichtigkeiten, da Verstöße betrügerisches Zusammenwirken, Fälschungen, beabsichtigte Unvollständigkeiten, irreführende Darstellungen bzw. das Außerkraftsetzen interner Kontrollen beinhalten können.
- gewinnen wir ein Verständnis von dem für die Prüfung des Jahresabschlusses relevanten internen Kontrollsystem und den für die Prüfung des Lageberichts relevanten Vorkehrungen und Maßnahmen, um Prüfungshandlungen zu planen, die unter den gegebenen Umständen angemessen sind, jedoch nicht mit dem Ziel, ein Prüfungsurteil zur Wirksamkeit dieser Systeme der Gesellschaft abzugeben.
- beurteilen wir die Angemessenheit der von den gesetzlichen Vertretern angewandten Rechnungslegungsmethoden sowie die Vertretbarkeit der von den gesetzlichen Vertretern dargestellten geschätzten Werte und damit zusammenhängenden Angaben.
- ziehen wir Schlussfolgerungen über die Angemessenheit des von den gesetzlichen Vertretern angewandten Rechnungslegungsgrundsatzes der Fortführung der Unternehmenstätigkeit sowie, auf der Grundlage der erlangten Prüfungsnachweise, ob eine wesentliche Unsicherheit im Zusammenhang mit Ereignissen oder Gegebenheiten besteht, die bedeutsame Zweifel an der Fähigkeit der Gesellschaft zur Fortführung der Unternehmenstätigkeit aufwerfen können. Falls wir zu dem Schluss kommen, dass eine wesentliche Unsicherheit besteht, sind wir verpflichtet, im Bestätigungsvermerk auf die dazugehörigen Angaben im Jahresabschluss und im Lagebe-

richt aufmerksam zu machen oder, falls diese Angaben unangemessen sind, unser jeweiliges Prüfungsurteil zu modifizieren. Wir ziehen unsere Schlussfolgerungen auf der Grundlage der bis zum Datum unseres Bestätigungsvermerks erlangten Prüfungsnachweise. Zukünftige Ereignisse oder Gegebenheiten können jedoch dazu führen, dass die Gesellschaft ihre Unternehmenstätigkeit nicht mehr fortführen kann.

- beurteilen wir die Gesamtdarstellung, den Aufbau und den Inhalt des Jahresabschlusses einschließlich der Angaben sowie ob der Jahresabschluss die zugrunde liegenden Geschäftsvorfälle und Ereignisse so darstellt, dass der Jahresabschluss unter Beachtung der deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage der Gesellschaft vermittelt.
- beurteilen wir den Einklang des Lageberichts mit dem Jahresabschluss, seine Gesetzesentsprechung und das von ihm vermittelte Bild von der Lage der Gesellschaft.
- führen wir Prüfungshandlungen zu den von den gesetzlichen Vertretern dargestellten zukunftsorientierten Angaben im Lagebericht durch. Auf Basis ausreichender geeigneter Prüfungsnachweise vollziehen wir dabei insbesondere die den zukunftsorientierten Angaben von den gesetzlichen Vertretern zugrunde gelegten bedeutenden Annahmen nach und beurteilen die sachgerechte Ableitung der zukunftsorientierten Angaben aus diesen

Annahmen. Ein eigenständiges Prüfungsurteil zu den zukunftsorientierten Angaben sowie zu den zugrunde liegenden Annahmen geben wir nicht ab. Es besteht ein erhebliches unvermeidbares Risiko, dass künftige Ereignisse wesentlich von den zukunftsorientierten Angaben abweichen.

Wir erörtern mit den für die Überwachung Verantwortlichen unter anderem den geplanten Umfang und die Zeitplanung der Prüfung sowie bedeutsame Prüfungsfeststellungen, einschließlich etwaiger Mängel im internen Kontrollsystem, die wir während unserer Prüfung feststellen.

Wir geben gegenüber den für die Überwachung Verantwortlichen eine Erklärung ab, dass wir die relevanten Unabhängigkeitsanforderungen eingehalten haben, und erörtern mit ihnen alle Beziehungen und sonstigen Sachverhalte, von denen vernünftigerweise angenommen werden kann, dass sie sich auf unsere Unabhängigkeit auswirken, und die hierzu getroffenen Schutzmaßnahmen.

Wir bestimmen von den Sachverhalten, die wir mit den für die Überwachung Verantwortlichen erörtert haben, diejenigen Sachverhalte, die in der Prüfung des Jahresabschlusses für den aktuellen Berichtszeitraum am bedeutendsten waren und daher die besonders wichtigen Prüfungssachverhalte sind. Wir beschreiben diese Sachverhalte im Bestätigungsvermerk, es sei denn, Gesetze oder andere Rechtsvorschriften schließen die öffentliche Angabe des Sachverhalts aus.

Sonstige gesetzliche und andere rechtliche Anforderungen

Vermerk über die Prüfung der Einhaltung der Rechnungslegungspflichten nach § 6b Abs. 3 EnWG

Wir haben die Einhaltung der Pflichten zur Rechnungslegung nach § 6b Abs. 3 EnWG, wonach für die Tätigkeiten nach § 6b Abs. 3 EnWG getrennte Konten zu führen sind, geprüft. Darüber hinaus haben wir die Tätigkeitsabschlüsse für die Tätigkeiten „Elektrizitätsverteilung“, „Gasverteilung“, „Energiespezifische Dienstleistung Elektrizitätsverteilung“ und „Energiespezifische Dienstleistung Gasverteilung“ – be-

stehend aus der Bilanz zum 31. Dezember 2017 und der Gewinn- und Verlustrechnung für das Geschäftsjahr vom 1. Januar bis zum 31. Dezember 2017 einschließlich der Angaben zu den Regeln, nach denen die Gegenstände des Aktiv- und Passivvermögens sowie die Aufwendungen und Erträge den gemäß § 6b Abs. 3 Satz 1 bis 4 EnWG geführten Konten zugeordnet worden sind – geprüft.

Nach unserer Beurteilung

- wurden die Pflichten zur Rechnungslegung nach § 6b Abs. 3 EnWG, wonach für die Tätigkeiten nach § 6b Abs. 3 EnWG getrennte Konten zu führen sind, in allen wesentlichen Belangen erfüllt und
- entsprechen die beigefügten Tätigkeitsabschlüsse in allen wesentlichen Belangen den Vorschriften des § 6b Abs. 3 EnWG.

Wir haben unsere Prüfung nach § 6b Abs. 5 EnWG unter Beachtung der vom Institut der Wirtschaftsprüfer (IDW) festgestellten deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Abschlussprüfung durchgeführt. Unsere Verantwortung nach diesen Vorschriften und Grundsätzen ist nachfolgend sowie im Abschnitt „Verantwortung des Abschlussprüfers für die Prüfung des Jahresabschlusses und des Lageberichts“ weitergehend beschrieben.

Übrige Angaben gemäß Artikel 10 EU-APrVO

Wir wurden von der Hauptversammlung am 24. April 2017 als Abschlussprüfer gewählt. Wir wurden am 24. April 2017 vom Aufsichtsrat beauftragt. Wir sind ununterbrochen seit dem Geschäftsjahr 2015 als Abschlussprüfer der innogy SE, Essen, tätig.

Die gesetzlichen Vertreter sind verantwortlich für die Einhaltung der Pflichten nach § 6b Abs. 3 EnWG sowie für die Vorkehrungen und Maßnahmen (Systeme), die sie zur Einhaltung dieser Pflichten als notwendig erachtet haben.

Unsere Zielsetzung ist, hinreichende Sicherheit darüber zu erlangen, ob die Pflichten zur Rechnungslegung nach § 6b Abs. 3 EnWG in allen wesentlichen Belangen erfüllt wurden sowie einen Vermerk zu erteilen, der unsere Prüfungsurteile zur Einhaltung der Pflichten zur Rechnungslegung nach § 6b Abs. 3 EnWG beinhaltet. Die Prüfung umfasst die Beurteilung, ob die Wertansätze und die Zuordnung der Konten nach § 6b Abs. 3 EnWG sachgerecht und nachvollziehbar erfolgt sind und der Grundsatz der Stetigkeit beachtet wurde.

Wir erklären, dass die in diesem Bestätigungsvermerk enthaltenen Prüfungsurteile mit dem zusätzlichen Bericht an den Prüfungsausschuss nach Artikel 11 EU-APrVO (Prüfungsbericht) in Einklang stehen.

Verantwortlicher Wirtschaftsprüfer

Der für die Prüfung verantwortliche Wirtschaftsprüfer ist Ralph Welter.

Essen, den 26. Februar 2018

PricewaterhouseCoopers GmbH
Wirtschaftsprüfungsgesellschaft

Michael Reuther
Wirtschaftsprüfer

Ralph Welter
Wirtschaftsprüfer

Finanzkalender

24.04.2018	Hauptversammlung
27.04.2018	Dividendenzahlung
14.05.2018	Zwischenmitteilung Januar bis März 2018
10.08.2018	Halbjahresbericht 2018
13.11.2018	Zwischenmitteilung Januar bis September 2018
13.03.2019	Bericht über das Geschäftsjahr 2018
30.04.2019	Hauptversammlung
06.05.2019	Dividendenzahlung
14.05.2019	Zwischenmitteilung Januar bis März 2019
09.08.2019	Halbjahresbericht 2019
12.11.2019	Zwischenmitteilung Januar bis September 2019

Impressum

innogy SE

Opernplatz 1
45128 Essen

T +49 201 12-02
I www.innogy.com

Investor Relations

T +49 201 12-44794
I www.innogy.com/ir
E invest@innogy.com

Group Media Relations

T +49 201 12-15250
E presse@innogy.com

Geschäftsberichte, Zwischenberichte und weitere Informationen über innogy SE finden Sie im Internet unter www.innogy.com.

Dieser Jahresabschluss wurde am 12. März 2018 veröffentlicht. Er liegt auch in englischer Sprache vor.

Layout, Satz und Produktion:

CHIARI GmbH – Agentur für Markenkommunikation, Düsseldorf

