



# 9M 2018 Mitteilung



## Wesentliche Finanzkennzahlen in den ersten neun Monaten 2018

- Rückgang des bereinigten EBIT um 11% auf 1.872 Mio. € weitestgehend erwartet – mit Ausnahme des ungewöhnlich niedrigen Windaufkommens, das unseren Unternehmensbereich Erneuerbare Energien beeinträchtigt
- Bereinigtes Nettoergebnis fällt aufgrund des schwächeren bereinigten EBIT sowie schwächeren Finanzergebnisses auf 721 Mio. € (9M 2017: 978 Mio. €). Das Finanzergebnis enthält geringere Zinserträge aus Darlehen an npower, da ein großer Teil des Finanzierungsvolumens in Q4 2017 zurückgeführt wurde
- Ausblick für bereinigtes EBIT und bereinigtes Nettoergebnis auf Konzernebene bestätigt
- Anpassung des Ausblicks auf Ebene der Unternehmensbereiche (siehe Seite 12):
  - Ausblick für Erneuerbare Energien aufgrund von nachteiligen Witterungsverhältnissen auf „rund 300 Mio. €“ (vorher: „rund 350 Mio. €“) angepasst
  - Ausblick für Netz & Infrastruktur vor allem aufgrund höherer Einmaleffekte und darüber hinaus durch ein verbessertes Ergebnis aus unseren Minderheitsbeteiligungen auf „rund 1.950 Mio. €“ (vorher: „rund 1.850 Mio. €“) angepasst
  - Ausblick für das Vertriebsgeschäft angepasst auf „über 700 Mio. €“ (vorher: „rund 750 Mio. €“), wegen eines Witterungseffekts in den Niederlanden in Q1 2018 und des kontinuierlich steigenden Wettbewerbsdrucks



## Wesentliche Ereignisse nach Ablauf der ersten neun Monate 2018

- Verschlechtertes Marktumfeld und regulatorische Eingriffe erfordern Anpassung der geplanten Transaktion zur Zusammenlegung der Vertriebsaktivitäten von innogy und SSE in Großbritannien. Beide Unternehmen verfolgen derzeit weiterhin das Ziel, ihre Vertriebsaktivitäten in Großbritannien zusammenzulegen. Einzelheiten der erforderlichen Anpassungen sowie Zeitplan werden derzeit weiter untersucht und diskutiert
- innogy erhält endgültige Freigabe der britischen Wettbewerbsbehörde Competition & Markets Authority (CMA) zur Gründung eines neuen, unabhängigen britischen Energievertriebs- und Serviceunternehmens durch die geplante Fusion der innogy-Tochter npower mit dem Endkunden- und EnergiePlus-Geschäft von SSE
- Erlöse aus innogys erster grünen Anleihe (im Oktober 2017 mit einem Nominalwert von 850 Mio. € begeben) realloziert und Netzprojekten zugeordnet; Sustainalytics, eine Öko-Agentur, bestätigt fortlaufende Gültigkeit von innogys Rahmenplan grüner Anleihen und der Eignung von Projekten im Netzgeschäft



# 9M 2018 Mitteilung



## Wesentliche Ereignisse im dritten Quartal 2018

### Juli

- innogy einigt sich mit E.ON und RWE auf faire Integrationsprozesse und unterstützt die geplante Transaktion. Demnach soll die geplante Transaktion in einem transparenten Prozess umgesetzt werden, bei dem alle Mitarbeiter fair und möglichst gleich behandelt werden
- Durch die im Dezember 2017 angekündigte und nun erfolgte Übernahme des US-Onshore-Entwicklungsgeschäfts von EverPower Wind Holding schließt innogy die Akquisition einer Projektpipeline in den USA erfolgreich ab. Die Projektpipeline besteht aus Onshore-Windentwicklungsprojekten von insgesamt mehr als 2,0 GW. Zustimmung erfolgte durch das Committee on Foreign Investment in the United States (CFIUS), einem ressortübergreifenden Ausschuss der US-Regierung zur Kontrolle von Auslandsinvestitionen, sowie durch staatliche Behörden
- SSE Aktionäre unterstützen die Fusion des Vertriebsgeschäfts mit dem von npower, indem sie auf der Hauptversammlung für die Transaktion stimmen
- Aufstockung einer 4,5-jährigen Senioranleihe um 250 Mio. €, die ursprünglich im Mai 2018 mit einem Volumen von 500 Mio. € begeben wurde

### August/September

- innogy findet neue Partner für ihren Offshore-Windpark Triton Knoll und erzielt Vereinbarung über Projektfinanzierung zur Bereitstellung des erforderlichen Fremdkapitals
  - innogy verkauft 41% seines Offshore-Windparks Triton Knoll an J-Power (25%) und Kansai Electric Power (16%); innogy hält derzeit 59%
  - Das geplante Gesamtinvestitionsvolumen beläuft sich auf rund 2 Mrd. £, davon rund 1,75 Mrd. £ Fremdkapital, die von einem Konsortium aus 15 Banken bereitgestellt werden
- innogy SE und SSE plc benennen Dr. Martin Read als künftigen Chairman des geplanten gemeinsamen britischen Energieversorgungs- und Dienstleistungsunternehmens
- Erwerb der Solarpark-Entwicklungsgesellschaft Limondale Sun Farm Ltd. in Australien mit anschließendem Baubeginn; vollständige kommerzielle Inbetriebnahme des Solarkraftwerks Mitte 2020 erwartet

**Wesentliche Ereignisse**, die bereits in H1 2018 eingetreten sind, stellen wir im Halbjahresbericht 2018 auf den Seiten 4 bis 6 dar.

# Auf einen Blick

innogy-Konzern <sup>1</sup>		9M 2018	9M 2017	+/- in %	GJ 2017
Stromerzeugung aus erneuerbaren Energien	TWh	7,0	6,9	1,4	10,2
Außenabsatz Strom	TWh	169,1	163,5	3,4	222,1
Außenabsatz Gas	TWh	118,3	127,7	-7,4	188,7
Außenumsatz <sup>2</sup>	Mio. €	23.756	26.160	-9,2	36.581
Bereinigtes EBITDA	Mio. €	2.904	3.108	-6,6	4.298
Bereinigtes EBIT	Mio. €	1.872	2.104	-11,0	2.879
Ergebnis vor Steuern	Mio. €	1.513	1.760	-14,0	2.591
Nettoergebnis/Ergebnisanteile der Aktionäre der innogy SE	Mio. €	228	389	-41,4	778
Bereinigtes Nettoergebnis <sup>3</sup>	Mio. €	721	978	-26,3	1.337
Cashflows aus laufender Geschäftstätigkeit	Mio. €	1.782	1.672	6,6	3.251
Nettoinvestitionen	Mio. €	689	981	-29,8	1.867
Investitionen <sup>4</sup>	Mio. €	1.575	1.133	39,0	2.080
Einnahmen aus Anlagenabgängen/Desinvestitionen	Mio. €	-247	-212	-16,5	-277
Kapitalveränderungen (einschließlich anderer Gesellschafter) <sup>5</sup>	Mio. €	-639	60	-	64
Free Cash Flow	Mio. €	1.093	691	58,2	1.384
		30. Sep 2018			31. Dez 2017
Marktkapitalisierung	Mrd. €	21,2			18,2
Nettoschulden	Mrd. €	16,3			15,6
Mitarbeiter <sup>6</sup>		36.841			36.011
Kunden	Tsd.	17.598			17.789

1 Vertrieb Großbritannien wird als „nicht fortgeführte Aktivitäten“ ausgewiesen, siehe Anmerkung im Kapitel „Grundsätzliches zur Berichtsweise“ auf Seite 4. Dies betrifft auch nicht finanzielle Kennzahlen.

2 Nicht enthalten in den Werten für 9M 2018 sind aufgrund erstmaliger Anwendung von IFRS 15 in 2018 Veränderungen der Marktwerte von Commodity-Derivaten (im sonstigen betrieblichen Ergebnis enthalten) und durchgeleitete Fördergelder nach dem Erneuerbare-Energien-Gesetz (erhaltene und weitergeleitete Prämien waren bislang brutto in Umsatzerlösen und Materialaufwand ausgewiesen worden).

3 Bereinigtes Nettoergebnis 2017 angepasst um Finanzerträge aus Vorfälligkeitsentschädigung nach vorzeitiger Darlehensrückzahlung von npower in Q4 2017

4 Investitionen in Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte sowie in Finanzanlagen. Im 1. Halbjahr 2018 haben wir die Definition für „Investitionen“ geändert: Dieser Wert beinhaltet nun ausschließlich zahlungswirksame Sachverhalte. Die berichteten Werte entsprechen den tatsächlichen Zahlungsflüssen gemäß Kapitalflussrechnung. Vorjahreszahlen wurden entsprechend angepasst

5 Ab dem 3. Quartal 2018 und im Einklang mit unserer Definition der Nettoinvestitionen weisen wir die Kapitalveränderungen als Bestandteil unserer verkürzten Kapitalflussrechnung aus.

6 Umgerechnet in Vollzeitstellen

# Grundsätzliches zur Berichtsweise

## innogy-Konzern



Stand 30. September 2018

**Konzernstruktur mit drei Unternehmensbereichen.** Die Vorbereitungen für die geplante Fusion von npower und dem britischen Vertriebsgeschäft von SSE schreiten im dritten Quartal voran und machen eine Umstellung unserer Finanzberichterstattung gegenüber dem 31. Dezember 2017 (siehe Geschäftsbericht 2017, Seite 48) erforderlich: Seit dem dritten Quartal 2018 werden die Vertriebsaktivitäten von npower und damit das Segment Vertrieb Großbritannien als nicht fortgeführte Aktivitäten gemäß IFRS 5 bilanziert. Die drei funktional voneinander abgegrenzten Unternehmensbereiche Erneuerbare Energien, Netz & Infrastruktur und Vertrieb bleiben nach wie vor bestehen, jedoch führt die Änderung zu einer Reduktion der operativen Segmente. Bis zum geplanten Abgang der britischen Vertriebsaktivitäten werden alle zugehörigen Aufwendungen und Erträge für das Berichts- und Vorjahr separat in der Gewinn- und Verlustrechnung zusammengefasst und als „Ergebnis aus nicht fortgeführten Aktivitäten“ ausgewiesen. Unter anderem trägt npower hierdurch nicht mehr zu den Konzernzahlen für Umsatz, bereinigtes EBITDA, bereinigtes EBIT, neutrales Ergebnis, Finanzergebnis und Ertragsteuern bei. Ebenso wird das Ergebnis von npower nicht in das bereinigte Nettoergebnis einbezogen.

In der Kapitalflussrechnung des Konzernabschlusses weisen wir alle Cashflows der nicht fortgeführten Aktivitäten für die Berichts- und Vorjahreszeiträume separat aus. Bei der verkürzten Darstellung der Kapitalflussrechnung im Lagebericht (siehe Seite 7) gehen wir anders vor: Hier zeigen wir ausschließlich die Cashflows fortgeführter Aktivitäten.

In der Konzernbilanz erfolgt ein separater Ausweis der auf die abgehenden Vertriebsaktivitäten entfallenden Vermögenswerte und Schulden, wobei eine Anpassung der Vergleichsperiode der Bilanz anders als bei der Gewinn- und Verlustrechnung und der Kapitalflussrechnung unterbleibt.

Darüber hinaus wurden unsere Aktivitäten im Bereich eMobility zum 1. Januar 2018 umgegliedert und werden nun außerhalb des Unternehmensbereichs Vertrieb unter der Position „Corporate/Neue Geschäftsfelder“ ausgewiesen. Die Vorjahreszahlen haben wir entsprechend angepasst. Zudem weisen wir bestimmte Finanzkennzahlen für die Aktivitäten im Bereich eMobility sowie für den Innovation Hub innerhalb dieser Position gesondert aus.

Alle Beträge werden – sofern erforderlich – kaufmännisch gerundet. Daher ist es möglich, dass die Summe gerundeter Werte nicht der gerundeten Gesamtsumme entspricht.

# Geschäftsentwicklung

## innogy Group

<b>Außenumsatz<sup>1</sup></b> in Mio. €	9M 2018	9M 2017	+/- in %
Erneuerbare Energien	906	893	1,5
Netz & Infrastruktur	6.825	8.190	-16,7
Deutschland	6.047	7.494	-19,3
Osteuropa	778	696	11,8
Vertrieb	15.750	16.774	-6,1
Deutschland	10.957	12.212	-10,3
Niederlande/Belgien	2.376	2.138	11,1
Osteuropa	2.417	2.424	-0,3
Corporate/Neue Geschäftsfelder	275	303	-9,2
<b>innogy-Konzern</b>	<b>23.756</b>	<b>26.160</b>	<b>-9,2</b>
Erdgas-/Stromsteuer	1.348	1.349	-0,1
<b>innogy-Konzern (ohne Erdgas-/Stromsteuer)</b>	<b>22.408</b>	<b>24.811</b>	<b>-9,7</b>

<sup>1</sup> Nicht enthalten in den Werten für 9M 2018 sind aufgrund erstmaliger Anwendung von IFRS 15 Veränderungen der Marktwerte von Commodity-Derivaten (im sonstigen betrieblichen Ergebnis enthalten) und durchgeleitete Fördergelder nach dem Erneuerbare-Energien-Gesetz (erhaltene und weitergeleitete Prämien waren bislang brutto in Umsatzerlösen und Materialaufwand ausgewiesen worden).

<b>Bereinigtes EBIT</b> in Mio. €	9M 2018	9M 2017	+/- in %
Erneuerbare Energien	180	194	-7,2
Netz & Infrastruktur	1.379	1.424	-3,2
Deutschland	1.000	1.026	-2,5
Osteuropa	379	398	-4,8
Vertrieb	525	688	-23,7
Deutschland	279	385	-27,5
Niederlande/Belgien	85	137	-38,0
Osteuropa	161	166	-3,0
Corporate/Neue Geschäftsfelder	-212	-202	-5,0
Corporate/Sonstiges	-173	-158	-9,5
eMobility	-30	-16	-87,5
Innovation Hub	-9	-28	67,9
<b>innogy-Konzern</b>	<b>1.872</b>	<b>2.104</b>	<b>-11,0</b>

### Bereinigtes EBIT im Wesentlichen aufgrund des Vertriebsgeschäfts um 11% rückläufig

- **Erneuerbare Energien:** Bereinigtes EBIT unter 9M 2017, vor allem aufgrund von negativen Mengeneffekten sowie Vorlaufkosten für neue Projekte und rückläufigen Erträgen aus dem Solar-EPC-Geschäft (EPC – Entwicklung, Beschaffung und Bau); diese Auswirkungen werden durch positive Preiseffekte und Ergebnisbeiträge von Neuanlagen nur teilweise kompensiert
- **Netz & Infrastruktur:** Ergebnis im deutschen Netzgeschäft rückläufig, insbesondere aufgrund der neuen Regulierungsperiode im Netzgeschäft Gas sowie einer geringeren Spitzenlastnachfrage in 9M 2018
- **Vertrieb:** Bereinigtes EBIT hauptsächlich aufgrund des Wegfalls von positiven Einmaleffekten in 2017 und unerwartet gestiegener Commodity-Kosten infolge der kalten Witterung in den Niederlanden in Q1 2018 unter Vorjahr
- **Corporate/Neue Geschäftsfelder:** Ergebnisentwicklung des Innovation Hub übertrifft 9M 2017 aufgrund von Wertsteigerungen der Finanzinvestitionen und niedrigeren Wachstumsausgaben (mit Fokus u. a. auf Investitionen im fortgeschrittenen Entwicklungsstadium); eMobility mit höheren Wachstumsausgaben

<b>Finanzergebnis</b> in Mio. €	9M 2018	9M 2017
Zinserträge	55	113
Zinsaufwendungen	-328	-378
<b>Zinsergebnis</b>	<b>-273</b>	<b>-265</b>
Zinsanteile an Zuführungen zu langfristigen Rückstellungen	-56	-42
Übriges Finanzergebnis	-71	-25
<b>Finanzergebnis</b>	<b>-400</b>	<b>-332</b>
Adjustierungen im Finanzergebnis	-166	-116
<b>Bereinigtes Finanzergebnis zur Ermittlung des bereinigten Nettoergebnisses</b>	<b>-566</b>	<b>-448</b>

<b>Überleitung zum Nettoergebnis</b> in Mio. € (soweit nicht anders angegeben)	9M 2018	9M 2017
<b>Bereinigtes EBITDA</b>	<b>2.904</b>	<b>3.108</b>
Betriebliche Abschreibungen	-1.032	-1.004
<b>Bereinigtes EBIT</b>	<b>1.872</b>	<b>2.104</b>
Neutrales Ergebnis	41	-12
Finanzergebnis	-400	-332
<b>Ergebnis fortgeführter Aktivitäten vor Steuern</b>	<b>1.513</b>	<b>1.760</b>
Ertragssteuern	-456	-445
<b>Ergebnis fortgeführter Aktivitäten</b>	<b>1.057</b>	<b>1.315</b>
Ergebnis nicht fortgeführter Aktivitäten	-571	-662
<b>Ergebnis</b>	<b>486</b>	<b>653</b>
Anteile anderer Gesellschafter	258	264
<b>Nettoergebnis/Ergebnisanteile der Aktionäre der innogy SE</b>	<b>228</b>	<b>389</b>
Steuerquote	30%	25%

<b>Ermittlung des bereinigten Nettoergebnisses</b> in Mio. € (soweit nicht anders angegeben)	9M 2018	9M 2017
Bereinigtes EBIT	1.872	2.104
Bereinigtes Finanzergebnis	-566	-448
<b>Bereinigtes Ergebnis vor Steuern</b>	<b>1.306</b>	<b>1.656</b>
Steuerquote zur Ermittlung des bereinigten Nettoergebnisses	25%	25%
Ertragsteuern auf Basis der bereinigten Steuerquote	-327	-414
Anteile anderer Gesellschafter	-258	-264
<b>Bereinigtes Nettoergebnis</b>	<b>721</b>	<b>978</b>

## Entwicklung des Finanzergebnisses

- Zinsergebnis: Fehlende Sondereffekte des Vorjahres (Aufwand aus Schuldentransfer von RWE und Zinsertrag von npower vor Darlehensrückzahlung in Q4 2017) und höhere Fremdfinanzierungskosten
- Zinsanteile aus Rückstellungszuführungen beinhalten die Effekte aus der Anpassung des Diskontierungszinssatzes in den langfristigen sonstigen Rückstellungen, die in 9M 2017 positiv waren
- Übriges Finanzergebnis durch negatives Wertpapierergebnis einschließlich zugehöriger Finanzgeschäfte beeinflusst – gegenüber einem Ertrag in 9M 2017
- Veränderungen in den Adjustierungen im Finanzergebnis aufgrund negativer Einmaleffekte in 2017; diese Anpassungen spiegeln hauptsächlich Bewertungseffekte aus dem in 2015 initiierten Übergang von Darlehen und Anleihen von RWE auf innogy wider (siehe Geschäftsbericht 2017, Seite 60)

## Berichtetes Nettoergebnis deutlich unter Vorjahresniveau

- Verbessertes neutrales Ergebnis gegenüber Vorjahr aufgrund der Bewertung von Derivaten
- Kosten im Zusammenhang mit der angekündigten Transaktion zwischen E.ON und RWE werden im neutralen Ergebnis erfasst
- Steuerquote am oberen Ende des Zielkorridors, im Wesentlichen durch temporäre Effekte aus Commodity-Preisbewegungen
- Ergebnis nicht fortgeführter Aktivitäten neben positiven Bewertungseffekten aus Derivaten beeinflusst durch Wertberichtigung auf „zur Veräußerung bestimmte Vermögenswerte“ (npower) in Höhe von -748 Mio. € (im Vorjahr Wertberichtigung auf Goodwill des britischen Vertriebsgeschäfts in Höhe von -480 Mio. €)

## Bereinigtes Nettoergebnis unter Vorjahr

- Entwicklung des bereinigten Nettoergebnisses durch schwächeres bereinigtes EBIT und Finanzergebnis geprägt; Vorjahresvergleichswert durch höhere Zinseinkünfte von npower vor Darlehensrückzahlung positiv beeinflusst
- Steuerquote zur Ermittlung des bereinigten Nettoergebnisses auf 25% festgesetzt
- Gemäß Anzahl der ausstehenden innogy-Aktien beläuft sich das bereinigte Nettoergebnis auf 1,30 € je Aktie

<b>Nettoinvestitionen</b> in Mio. €	9M 2018	9M 2017
Erneuerbare Energien	521	246
Netz & Infrastruktur	853	696
Deutschland	597	471
Osteuropa	256	225
Vertrieb	110	91
Deutschland	35	29
Niederlande/Belgien	54	52
Osteuropa	21	10
Corporate/Neue Geschäftsfelder	91	100
Corporate/Sonstiges	35	92
eMobility	28	2
Innovation Hub	28	6
<b>Investitionen<sup>1</sup></b>	<b>1.575</b>	<b>1.133</b>
Einnahmen aus Anlagenabgängen/ Desinvestitionen	-247	-212
Kapitalveränderungen (einschließlich anderer Gesellschafter)	-639	60
<b>Nettoinvestitionen</b>	<b>689</b>	<b>981</b>

1 Investitionen in Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte sowie in Finanzanlagen. Seit H1 2018 haben wir eine geänderte Definition: Dieser Wert beinhaltet nun ausschließlich zahlungswirksame Sachverhalte. Die berichteten Werte entsprechen den tatsächlichen Zahlungsflüssen gem. Kapitalflussrechnung (siehe unten). Vorjahreszahlen wurden entsprechend angepasst.

## Höhere Investitionen, vor allem bei Erneuerbaren Energien – Verkaufserlöse deutlich gestiegen

- **Erneuerbare Energien:** Anstieg insbesondere durch Investitionen in Offshore-Windpark Triton Knoll und australisches Solarkraftwerk Limondale getrieben
- **Netz & Infrastruktur:** Investitionen vor allem in Deutschland gestiegen bedingt durch höhere Ausgaben für Ausbau und Modernisierung der Netzinfrastruktur sowie den Ausbau unserer Breitbandaktivitäten
- **Vertrieb:** Leicht höhere Investitionen bedingt durch eine Vielzahl kleinerer Entwicklungen; Fokus unserer Investitionsaktivitäten liegt auf wachsendem „Energie+“-Geschäft in ganz Europa
- **Corporate/Neue Geschäftsfelder:**
  - Corporate/Sonstiges: Wegfall von Vorjahreseffekt in Zusammenhang mit Wertpapieren zur Absicherung von Altersteilzeitmaßnahmen; niedrigere Investitionen in unsere IT-Infrastruktur im Vergleich zu 9M 2017
  - eMobility: erhebliche Steigerung der Investitionen im Vergleich zum Vorjahr infolge der Akquisition von BTCPower
  - Innovation Hub: höhere Investitionen bedingt durch den Aufbau des Portfolios und Fokus auf Beschleunigung sowie Investitionen in fortgeschrittenen Entwicklungsstadien, die sich in einer reifen Phase der Seed-Finanzierung befinden
- Höhere Desinvestitionen vor allem durch Veräußerungen im Erneuerbare Energien Geschäft (einschließlich des Verkaufs von 41% an Triton Knoll, siehe Seite 1) und höhere Anteilsverkäufe im Unternehmensbereich Netz & Infrastruktur in Deutschland

<b>Kapitalflussrechnung<sup>1</sup></b> in Mio. €	9M 2018	9M 2017
Funds from operations (FFO)	1.820	2.175
Veränderung des Nettoumlaufvermögens	-38	-503
<b>Cashflow aus laufender Geschäftstätigkeit fortgeführter Aktivitäten</b>	<b>1.782</b>	<b>1.672</b>
Investitionen <sup>2</sup>	-1.575	-1.133
Einnahmen aus Anlagenabgängen/ Desinvestitionen	247	212
Kapitalveränderungen (einschließlich anderer Gesellschafter) <sup>3</sup>	639	-60
<b>Nettoinvestitionen</b>	<b>-689</b>	<b>-981</b>
<b>Free Cash Flow</b>	<b>1.093</b>	<b>691</b>
Ausschüttungen	-1.226	-1.312
<b>Haushaltsdefizit/-überschuss</b>	<b>-133</b>	<b>-621</b>

1 Nur Cashflows aus fortgeführten Aktivitäten

2 Investitionen in Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte sowie in Finanzanlagen.

3 Ab dem 3. Quartal 2018 und im Einklang mit unserer Definition der Nettoinvestitionen weisen wir die Kapitalveränderungen als Bestandteil unserer verkürzten Kapitalflussrechnung aus.

## Free Cash Flow deutlich verbessert gegenüber 9M 2017

- FFO vor allem durch ein schwächeres bereinigtes EBITDA gegenüber Vorjahr beeinflusst. Dennoch lag der Cashflow aus laufender Geschäftstätigkeit aufgrund eines geringeren Anstiegs des Nettoumlaufvermögens über Vorjahr
- Rückgang der Nettoinvestitionen trotz gestiegener Bruttoinvestitionen von höheren Einnahmen aus Desinvestitionen und Kapitalveränderungen getrieben (einschließlich Triton Knoll)
- Nach Abzug der Ausschüttungen vom Free Cash Flow ergibt sich ein deutlich geringeres Haushaltsdefizit als im Vorjahr

<b>Nettoschulden</b> in Mio. €	30. Sep 2018	31. Dez 2017
<b>Finanzvermögen</b>	<b>5.313</b>	<b>4.086</b>
<b>Finanzverbindlichkeiten<sup>1</sup></b>	<b>17.942</b>	<b>16.378</b>
Davon: Senioranleihen	13.242	12.007
Davon: RWE-Darlehen	1.656	1.656
Davon: EIB-Darlehen	1.039	1.039
<b>Nettofinanzschulden</b>	<b>12.629</b>	<b>12.292</b>
Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen <sup>2</sup>	3.304	2.986
Rückstellungen für den Rückbau von Windkraftanlagen	357	359
<b>Nettoschulden aus fortgeführten Aktivitäten</b>	<b>16.290</b>	<b>15.637</b>
Nettoschulden aus nicht fortgeführten Aktivitäten <sup>3</sup>	-34	-
<b>Nettoschulden gesamt</b>	<b>16.256</b>	<b>15.637</b>

1 Angepasst um Bewertungsdifferenzen aus Anleihe- und Darlehensübertragungen in Höhe von 711 Mio. € zum 30. September 2018 und 877 Mio. € zum 31. Dezember 2017

2 Einschließlich des „aktivisch ausgewiesenen Nettovermögens bei fondsgedeckten Pensionsverpflichtungen“ in Höhe von -241 Mio. € zum 30. September 2018 und -103 Mio. € zum 31. Dezember 2017

3 Ohne Verbindlichkeiten gegenüber anderen innogy-Gesellschaften

### Anstieg der Nettoschulden

- Nettofinanzschulden u. a. beeinflusst durch Haushaltsdefizit
- Anleiheemission in Höhe von 2,3 Mrd. € in 2018 bei Rückkäufen von 1,0 Mrd. € haben höhere Finanzverbindlichkeiten zur Folge
- Erhöhung der Pensionsrückstellungen vor allem bedingt durch den Rückgang der Diskontierungssätze in Deutschland (1,9% Ende Q3 2018 gegenüber 2,0% Ende 2017), eine negative Wertentwicklung im Planvermögen und Vollkonsolidierung einer neuen Netzkooperationsgesellschaft (zu Q1 2018); als gegenläufiger Effekt führen Veränderungen der versicherungsmathematischen Annahmen für Großbritannien zu einer Steigerung des aktivisch ausgewiesenen Nettovermögens bei fondsgedeckten Pensionsverpflichtungen

## Unternehmensbereiche und Segmente

<b>Erneuerbare Energien</b>		9M 2018	9M 2017
Außenumsatz	in Mio. €	906	893
Bereinigtes EBITDA	in Mio. €	418	430
Betriebliche Abschreibungen	in Mio. €	-238	-236
Bereinigtes EBIT	in Mio. €	180	194
Investitionen <sup>1</sup>	in Mio. €	521	246
Einnahmen aus Anlagenabgängen/Desinvestitionen	in Mio. €	11	11
Stromerzeugung	TWh	6,3	6,2
		30. Sep 2018	31. Dez 2017
Mitarbeiter <sup>2</sup>		1.825	1.669
Erzeugungskapazität gesamt	MW	3.565	3.487

1 Investitionen in Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte sowie in Finanzanlagen

2 Umgerechnet in Vollzeitstellen

- Besonders schwaches Windaufkommen führte zu geringerer Auslastung bestehender Anlagen – vor allem in Q2 und Q3 2018
- Niedrigere Erträge im Jahresvergleich aufgrund höherer Entwicklungs- und Vorlaufkosten für neue Projekte
- Positiver Beitrag neuer Anlagen, vor allem in Deutschland und Großbritannien, sowie positive Preiseffekte
- Veränderungen der installierten Leistung in Q3 2018: Verkauf des Onshore-Windparks Paffendorf im August (Teilveräußerung von 51%, entspricht 6,6 MW)

<b>Netz &amp; Infrastruktur Deutschland</b>		9M 2018	9M 2017
Außenumsatz	in Mio. €	6.047	7.494
Bereinigtes EBITDA	in Mio. €	1.493	1.502
Betriebliche Abschreibungen	in Mio. €	-493	-476
Bereinigtes EBIT	in Mio. €	1.000	1.026
Investitionen <sup>1</sup>	in Mio. €	597	471
Einnahmen aus Anlagenabgängen/ Desinvestitionen	in Mio. €	197	150
		30. Sep 2018	31. Dez 2017
Mitarbeiter <sup>2</sup>		14.553	14.164

1 Investitionen in Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte sowie in Finanzanlagen

2 Umgerechnet in Vollzeitstellen

<b>Netz &amp; Infrastruktur Osteuropa</b>		9M 2018	9M 2017
Außenumsatz	in Mio. €	778	696
Bereinigtes EBITDA	in Mio. €	570	588
Betriebliche Abschreibungen	in Mio. €	-191	-190
Bereinigtes EBIT	in Mio. €	379	398
Investitionen <sup>1</sup>	in Mio. €	256	225
Einnahmen aus Anlagenabgängen/ Desinvestitionen	in Mio. €	2	11
		30. Sep 2018	31. Dez 2017
Mitarbeiter <sup>2</sup>		6.942	7.394

1 Investitionen in Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte sowie in Finanzanlagen

2 Umgerechnet in Vollzeitstellen

<b>Vertrieb Deutschland</b>		9M 2018	9M 2017
Außenumsatz	in Mio. €	10.957	12.212
Bereinigtes EBITDA	in Mio. €	304	407
Betriebliche Abschreibungen	in Mio. €	-25	-22
Bereinigtes EBIT	in Mio. €	279	385
Investitionen <sup>1</sup>	in Mio. €	35	29
Einnahmen aus Anlagenabgängen/ Desinvestitionen	in Mio. €	1	13
		30. Sep 2018	31. Dez 2017
Mitarbeiter <sup>2</sup>		4.097	4.159
Kunden	Tsd.	7.848	7.905
Davon: Privat- und Gewerbekunden	Tsd.	7.765	7.819

1 Investitionen in Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte sowie in Finanzanlagen

2 Umgerechnet in Vollzeitstellen

- Bereinigtes EBIT leicht unter Vorjahr – Ursache hierfür ist vor allem die neue Regulierungsperiode im Netzgeschäft Gas sowie eine geringere Spitzenlastnachfrage in 9M 2018
- Leicht höheres Ergebnis aus Netzveräußerungen und Rückstellungsaufösungen gegenüber 9M 2017
- Effizienzsteigerungen in 9M 2018
- Höherer Personalbestand vor allem aufgrund der Vollkonsolidierung einer neuen Netzkooperation (Regionetz) seit 1. Januar 2018
- Umsatzrückgang hauptsächlich aufgrund des ab 2018 neu anzuwendenden Standards zur Umsatzrealisierung (IFRS 15), nachdem der aus erneuerbaren Quellen erzeugte und direkt an Dritte vermarktete Strom nicht mehr im Umsatz und Aufwand auszuweisen ist

- Ungarn: Bereinigtes EBIT durch verschiedene kleinere Effekte belastet, einschließlich Auswirkungen der sogenannten Kabelsteuer und Wechselkurse
- Tschechien: Bereinigtes EBIT profitierte von positivem Preiseffekt vor allem aus dem Mechanismus zum Ausgleich von Unterschieden zwischen tatsächlichen und erlaubten Umsätzen, zum Beispiel aufgrund von Wettereffekten in Vorjahren. Darüber hinaus wurde ein positiver Währungseffekt teilweise durch ungünstige Witterungsverhältnisse im laufenden Jahr kompensiert
- Geringerer Personalstand aufgrund der Umgliederung der Gesellschaft innogy Česká republika a.s. in „Corporate/Neue Geschäftsfelder“

- Rückläufiges Ergebnis im Vergleich zum Vorjahr vor allem durch positive Einmaleffekte in 2017, die sich nicht wiederholten
- Wettbewerbsstarkes Marktumfeld hatte – wie erwartet – Nettokundenverluste in 9M 2018 zur Folge (gegenüber Ende 2017), jedoch Stabilisierung der Kundenzahl in Q3 2018
- Umsatzrückgang durch veränderten Ausweis von Commodity-Derivaten (u. a. aufgrund des ab 2018 neu anzuwendenden Standards zur Umsatzrealisierung (IFRS 15), nachdem Marktwertveränderungen nicht mehr im Umsatz und Aufwand auszuweisen sind)

<b>Vertrieb Niederlande/Belgien</b>		9M 2018	9M 2017
Außenumsatz	in Mio. €	2.376	2.138
Bereinigtes EBITDA	in Mio. €	121	171
Betriebliche Abschreibungen	in Mio. €	-36	-34
Bereinigtes EBIT	in Mio. €	85	137
Investitionen <sup>1</sup>	in Mio. €	54	52
Einnahmen aus Anlagenabgängen/Desinvestitionen	in Mio. €	1	14
		30. Sep 2018	31. Dez 2017
Mitarbeiter <sup>2</sup>		2.509	2.346
Kunden	Tsd.	4.197	4.357
Davon: Privat- und Gewerbekunden	Tsd.	4.193	4.349

1 Investitionen in Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte sowie in Finanzanlagen  
2 Umgerechnet in Vollzeitstellen

- Unerwarteter Anstieg der Commodity-Kosten infolge von kalter Witterung und entsprechend gestiegene Gasnachfrage in Q1 2018 verursachten höhere Kosten
- Weiterhin schwieriges Marktumfeld durch hohen Wettbewerbsdruck

<b>Vertrieb Osteuropa</b>		9M 2018	9M 2017
Außenumsatz	in Mio. €	2.417	2.424
Bereinigtes EBITDA	in Mio. €	175	180
Betriebliche Abschreibungen	in Mio. €	-14	-14
Bereinigtes EBIT	in Mio. €	161	166
Investitionen <sup>1</sup>	in Mio. €	21	10
Einnahmen aus Anlagenabgängen/Desinvestitionen	in Mio. €	27	-
		30. Sep 2018	31. Dez 2017
Mitarbeiter <sup>2</sup>		2.632	2.534
Kunden	Tsd.	5.552	5.528
Davon: Privat- und Gewerbekunden	Tsd.	5.525	5.502

1 Investitionen in Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte sowie in Finanzanlagen  
2 Umgerechnet in Vollzeitstellen

- Bereinigtes EBIT in 9M 2018 leicht gesunken, vor allem aufgrund der kalten Witterung in 2017

<b>Corporate/Neue Geschäftsfelder</b>		9M 2018	9M 2017
Außenumsatz	in Mio. €	275	303
<b>Bereinigtes EBIT</b>	in Mio. €	<b>-212</b>	<b>-202</b>
<b>Davon: Corporate/Sonstiges</b>			
Bereinigtes EBITDA	in Mio. €	-142	-126
Betriebliche Abschreibungen	in Mio. €	-31	-32
Bereinigtes EBIT	in Mio. €	-173	-158
Investitionen <sup>1</sup>	in Mio. €	35	92
Einnahmen aus Anlagenabgängen/Desinvestitionen	in Mio. €	8	13
		30. Sep 2018	31. Dez 2017
Mitarbeiter <sup>2</sup>		4.048	3.592
<b>Davon: eMobility</b>			
Bereinigtes EBITDA	in Mio. €	-27	-16
Betriebliche Abschreibungen	in Mio. €	-3	-
Bereinigtes EBIT	in Mio. €	-30	-16
Investitionen <sup>1</sup>	in Mio. €	28	2
Einnahmen aus Anlagenabgängen/Desinvestitionen	in Mio. €	-	-
		30. Sep 2018	31. Dez 2017
Mitarbeiter <sup>2</sup>		194	92
<b>Davon: Innovation Hub</b>			
Bereinigtes EBITDA	in Mio. €	-8	-28
Betriebliche Abschreibungen	in Mio. €	-1	-
Bereinigtes EBIT	in Mio. €	-9	-28
Investitionen <sup>1</sup>	in Mio. €	28	6
Einnahmen aus Anlagenabgängen/Desinvestitionen	in Mio. €	-	-
		30. Sep 2018	31. Dez 2017
Mitarbeiter <sup>2</sup>		41	61

1 Investitionen in Sachanlagen und immaterielle Vermögenswerte sowie in Finanzanlagen

2 Umgerechnet in Vollzeitstellen

#### Corporate/Sonstiges:

- Bereinigtes EBIT aufgrund höherer Ausgaben für IT-Sicherheit (Cyber Security) und Einführung von SAP HANA (technologisches Update der Systemlandschaft auf den neuesten Stand) gesunken
- Steigende Mitarbeiterzahlen durch Umgliederung der Gesellschaft innogy Česká republika a.s. aus dem Segment Netz & Infrastruktur Osteuropa

#### eMobility:

- Bereinigtes EBIT planmäßig durch höhere operative Aufwendungen für den Aufbau unserer nationalen und internationalen eMobility-Aktivitäten beeinflusst; kontinuierliche Weiterentwicklung neuer Produkte für Geschäfts- und Privatkunden
- Akquisition von BTCPower in den USA (abgeschlossen am 1. Juli 2018) verschafft innogy ein komplettes Schnelllade-Produktportfolio für den nordamerikanischen Markt
- Anfang Oktober Erwerb von Recargo, einem führenden Unternehmen für Softwarelösungen für den Bereich eMobility in den USA, mit über 350.000 aktiven Nutzern ihrer Ladepunkte-App
- Stetiger Zuwachs der Mitarbeiterzahlen spiegelt Wachstumsambitionen wider und wird durch Akquisition in den USA unterstrichen

#### Innovation Hub:

- Bereinigtes EBIT beinhaltet höheren Wert unserer Investments
- Betriebliche Aufwendungen stark gesunken durch Fokus auf Wachstumsinvestitionen in Portfoliounternehmen im fortgeschrittenen Entwicklungsstadium, die sich in einer reifen Phase der Seed-Finanzierung befinden sowie auf Wachstum von Portfoliounternehmen
- 40 Investitionen in neue Portfoliounternehmen bzw. Follow-up-Runden für bestehende Beteiligungen realisiert

# Ausblick

## Ausblick 2018 für bereinigtes EBIT und bereinigtes Nettoergebnis auf Konzernebene bestätigt

Ausblick in Mio. € (soweit nicht anders angegeben)	Ist 2017	Ausblick 2018 (August 2018)	Bestätigung/ Veränderung ggü. August 2018
Bereinigtes EBIT <sup>1</sup>	2.879	rund 2.700	bestätigt
Erneuerbare Energien	355	rund 350	rund 300
Netz & Infrastruktur	1.944	rund 1.850	rund 1.950
Vertrieb	890	rund 750	über 700
Bereinigtes Finanzergebnis <sup>2</sup>	-602	rund -750	bestätigt
Steuerquote zur Ermittlung des bereinigten Nettoergebnisses	25%	25% – 30%	bestätigt
Bereinigtes Nettoergebnis <sup>2</sup>	1.337	über 1.100	bestätigt

1 „Corporate/Neue Geschäftsfelder“ nicht gesondert ausgewiesen

2 Bereinigtes Finanzergebnis 2017 und bereinigtes Nettoergebnis 2017 angepasst um Finanzerträge aus Vorfälligkeitsentschädigung nach vorzeitiger Darlehensrückzahlung von npower in Q4 2017.

- Ausblick für bereinigtes EBIT und bereinigtes Nettoergebnis auf Konzernebene bestätigt, auf Ebene der Unternehmensbereiche folgende Anpassungen vorgenommen:
  - Ausblick für Erneuerbare Energien aufgrund von nachteiligen Witterungsverhältnissen auf „rund 300 Mio. €“ (vorher: „rund 350 Mio. €“) angepasst
  - Ausblick für Netz & Infrastruktur vor allem aufgrund höherer Einmaleffekte und darüber hinaus durch ein verbessertes Ergebnis aus unseren Minderheitsbeteiligungen auf „rund 1.950 Mio. €“ (vorher: „rund 1.850 Mio. €“) angepasst
  - Ausblick für das Vertriebsgeschäft angepasst auf „über 700 Mio. €“ (vorher: „rund 750 Mio. €“), wegen eines Witterungseffekts in den Niederlanden in Q1 2018 und des kontinuierlich steigenden Wettbewerbsdrucks
- Ausschüttungsquote für die Dividende bleibt unverändert bei 70% bis 80% des bereinigten Nettoergebnisses

# Konzernfinanzinformationen

## Gewinn- und Verlustrechnung<sup>1</sup> (verkürzt)

in Mio. €	Jul-Sep 2018	Jul-Sep 2017	Jan-Sep 2018	Jan-Sep 2017
<b>Umsatzerlöse (inkl. Erdgas-/Stromsteuer)</b>	<b>6.482</b>	<b>7.827</b>	<b>23.756</b>	<b>26.160</b>
Erdgas-/Stromsteuer	-253	-268	-1.348	-1.349
<b>Umsatzerlöse</b>	<b>6.229</b>	<b>7.559</b>	<b>22.408</b>	<b>24.811</b>
Materialaufwand	-4.780	-5.937	-17.049	-19.243
Personalaufwand	-688	-671	-2.080	-1.985
Abschreibungen	-354	-335	-1.031	-1.004
Sonstiges betriebliches Ergebnis	-151	-334	-622	-727
Ergebnis aus at-Equity-bilanzierten Beteiligungen	65	57	172	152
Übriges Beteiligungsergebnis	52	37	115	88
Finanzerträge	93	122	267	783
Finanzaufwendungen	-222	-324	-667	-1.115
<b>Ergebnis fortgeführter Aktivitäten vor Steuern</b>	<b>244</b>	<b>174</b>	<b>1.513</b>	<b>1.760</b>
Ertragsteuern	-166		-456	-445
<b>Ergebnis fortgeführter Aktivitäten</b>	<b>78</b>	<b>174</b>	<b>1.057</b>	<b>1.315</b>
Ergebnis nicht fortgeführter Aktivitäten	-651	-551	-571	-662
<b>Ergebnis</b>	<b>-573</b>	<b>-377</b>	<b>486</b>	<b>653</b>
Davon: Ergebnisanteile anderer Gesellschafter	49	51	258	264
Davon: Nettoergebnis/Ergebnisanteile der Aktionäre der innogy SE	-622	-428	228	389
<b>Unverwässertes und verwässertes Ergebnis je Aktie in €</b>	<b>-1,12</b>	<b>-0,77</b>	<b>0,41</b>	<b>0,70</b>
Davon: aus fortgeführten Aktivitäten in €	0,05	0,22	1,44	1,89
Davon: aus nicht fortgeführten Aktivitäten in €	-1,17	-0,99	-1,03	-1,19

<sup>1</sup> Angepasste Vorjahreswerte wegen Darstellung der Vertriebsaktivitäten der npower als discontinued operation gemäß IFRS 5

## Gesamtergebnisrechnung<sup>1</sup> (verkürzt)

in Mio. €	Jul-Sep 2018	Jul-Sep 2017	Jan-Sep 2018	Jan-Sep 2017
<b>Ergebnis</b>	<b>-573</b>	<b>-377</b>	<b>486</b>	<b>653</b>
Versicherungsmathematische Gewinne und Verluste leistungsorientierter Pensionszusagen und ähnlicher Verpflichtungen	56	131	-41	505
Marktbewertung von Eigenkapitalinstrumenten	7		11	
<b>Im Eigenkapital direkt erfasste Erträge und Aufwendungen, die nicht erfolgswirksam umzugliedern sind</b>	<b>63</b>	<b>131</b>	<b>-30</b>	<b>505</b>
Unterschied aus der Währungsumrechnung	50	-3	-73	93
Marktbewertung von Finanzinstrumenten	10	20	13	18
Anteilig erfasste Erträge und Aufwendungen at-Equity-bilanzierter Beteiligungen	-1		-4	3
<b>Im Eigenkapital direkt erfasste Erträge und Aufwendungen, die zukünftig erfolgswirksam umzugliedern sind</b>	<b>59</b>	<b>17</b>	<b>-64</b>	<b>114</b>
<b>Im Eigenkapital direkt erfasste Erträge und Aufwendungen (Other Comprehensive Income)</b>	<b>122</b>	<b>148</b>	<b>-94</b>	<b>619</b>
<b>Summe der erfassten Erträge und Aufwendungen (Total Comprehensive Income)</b>	<b>-451</b>	<b>-229</b>	<b>392</b>	<b>1.272</b>
Davon: auf Aktionäre der innogy SE entfallend	-526	-283	153	965
Davon: auf andere Gesellschafter entfallend	75	54	239	307

<sup>1</sup> Beträge nach Steuern

## Bilanz (verkürzt)

<b>Aktiva</b> in Mio. €	30.09.2018	31.12.2017
<b>Langfristiges Vermögen</b>		
Immaterielle Vermögenswerte	9.649	11.347
Sachanlagen	18.801	18.361
At-Equity-bilanzierte Beteiligungen	2.223	2.214
Übrige Finanzanlagen	932	839
Forderungen und sonstige Vermögenswerte	3.187	1.261
Latente Steuern	2.305	2.480
	<b>37.097</b>	<b>36.502</b>
<b>Kurzfristiges Vermögen</b>		
Vorräte	549	380
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	2.173	4.198
Forderungen und sonstige Vermögenswerte	2.774	2.410
Wertpapiere	2.999	2.254
Flüssige Mittel	1.558	1.070
Zur Veräußerung bestimmte Vermögenswerte	3.568	
	<b>13.621</b>	<b>10.312</b>
	<b>50.718</b>	<b>46.814</b>

<b>Passiva</b> in Mio. €	30.09.2018	31.12.2017
<b>Eigenkapital</b>		
Anteile der Aktionäre der innogy SE	9.239	9.439
Anteile anderer Gesellschafter	1.958	1.813
	<b>11.197</b>	<b>11.252</b>
<b>Langfristige Schulden</b>		
Rückstellungen für Pensionen und ähnliche Verpflichtungen	3.545	3.089
Sonstige Rückstellungen	1.545	1.539
Finanzverbindlichkeiten	16.102	15.492
Übrige Verbindlichkeiten	4.323	2.251
Latente Steuern	576	542
	<b>26.091</b>	<b>22.913</b>
<b>Kurzfristige Schulden</b>		
Sonstige Rückstellungen	1.856	2.606
Finanzverbindlichkeiten	2.546	1.764
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	2.934	4.001
Übrige Verbindlichkeiten	4.311	4.278
Zur Veräußerung bestimmte Schulden	1.783	
	<b>13.430</b>	<b>12.649</b>
	<b>50.718</b>	<b>46.814</b>

## Kapitalflussrechnung<sup>1</sup>

in Mio. €	Jan-Sep 2018	Jan-Sep 2017
Ergebnis fortgeführter Aktivitäten	1.057	1.315
Abschreibungen/Zuschreibungen	1.026	1.007
Veränderung der Rückstellungen	-18	
Veränderung der latenten Steuern	195	70
Ergebnis aus dem Abgang von Anlagegegenständen und Wertpapieren	-117	-149
Sonstige zahlungsunwirksame Erträge/Aufwendungen	-323	-68
Veränderung des Nettoumlaufvermögens	-38	-503
<b>Cashflow aus laufender Geschäftstätigkeit fortgeführter Aktivitäten</b>	<b>1.782</b>	<b>1.672</b>
Cashflow aus laufender Geschäftstätigkeit nicht fortgeführter Aktivitäten	-149	-69
<b>Cashflow aus laufender Geschäftstätigkeit</b>	<b>1.633</b>	<b>1.603</b>
Immaterielle Vermögenswerte/Sachanlagen		
Investitionen	-1.305	-966
Einnahmen aus Anlagenabgängen	97	100
Akquisitionen/Beteiligungen		
Investitionen	-270	-167
Einnahmen aus Anlagenabgängen/Desinvestitionen	150	112
Veränderung der Wertpapiere und Geldanlagen	-770	645
<b>Cashflow aus der Investitionstätigkeit fortgeführter Aktivitäten (vor Erst-/Nachdotierung von Planvermögen)</b>	<b>-2.098</b>	<b>-276</b>
Erst-/Nachdotierung von Planvermögen	-13	-62
<b>Cashflow aus der Investitionstätigkeit fortgeführter Aktivitäten (nach Erst-/Nachdotierung von Planvermögen)</b>	<b>-2.111</b>	<b>-338</b>
Cashflow aus der Investitionstätigkeit nicht fortgeführter Aktivitäten	-47	-74
<b>Cashflow aus der Investitionstätigkeit (nach Erst-/Nachdotierung von Planvermögen)</b>	<b>-2.158</b>	<b>-412</b>
Kapitalveränderungen (einschließlich anderer Gesellschafter)	639	-60
Dividenden/Ausschüttungen an innogy-Aktionäre und andere Gesellschafter	-1.226	-1.312
Aufnahme von Finanzschulden	2.737	4.038
Tilgung von Finanzschulden	-1.334	-3.844
<b>Cashflow aus der Finanzierungstätigkeit fortgeführter Aktivitäten</b>	<b>816</b>	<b>-1.178</b>
Cashflow aus der Finanzierungstätigkeit nicht fortgeführter Aktivitäten	193	150
<b>Cashflow aus der Finanzierungstätigkeit</b>	<b>1.009</b>	<b>-1.028</b>
Zahlungswirksame Veränderung der flüssigen Mittel	484	163
Einfluss von Wechselkurs- und sonstigen Wertänderungen auf die flüssigen Mittel	6	10
<b>Veränderung der flüssigen Mittel</b>	<b>490</b>	<b>173</b>
Flüssige Mittel zum Anfang des Berichtszeitraums laut Konzernbilanz	1.070	1.379
Flüssige Mittel zum Ende des Berichtszeitraums	1.560	1.552
Davon: als „zur Veräußerung bestimmte Vermögenswerte“ ausgewiesen	-2	
<b>Flüssige Mittel zum Ende des Berichtszeitraums laut Konzernbilanz</b>	<b>1.558</b>	<b>1.552</b>

<sup>1</sup> Angepasste Vorjahreswerte wegen Darstellung der Vertriebsaktivitäten der npower als discontinued operation gemäß IFRS 5

## Veränderung des Eigenkapitals (verkürzt)

in Mio. €	Gezeichnetes Kapital und Kapitalrück- lage der innogy SE	Gewinnrück- lage und Bilanzgewinn	Accumulated Other Com- prehensive Income	Anteile der Aktionäre der innogy SE	Anteile anderer Gesellschafter	Summe
<b>Stand: 01.01.2017</b>	<b>7.321</b>	<b>2.291</b>	<b>-681</b>	<b>8.931</b>	<b>1.736</b>	<b>10.667</b>
Dividendenzahlungen		-889		-889	-247	-1.136
Ergebnis		389		389	264	653
Other Comprehensive Income		471	105	576	43	619
Total Comprehensive Income		860	105	965	307	1.272
Entnahmen/Einlagen		-60		-60	-64	-124
<b>Stand: 30.09.2017</b>	<b>7.321</b>	<b>2.202</b>	<b>-576</b>	<b>8.947</b>	<b>1.732</b>	<b>10.679</b>
<b>Stand: 31.12.2017</b>	<b>7.321</b>	<b>2.651</b>	<b>-533</b>	<b>9.439</b>	<b>1.813</b>	<b>11.252</b>
Anpassung IFRS 9		65	-80	-15		-15
Anpassung IFRS 15		-21		-21		-21
<b>Stand: 01.01.2018</b>	<b>7.321</b>	<b>2.695</b>	<b>-613</b>	<b>9.403</b>	<b>1.813</b>	<b>11.216</b>
Dividendenzahlungen		-889		-889	-274	-1.163
Ergebnis		228		228	258	486
Other Comprehensive Income		-23	-52	-75	-19	-94
Total Comprehensive Income		205	-52	153	239	392
Entnahmen/Einlagen		572		572	180	752
<b>Stand: 30.09.2018</b>	<b>7.321</b>	<b>2.583</b>	<b>-665</b>	<b>9.239</b>	<b>1.958</b>	<b>11.197</b>

## Rechnungslegungsmethoden

Die innogy SE mit Sitz am Opernplatz 1 in 45128 Essen, Deutschland, ist Mutterunternehmen des innogy-(Teil-)Konzerns (innogy oder Konzern). innogy ist ein Energieanbieter in Europa mit den Schwerpunkten Erneuerbare Energien, Netz & Infrastruktur sowie Vertrieb.

Gewinn- und Verlustrechnung (verkürzt), Gesamtergebnisrechnung (verkürzt), Bilanz (verkürzt), Kapitalflussrechnung und die Veränderung des Eigenkapitals (verkürzt) zum 30. September 2018 sind am 9. November 2018 zur Veröffentlichung freigegeben worden und nach den International Financial Reporting Standards (IFRS), wie sie in der EU anzuwenden sind, aufgestellt worden.

Dabei wurden – mit Ausnahme der nachfolgend genannten Änderungen und Neuregelungen – die gleichen Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden angewendet wie im Konzernabschluss zum 31. Dezember 2017. Für weitere Informationen verweisen wir auf den Konzernabschluss zum 31. Dezember 2017.

## Änderung der Rechnungslegungsmethoden

Der International Accounting Standards Board (IASB) und das IFRS Interpretations Committee (IFRS IC) haben neue IFRS und Änderungen bei bestehenden IFRS bzw. eine neue Interpretation verabschiedet, die für den innogy-Konzern ab dem Geschäftsjahr 2018 verpflichtend anzuwenden sind:

- IFRS 9 „Finanzinstrumente“ (2014)
- IFRS 15 „Erlöse aus Verträgen mit Kunden“ (2014) einschließlich Änderungen an IFRS 15 „Zeitpunkt des Inkrafttretens von IFRS 15“ (2015) und Klarstellungen zu IFRS 15 „Erlöse aus Verträgen mit Kunden“ (2016)
- Änderungen an IFRS 4 „Anwendung von IFRS 9 Finanzinstrumente gemeinsam mit IFRS 4 Versicherungsverträge“ (2016)
- Jährliche Verbesserungen an den IFRS-Standards, Zyklus 2014–2016 (2016)
- Änderungen an IAS 40 „Übertragungen in den und aus dem Bestand der als Finanzinvestition gehaltenen Immobilien“ (2016)
- Änderungen an IFRS 2 „Einstufung und Bewertung anteilsbasierter Vergütungen“ (2016)
- IFRIC 22 „Fremdwährungstransaktionen und im Voraus erbrachte oder erhaltene Gegenleistungen“ (2016)

Für eine Beschreibung der neuen Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden sowie Informationen zu den Auswirkungen der neuen Regelungen verweisen wir auf den Konzernabschluss zum 31. Dezember 2017.

# Rechtlicher Hinweis

Dieses Dokument enthält zukunftsgerichtete Aussagen. Diese Aussagen spiegeln die gegenwärtigen Auffassungen, Erwartungen und Annahmen des Managements wider und basieren auf Informationen, die dem Management zum gegenwärtigen Zeitpunkt zur Verfügung stehen. Zukunftsgerichtete Aussagen enthalten keine Gewähr für den Eintritt zukünftiger Ergebnisse und Entwicklungen und sind mit bekannten und unbekanntem Risiken und Unsicherheiten verbunden. Die tatsächlichen zukünftigen Ergebnisse und Entwicklungen können daher aufgrund verschiedener Faktoren wesentlich von den hier geäußerten Erwartungen und Annahmen abweichen. Zu diesen Faktoren gehören

insbesondere Veränderungen der allgemeinen wirtschaftlichen Lage und der Wettbewerbssituation. Darüber hinaus können die Entwicklungen auf den Finanzmärkten und Wechselkursschwankungen sowie nationale und internationale Gesetzesänderungen, insbesondere in Bezug auf steuerliche Regelungen, sowie andere Faktoren einen Einfluss auf die zukünftigen Ergebnisse und Entwicklungen der Gesellschaft haben. Weder die Gesellschaft noch ein mit ihr verbundenes Unternehmen übernimmt eine Verpflichtung, die in dieser Mitteilung enthaltenen Aussagen zu aktualisieren.

## Finanzkalender 2019

13.03.2019	Bericht über das Geschäftsjahr 2018
30.04.2019	Hauptversammlung
06.05.2019	Dividendenzahlung
14.05.2019	Q1 2019 Mitteilung
09.08.2019	Halbjahresbericht 2019
12.11.2019	9M 2019 Mitteilung

Der vorliegende Bericht ist am 13. November 2018 veröffentlicht worden.

### innogy SE

Opernplatz 1  
45128 Essen

T +49 201 12-02  
I [www.innogy.com](http://www.innogy.com)

### Investor Relations

T +49 201 12-44794  
I [www.innogy.com/ir](http://www.innogy.com/ir)  
E [invest@innogy.com](mailto:invest@innogy.com)