

Wir schaffen einen führenden Akteur im Geschäft mit Erneuerbaren Energien

**Pro-forma Darstellung der gemeinsamen
Erneuerbare Energien-Plattform**

August 2018



Zukunft. Sicher. Machen.

RWE

Disclaimer

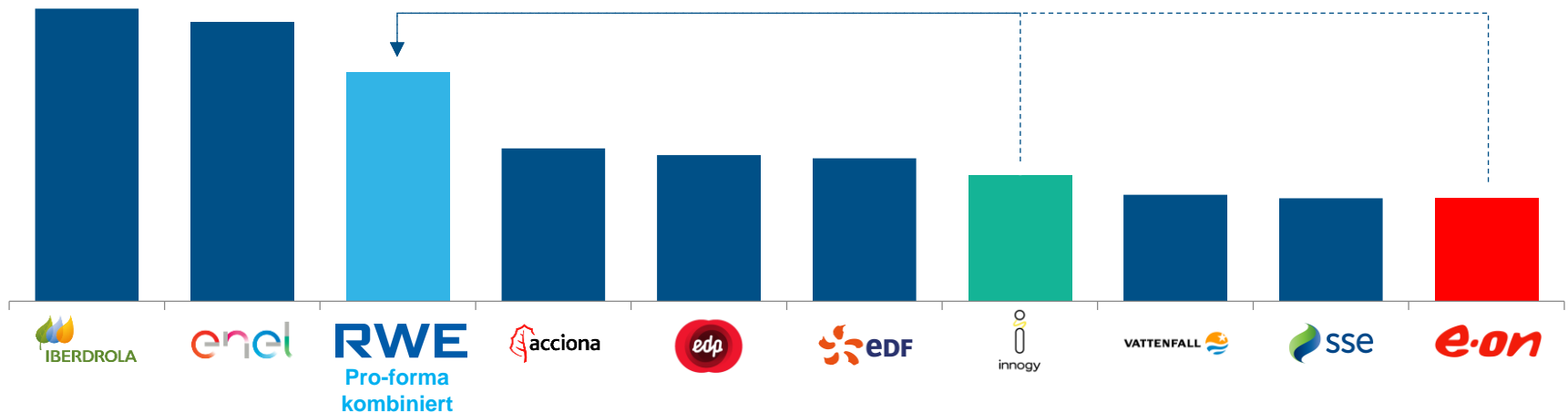
Dieses Dokument enthält zukunftsgerichtete Aussagen. Diese Aussagen spiegeln die gegenwärtigen Auffassungen, Erwartungen und Annahmen des Managements wider und basieren auf Informationen, die dem Management zum gegenwärtigen Zeitpunkt zur Verfügung stehen. Zukunftsgerichtete Aussagen enthalten keine 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 aufgrund verschiedener Faktoren wesentlich von den hier geäußerten Erwartungen und Annahmen abweichen. Zu diesen Faktoren gehören Veränderungen der allgemeinen wirtschaftlichen Lage und der Wettbewerbssituation, Risiken in Verbindung mit den Finanzmärkten und Wechselkursschwankungen sowie nationale und internationale Gesetzesänderungen, insbesondere in Bezug auf steuerliche Regelungen, sowie andere Faktoren. Weder die Gesellschaft noch ein mit ihr verbundenes Unternehmen übernimmt eine Verpflichtung, die in diesem Dokument enthaltenen Aussagen zu aktualisieren.

Sämtliche Zahlen sind auf der Basis von öffentlich verfügbaren Informationen zu den pro-forma kombinierten Erneuerbaren-Aktivitäten von innogy und E.ON zusammengestellt. Die Umsetzung der Transaktion steht unter Vorbehalt des Eintritts von Bedingungen, einschließlich der Genehmigungen durch die Kartellbehörden.



Führender Akteur im Erneuerbaren-Geschäft mit attraktiver Wachstumsplattform

Installierte Kapazität Erneuerbare Energien in Europa¹



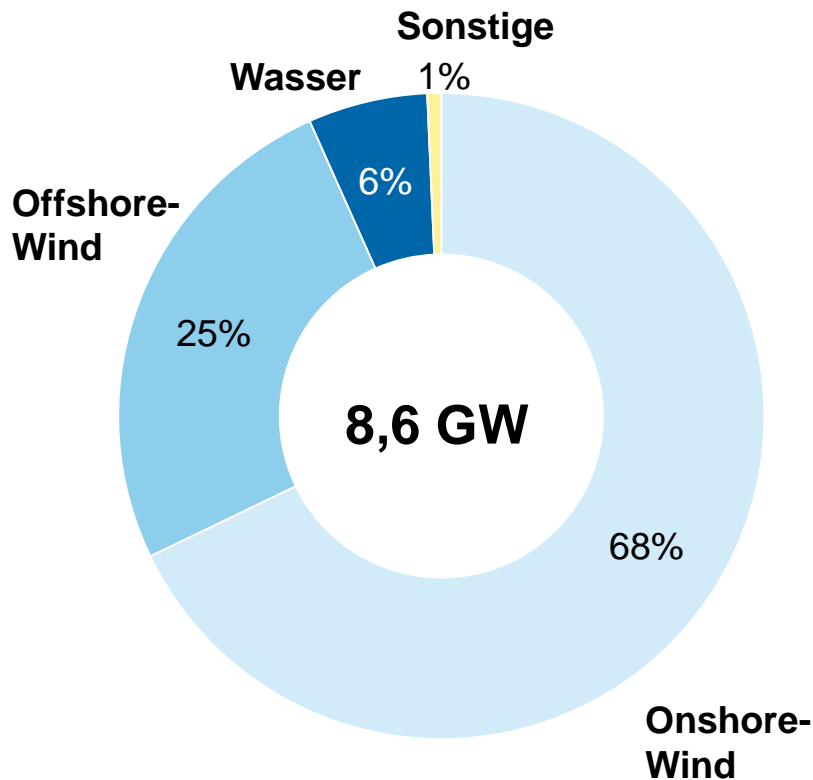
- > Nr. 3 im Bereich der Erneuerbaren Energien in Europa mit einem ausgewogenen Portfolio und einer starken Position im Onshore Wind-Markt in den USA
- > Nr. 2 unter den Offshore Windkraftbetreibern weltweit mit 2,2 GW² im Betrieb und 0,8 GW² im Bau bzw. fortgeschrittenen Entwicklungsstadien
- > Hervorragendes Projektgeschäft (EPC³) & Know-how im Bereich Solarenergie und innovativer Anbieter von Batterielösungen
- > Starke Entwicklungspipeline in attraktiven Wachstumsmärkten und Potenzial für Effizienzsteigerung

¹ Bloomberg New Energy Finance, März 2018 | ² Anteilige Kapazität zum 30.06.2018 | ³ EPC: Engineering, Procurement and Construction (Planen, Beschaffen und Bauen)

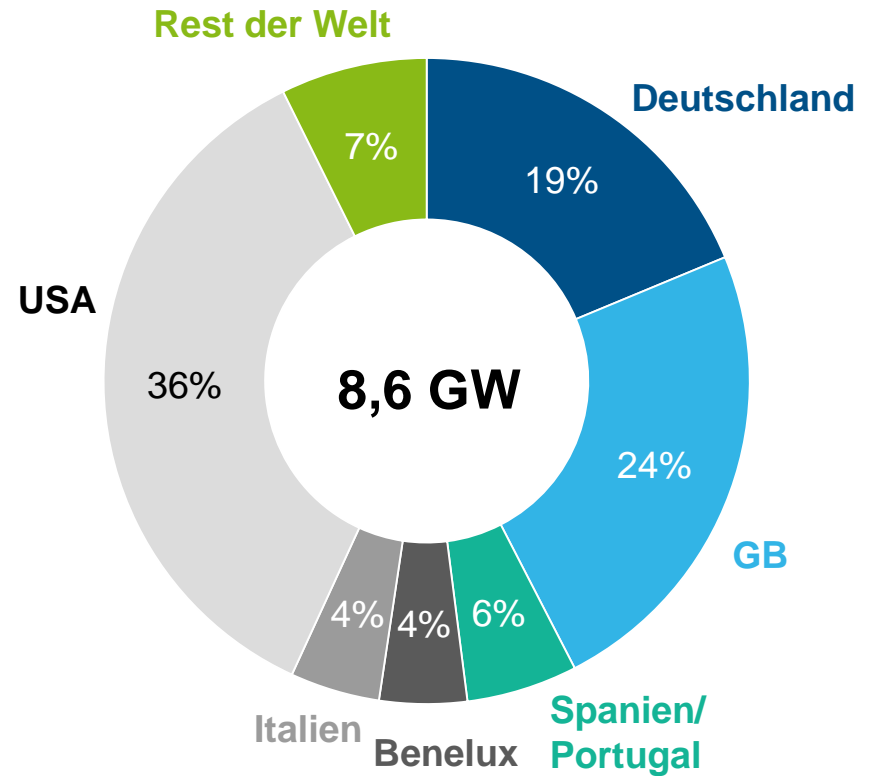


Breit diversifiziertes Erzeugungspotfolio an Erneuerbaren Energien

Erneuerbare Kapazität nach Technologien¹



Erneuerbare Kapazität nach Ländern¹



¹ Pro-forma gemeinsame Erzeugungskapazität aus Erneuerbaren zum 30.06.2018. Anteilige Darstellung. Ohne Eigenerzeugung aus Erneuerbaren Energien von RWE. Ohne Erneuerbaren-Portfolio von E.DIS und 20 %-Anteil an Rampion. Ohne 88 MW von Galloper, da die Inbetriebnahme für die volle Kapazität im August 2018 erwartet wird.

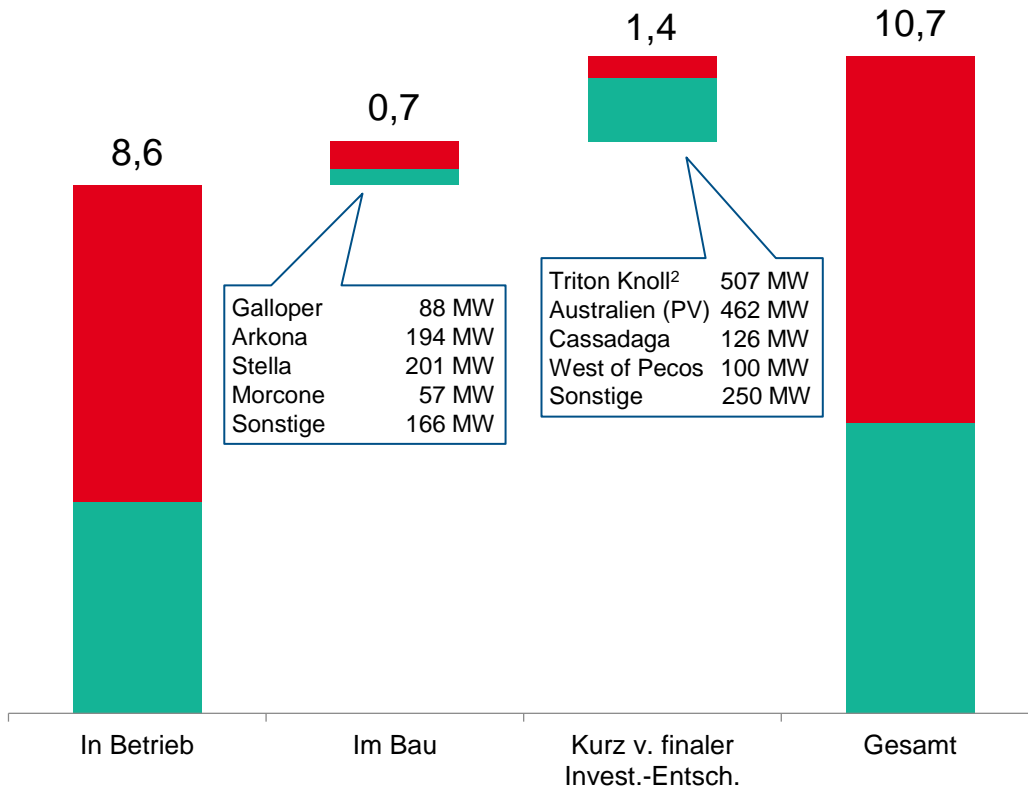
Quelle: innogy und E.ON



Starke Plattform mit attraktiven Wachstumsperspektiven

Kapazitäten im Betrieb, im Bau oder kurz vor finaler Investitionsentscheidung¹

in GW, anteilig



- > **Gemeinsame Entwicklungspipeline**
im Umfang von **insgesamt ~17 GW**
- > **Projekte im Bau**
Projekte mit geplanter Inbetriebnahme in den Jahren 2018 und 2019
- > **Fortgeschrittene Entwicklung**
Projekte mit finaler Investitionsentscheidung in 2018 und 2019 sowie geplanten Inbetriebnahmen zwischen 2019 und 2021



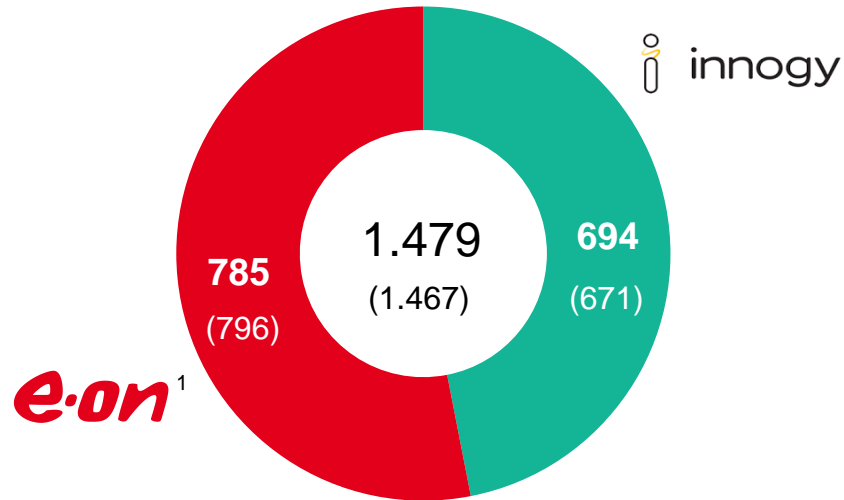
¹ Pro-forma gemeinsame Erzeugungskapazität aus Erneuerbaren zum 30.06.2018. Anteilige Darstellung. Ohne Erneuerbaren-Portfolio von E.DIS und 20 %-Anteil an Rampion
² 59 %-Beteiligung an Triton Knoll laut innogy-Bekanntmachung vom 13.08.2018. Quelle: innogy und E.ON



Attraktiver Ergebnisbeitrag mit starken Investitionen in die Zukunft

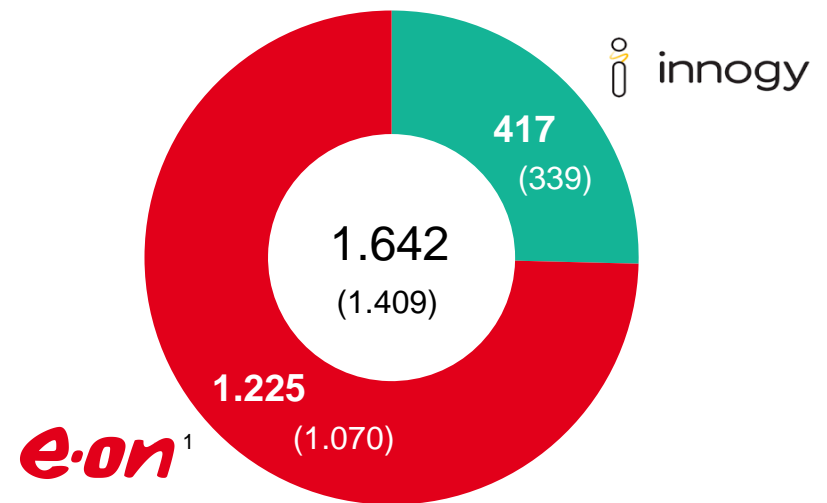
Pro-forma EBITDA 2017 – gemeinsames Geschäft Erneuerbare Energien

in Mio. € (Vorjahr)



Pro-forma Investitionen 2017 – gemeinsames Geschäft Erneuerbare Energien

in Mio. € (Vorjahr)



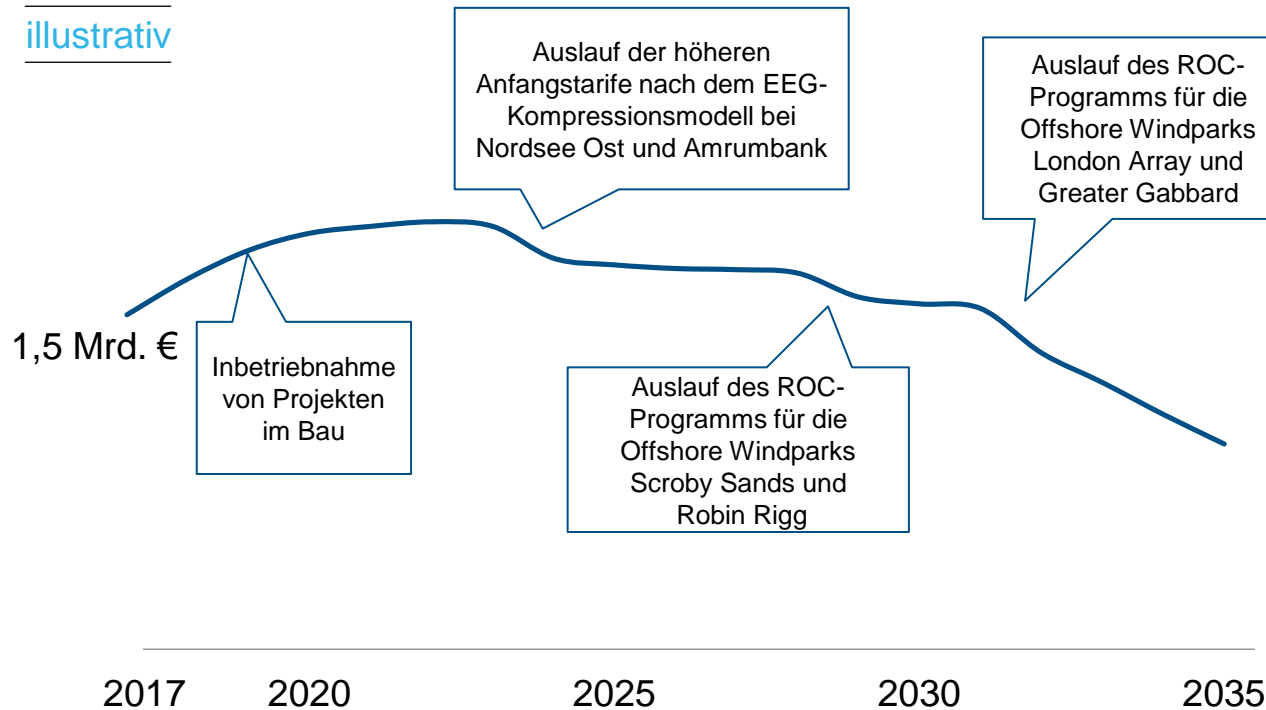
¹ Inklusive Anlagen außerhalb des Transaktionsrahmens (E.DIS, 20 %-Anteil an Rampion).
Quelle: innogy und E.ON



Ausblick Ergebniswachstum bis in die frühen 2020er vor Investitionen in weitere Pipeline-Projekte

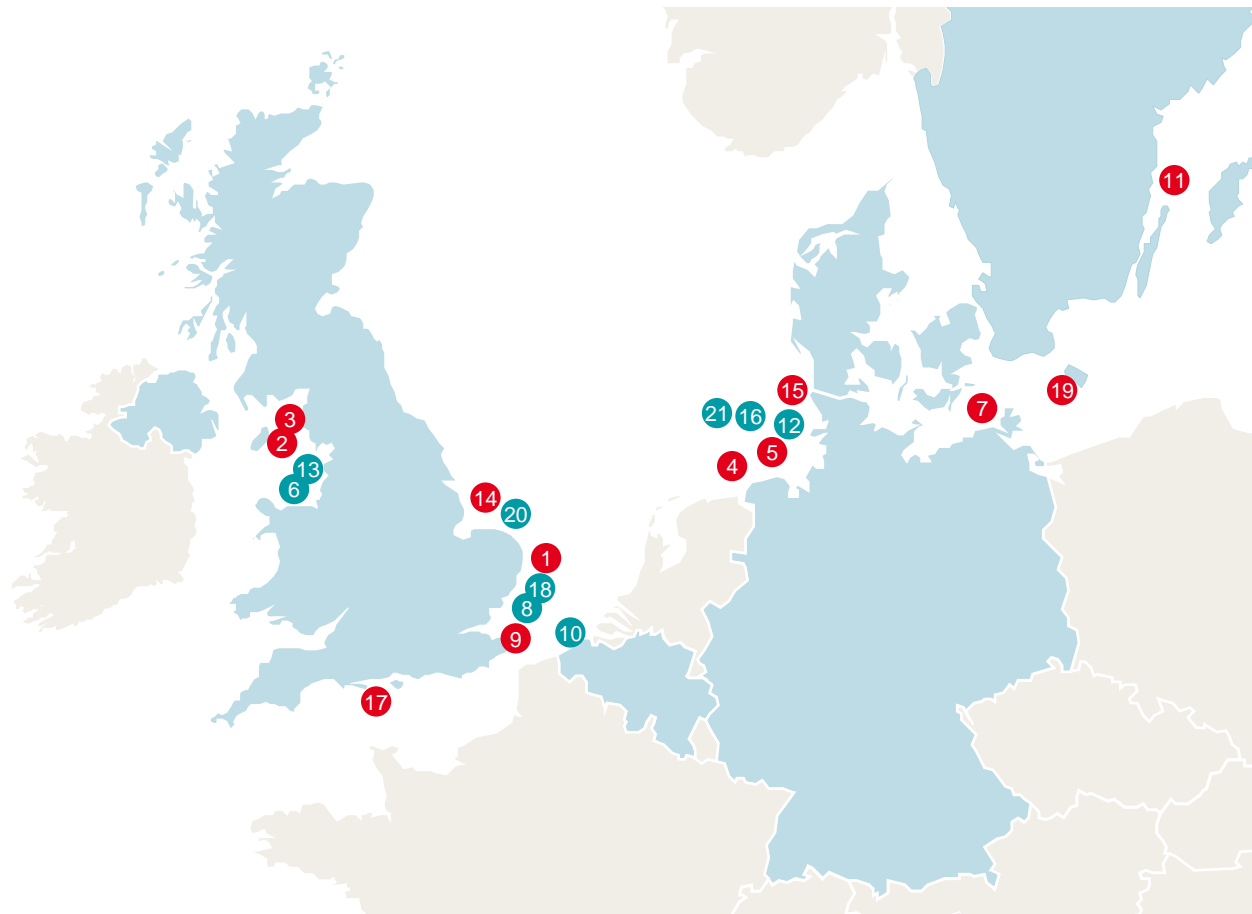
Geschätzte EBITDA-Entwicklung für das gemeinsame operative Erneuerbaren-Portfolio

illustrativ



- > **Beispielhaftes** Ergebnisprofil des Portfolios (im Betrieb plus im Bau)
- > Annahme: **keine weiteren Wachstumsinvest.;** exkl. Projekte ohne finale Investitionsentscheidung, z. B. Triton Knoll
- > **~50 %** des Portfolios mit reguliertem bzw. vertraglich gesichertem Cash Flow
- > Im Schnitt **~11,5 Jahre** verbleibende Förderdauer

Offshore-Wind: Nr. 2 unter den Betreibern weltweit mit 2,2 GW im Betrieb



- 1 Scroby Sands, GB, 60 MW
- 2 Robin Rigg West, GB, 90 MW
- 3 Robin Rigg East, GB, 84 MW
- 4 Alpha Ventus I, DE, 30 MW
- 5 Alpha Ventus II, DE, 30 MW
- 6 Rhyll Flats, GB, 90 MW
- 7 Rødsand 2, DEN, 207 MW
- 8 Greater Gabbard, GB, 504 MW
- 9 London Array 1-4, GB, 629 MW
- 10 Thornton Bank I-III, BE, 325 MW
- 11 Karehamn, SE, 48 MW
- 12 Nordsee Ost, DE, 295 MW
- 13 Gwynt y Môr, GB, 576 MW
- 14 Humber, GB, 219 MW
- 15 Amrumbank West, DE, 302 MW
- 16 Nordsee One, DE, 332 MW
- 17 Rampion, GB, 400 MW
- 18 Galloper, GB, 353 MW (IB)
- 19 Arkona, DE, 385 MW (IB)
- 20 Triton Knoll, GB, 860 MW (in Entw.)
- 21 Kaskasi, DE, 325 MW (in Entw.)

● **e-on**
 ● **innogy**
 IB: im Bau
 In Entw.: in der Entwicklung

¹ Pro-forma gemeinsame Kapazitäten Erneuerbare Energien zum 30.06.2018. Bruttokapazitäten
 Quelle: innogy und E.ON

Offshore-Wind: Überblick der operativen Kapazitäten

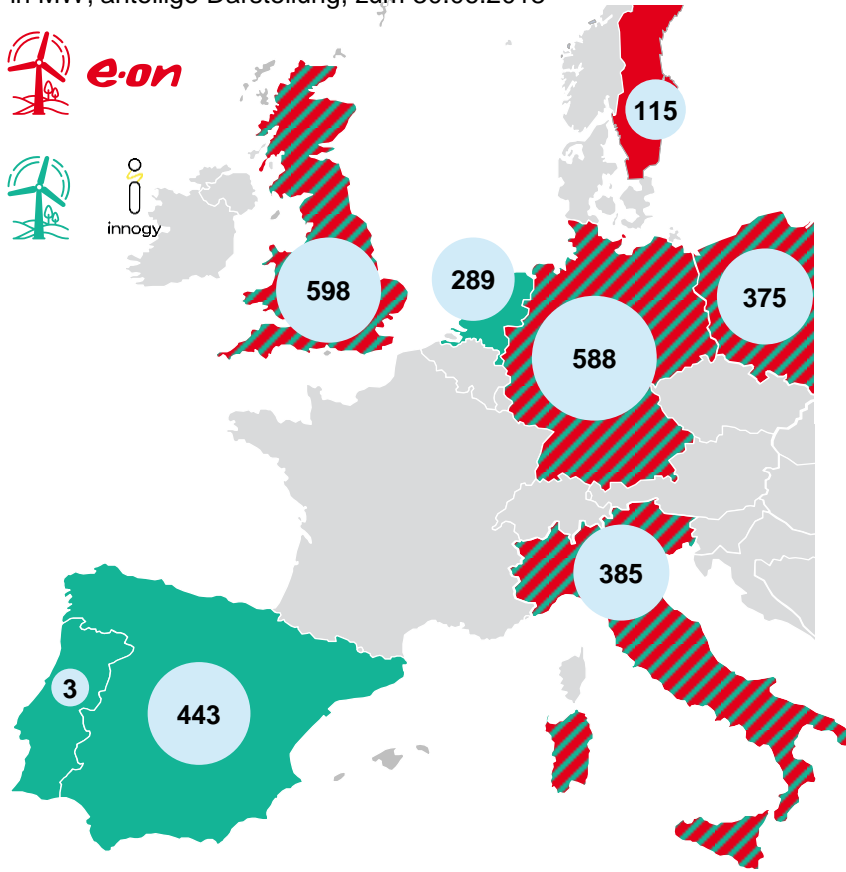
	Land	Brutto Gesamt-kapazität (MW)	Anteil	Anteilig (MW)	Konsolidierte Sicht (MW)	Inbetrieb-nahme	Förder-programm	Förderbetrag	Ende der Förderung
Blyth	GB	4	100,0 %	4	4	2000		n.v. (2018 stillgelegt)	
Scroby Sands	GB	60	100,0 %	60	60	2004	Zertifikat	1,0 ROC ¹	2027
Robin Rigg West	GB	90	100,0 %	90	90	2009	Zertifikat	1,5 ROC ¹	2029
Robin Rigg East	GB	84	100,0 %	84	84	2010	Zertifikat	2,0 ROC ¹	2030
Alpha Ventus 1	DE	30	26,0 %	8	0	2010	Einspeise vergütung	154 € / MWh ²	2030
Alpha Ventus 2	DE	30	26,0 %	8	0	2009	Einspeise vergütung	154 € / MWh ²	2029
Rhyl Flats	GB	90	50,0 %	45	90	2010	Zertifikat	1,5 ROC ¹	2029
Rødsand 2	DK	207	20,0 %	41	0	2010	CfD	DKK 629 / MWh	2022
Greater Gabbard	GB	504	50,0 %	252	252	2012	Zertifikat	2,0 ROC ¹	2032
London Array 1-4	GB	629	30,0 %	189	189	2013	Zertifikat	2,0 ROC ¹	2032
Thornton Bank I-III	BE	325	27,0 %	87	0	2009-2013	Zertifikat	90 € / MWh ³	2029-2036
Karehamn	SE	48	100,0 %	48	48	2013	Zertifikat		2028
Nordsee Ost	DE	295	100,0 %	295	295	2015	FIT	194 € / MWh ⁴	2023
Gwynt y Môr	GB	576	50,0 %	288	288	2015	Zertifikat	2,0 ROC ¹	2033
Humber 1 & 2	GB	219	100,0 %	219	219	2015	Zertifikat	2,0 ROC ¹	2035
Amrumbank West	DE	302	100,0 %	302	302	2015	FIT	194 € / MWh ⁴	2024
Nordsee One	DE	332	13,5 %	45	0	2017	FIT	194 € / MWh ⁴	2026
Rampion	GB	400	30,0 %	120	0	2018	Zertifikat	1,8 ROC ¹	2038
Gesamt		4.225		2.185	1.921				

¹ ROC: Renewable Obligation Certificate | ² EEG-Stauchungsmodell: 154 € / MWh über 12 Jahre + 1,5 Jahre im Schnitt (pro Windrad) auf Basis der Wassertiefe & Entfernung zum Ufer, danach 35 € / MWh | ³ Mindestpreis von 107 € / MWh für die ersten 216 MW, 90 € / MWh für Kapazitäten über 216 MW | ⁴ EEG-Stauchungsmodell: 194 € / MWh über 8 Jahre, 154 € / MWh für 1 bis 2 Jahre im Schnitt (pro Windrad) abhängig von der Wassertiefe & Entfernung zum Ufer, danach 39 € / MWh | Quelle: innogy und E.ON

Onshore-Wind: erfahrener Betreiber mit einer installierten Kapazität von 2,8 GW in Europa

Pro-forma installierte Onshore-Wind-Kapazität

in MW, anteilige Darstellung, zum 30.06.2018



Operative Kennzahlen 2017

Konsolidierte Darstellung



	e-on	innogy	
Erzeugungsmengen (GWh)	Deutschland	34	1.013
	Großbritannien	552	771
	Spanien	--	1.017
	Polen	341	600
	Italien	629	125
	Niederlande	--	688
	Schweden	361	--
	Gesamt	2.311	4.214

Auslastung¹	Deutschland	20 %	18 %
	Großbritannien	26 %	26 %
	Spanien	--	26 %
	Polen	27 %	28 %
	Italien	22 %	21 %
	Niederlande	--	27 %
	Schweden	33 %	--

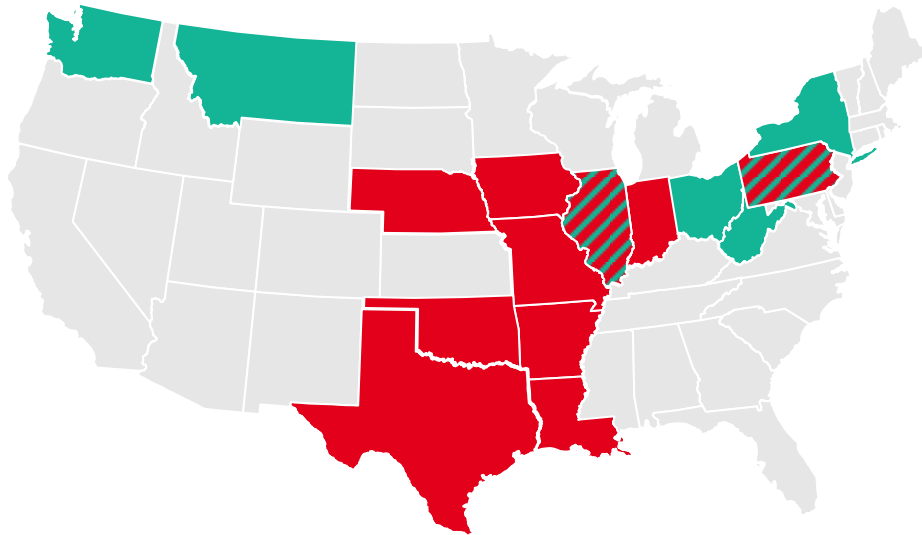
¹ Informationen zur Auslastung von E.ON: Die Nettoauslastung ist das Verhältnis der Menge der Energieerzeugung zum theoretisch Möglichen bei max. Kapazitätsauslastung (dies bleibt vom Wind unbeeinflusst)

Anmerkung: Rundungsdifferenzen möglich. Ohne das Erneuerbaren-Portfolio von E.DIS

Quelle: innogy und E.ON

Pro-forma Darstellung der gemeinsamen Erneuerbare Energien-Plattform

Onshore-Wind: starke Marktpräsenz mit 3 GW in Betrieb und einer attraktiven Pipeline von ~8 GW



Sich ergänzendes Portfolio in den USA

- > E.ON ist im US-Markt gut aufgestellt, mit einer installierten Kapazität von 3 GW sowie einer Pipeline im Süden und mittleren Westen von 5,9 GW.
- > innogy stieg kürzlich in den US-Markt ein, durch die Akquisition einer Onshore-Wind-Pipeline von 2 GW im Nordosten und Westen.

Operative Kennzahlen 2017

Konsolidierte Darstellung

Erzeugungsmenge

6.503 GWh

Auslastung¹

36 %



¹ Informationen zur Auslastung von E.ON: Die Nettoauslastung ist das Verhältnis der Menge der Energieerzeugung zum theoretisch Möglichen bei max. Kapazitätsauslastung (dies bleibt vom Wind unbeeinflusst) | Quelle: innogy und E.ON

Globale Wachstumsoptionen Solar-/PV- und Batterieprojekte

innogys BELECTRIC: führender Spezialist für großflächige Solarenergieanlagen

- > Weltweit mehr als 300 großflächige PV-Anlagen mit über 2,0 GWp¹ entwickelt und gebaut (EPC²)
- > Einer der weltweit größten Dienstleister für PV-/Batterie-Betrieb & Instandhaltung
- > Betrieb & Instandhaltungs-Dienstleistungen für Anlagen mit installierter Kapazität > 1,3 GWp¹



Speicherlösungen



Netzunabhängige- und Hybrid-Systeme



Netzstabilitätstechnik

Attraktive Plattform für die Solar- / PV & Batterieentwicklung

- > Zwei 10 MW-Batterien, am gemeinsamen Standort für laufende Onshore Wind-Projekte in Texas, eine 10 MW-Batterie am Standort für Solarenergie in Arizona von E.ON
- > Finale Investitionsentscheidung für zwei Solarkraftwerke von innogy in Australien mit einer Gesamtkapazität von über 460 MW in Q3/Q4 2018 geplant
- > Solarpark mit einer Kapazität von 100 MW von E.ON in Texas geplant
- > Vereinbarung von innogy mit dem US-amerikanischen Solarentwickler Birdseye Renewable Energy über Exklusivrechte an Solarentwicklungsprojekten

¹GWp: Gigawatt Peak (GW-Spitze) | ²EPC: Engineering, Procurement and Construction (Planen, Beschaffen und Bauen)
Quelle: innogy-Präsentation vom August 2018, Factbook 2018. E.ON-Pressemitteilungen Jan / Jun 2018

Anhang



Pro-forma Finanzkennzahlen für das gemeinsame Geschäft mit Erneuerbaren Energien

Erneuerbare – Finanzkennzahlen GJ 2016 / 17

in Mio. €	GJ 2016	GJ 2017	+/-
innogy	671	694	+23
e-on ¹	796	785	-11
Pro-forma gem. bereinigtes EBITDA	1.467	1.479	+12
innogy	359	355	-4
e-on ¹	430	454	+24
Pro-forma gem. bereinigtes EBIT	789	809	+20
innogy	339	417	+78
e-on ¹	1.070	1.225	+155
Pro-forma gem. Investitionen³	1.409	1.642	+233

Erneuerbare – Finanzkennzahlen H1 2017 / 18

in Mio. €	H1 2017	H1 2018	+/-
innogy	338	322	-16
e-on ²	374	384	+10
Pro-forma gem. bereinigtes EBITDA	712	706	-6
innogy	179	167	-12
e-on ²	198	227	+29
Pro-forma gem. bereinigtes EBIT	377	394	+17
innogy	162	178	+16
e-on ²	515	448	-67
Pro-forma gem. Investitionen³	677	626	-51

¹ Inklusiv der Anlagen außerhalb des Transaktionsrahmens (E.DIS, 20 %-Anteil an Rampion)

² Umgegliedertes Erneuerbaren-Geschäft (exkl. E.DIS und 20 %-Anteil an Rampion)

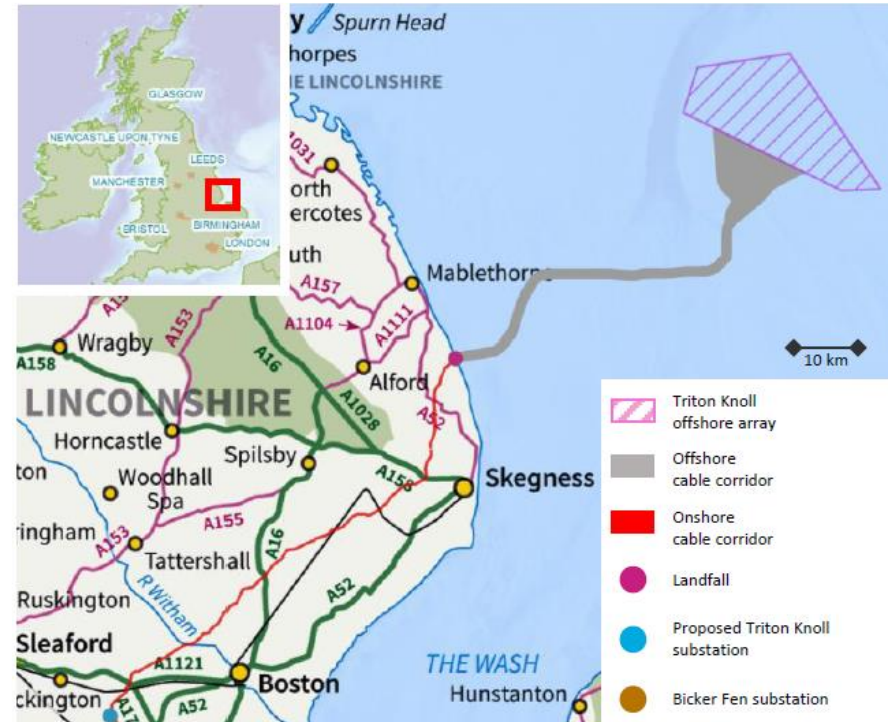
³ Für innogy, Investitionen in Sachanlagen, immaterielle Vermögensgegenstände und Finanzanlagen enthalten. Für E.ON, geldwirksame Investitionen enthalten.

Quelle: innogy und E.ON



Triton Knoll – Projektübersicht

Projektname	Triton Knoll
Technologie	Offshore-Wind
Land	Großbritannien
Standort	Fläche von ca. 118 km ² , 32 km vor der Küste von Lincolnshire
Geplante Kapazität	~860 MW (90 MHI Vestas V164-9,5 MW Windräder)
Investition	~2 Mrd. £ (inkl. bis zu 0.5 Mrd. £ für den Netzanschluss)
Eigentümer	59 % innogy ³
Mittlere Windgeschwindigkeit	9,83 m/s (in einer Höhe von 107 m)
Wassertiefen	15 bis 24 m (durchschnittlich 18 m)
Status / Genehmigungen	Komplett entwickelt, alle Genehmigungen erhalten
Finale Investitionsentscheidung/ Bau	Finale Investitionsentscheidung in Q2 getroffen, vorbehaltlich des finanziellen Abschlusses in Q3 2018. Geplanter Start der Onshore-Arbeiten in 2018, Offshore-Arbeiten ab 2020
Inbetriebnahme	Geplante Inbetriebnahme in 2021
Fördersystem	UK CfD ¹ , 74,75 £ / MWh ² über eine Gesamtperiode von 15 Jahren



¹ Contract for Difference-System | ² CfD Ausübungspreis für 2012er Preise | ³ Gemäß innogy-Bekanntmachung vom 13.08.2018
 Quelle: innogy Factbook 2018



Kaskasi – Projektübersicht

Projektname	Kaskasi
Technologie	Offshore-Wind
Land	Deutschland
Standort	Fläche von ca. 17,4 km ² , 33 km vor der Küste von Helgoland
Geplante Kapazität	~325 MW (Windturbinentyp noch nicht definiert)
Eigentümer	100 % innogy ¹
Mittlere Windgeschwindigkeit	10,1 m/s (in einer Höhe von 103 m)
Wassertiefen	18 bis 25 m (durchschnittlich 22 m)
Status / Genehmigungen	Zugewiesener Netzanschluss; bestehendes Umspannwerk; alle Antragsunterlagen beim BSH ² eingereicht, in Q1 2019 aktualisiert
Finale Investitionsentscheidung/ Bau	Geplanter Start der Onshore-Bauaktivitäten in 2020, Offshore-Bauaktivitäten ab 2021
Inbetriebnahme	Geplante Inbetriebnahme in 2022
Fördersystem	Garantierter Mindesttarif für 20 Jahre ab der Ersteinspeisung (erfolgreicher Angebotspreis setzt den Mindesttarif)
Nächste Schritte	Finanzielle Investitionsentscheidung/finanzieller Abschluss für Q1 2020 geplant



¹ innogy wird alle Möglichkeiten bezüglich der künftigen Eigentümerstruktur prüfen | ² BSH: Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie

Quelle: innogy Factbook 2018

Solar PV in Australien – Projektübersicht

Projektname	Limondale Sun Farm / Hillston Sun Farm ¹
Technologie	Solar
Land	Australien
Standort	New South Wales
Geplante Kapazität	347 MWp ² / 115 MWp ²
Bauinvestitionen	~ 400 Mio. € (inkl. Projektrechte)
Mittlerer Lastfaktor	23 %
Status/Genehmigungen	Fortgeschritten
Geplante finanzielle Investitionsentscheidung	Q3 2018
/Bau	
Geplante Inbetriebnahme	Ende 2019
Fördersystem	Marktpreis
Projekt-IRR	Über die erwartete Mindestrendite von >5 % nach Steuern ³



¹ Abschluss der Transaktion und Genehmigung durch das FIRB (Foreign Investment Review Board) stehen noch aus | ² MWp: Megawatt Peak (MW-Spitze) | ³ Die erwarteten Mindestrenditen sind vorbehaltlich regelmäßiger Prüfungen und hängen von der Projektstruktur bzw. den Projektrisiken ab | Quelle: innogy Factbook 2018

Ihr Kontakte bei RWE Investor Relations

Wichtige Links

- > Geschäftsbericht und Zwischenberichte /-mitteilungen
<http://www.rwe.com/ir/berichte/>
- > Investoren und Analystenkonferenzen
<http://www.rwe.com/ir/investoren-und-analystenkonferenzen/>
- > IR Präsentationen
<http://www.rwe.com/ir/presentationen/>
- > IR Videos
<http://www.rwe.com/ir/videos/>
- > Analystenschätzungen
<http://www.rwe.com/ir/analysten-konsensschaetzungen/>



Finanzkalender

- > **14. August 2018**
Zwischenbericht über das erste Halbjahr 2018
- > **14. November 2018**
Zwischenmitteilung über die ersten drei Quartale 2018
- > **14. März 2019**
Bericht über das Geschäftsjahr 2018
- > **3. Mai 2019**
Hauptversammlung
- > **15. Mai 2019**
Zwischenmitteilung über das erste Quartal 2019



Kontakte für institutionelle Investoren & Finanzanalysten



- > **Gunhild Grieve**
Head of Investor Relations
Tel. +49 201 5179-3110
gunhild.grieve@rwe.com



- > **Martin Vahlbrock**
Tel.: +49 201 5179-3117
martin.vahlbrock@rwe.com



- > **Dr. Burkhard Pahnke**
Tel.: +49 201 5179-3118
burkhard.pahnke@rwe.com



- > **Lenka Zikmundova**
Tel.: +49 201 5179-3116
lenka.zikmundova@rwe.com



- > **Jérôme Hördemann**
Tel.: +49 201 5179-3119
jerome.hoerdemann@rwe.com



- > **Susanne Lange**
Tel.: +49 201 5179-3120
susanne.lange@rwe.com

Kontakt für Privataktionäre



- > **Sabine Gathmann**
Tel.: +49 201 5179-3115
sabine.gathmann@rwe.com



RWE

Zukunft. Sicher. Machen.

RWE