

# PNE WIND AG

Investor Relations Präsentation

19. November 2015



Windpark Buchholz

Diese Präsentation dient einzig Informationszwecken und stellt weder ein öffentliches Angebot noch eine Einladung zur Zeichnung oder zum Kauf eines Wertpapiers der PNE WIND AG dar, noch bilden dieses Dokument oder die darin enthaltenen Informationen eine Grundlage für eine vertragliche oder anderweitige Verpflichtung. Diese Präsentation wird Ihnen ausschließlich zu Ihrer Information zur Verfügung gestellt und darf nicht insgesamt oder teilweise reproduziert oder an andere Personen weiterverteilt werden.

Alle in dieser Präsentation enthaltenen Informationen wurden sorgfältig ausgewählt. Dennoch übernehmen wir keine Gewähr für ihre Richtigkeit oder Vollständigkeit.

Die in dieser Präsentation enthaltenen Informationen unterliegen Ergänzungen, Berichtigungen und Aktualisierungen. Manche der in dieser Präsentation getätigten Aussagen drücken zukünftige Erwartungen aus und enthalten in die Zukunft gerichtete Aussagen, die auf den derzeitigen Anschauungen und Annahmen der Gesellschaft beruhen und daher unbekannte Risiken und Unsicherheiten aufweisen. Die tatsächlichen Ergebnisse und Entwicklungen können unter anderem aufgrund geänderter Geschäfts- oder Marktverhältnisse und erheblich von den in diesen Aussagen enthaltenen Erwartungen und Prognosen abweichen. Diese und andere Faktoren können das Ergebnis, die finanziellen Erwartungen und die in dieser Präsentation aufgestellten Prognosen negativ beeinflussen. Die Gesellschaft übernimmt keine Verpflichtung, sei es aufgrund neuer Informationen oder zukünftiger Ereignisse, ihre zukunftsgerichteten Aussagen zu aktualisieren oder zu überarbeiten.

Die Verteilung dieser Präsentation in anderen Rechtsordnungen kann gesetzlich beschränkt sein, und Personen, in deren Besitz dieses Dokument gelangt, sollten sich über solche Beschränkungen informieren und diese einhalten. Die Nichteinhaltung dieser Beschränkungen kann ein Verstoß gegen geltende Wertpapiergesetze sein.

## 9M 2015 – HIGHLIGHTS

- **Die ersten neun Monate 2015 waren geprägt durch**
  1. den erfolgreichen Verkauf der PNE WIND UK an Brookfield,
  2. die intensive Fortsetzung unserer On- und Offshore-Entwicklungsaktivitäten im In- und Ausland,
  3. die Weiterentwicklung unseres YieldCo Geschäftsmodells.
- **In Deutschland befanden sich Onshore-Projekte mit 119.8 MW in Bau oder bereits in Betrieb** – Das YieldCo Projekt Chransdorf mit 57.6 MW wurde im dritten Quartal 2015 in Betrieb genommen
- **Internationale Aktivitäten kommen gut voran** – UK Projektpipeline (100%) verkauft für bis zu 103 Mio. GBP von denen 40 Mio. GBP bereits gezahlt wurden. Erfolgreiche Beteiligung an Ausschreibung in UK. Projekte werden für Ausschreibungen vorbereitet in Polen, Südafrika und der Türkei
- **Gesamtleistung von 189,5 Mio. EUR im Vergleich zu 201,5 Mio. EUR im Vorjahr.** Aufschub der Windpark-Verkäufe durch YieldCo-Aufbau führt zu niedrigerem Umsatz von 80,5 Mio. EUR während der ersten neun Monate 2015 (184,1 Mio. EUR im Vorjahr) und einem Anstieg der unfertigen Leistungen. Umsatz in 2015 primär getrieben durch UK-Transaktion, WKN Onshore-Projektveräußerungen und Stromerzeugung
- **EBIT bei 16,7 Mio. EUR im Vergleich zu 7,7 Mio. EUR im Vorjahr.** Ergebnis primär beeinflusst von der UK-Transaktion. Gewinne vor Steuer aus YieldCo von 17,1 Mio. EUR in 2015 sind nicht im aktuellen EBIT enthalten. EPS bei 0,13 EUR (0,00 EUR im Vorjahr)
- **Guidance:** Für das Geschäftsjahr 2015 wird ein EBIT von 5 bis 15 Mio. EUR erwartet. Die Prognose wurde gesenkt, weil die Genehmigung des UK-Projekts „Sallachy“ (66 MW), entgegen den bisherigen Erwartungen, nicht erteilt wurde. Die Ablehnungsgründe werden derzeit analysiert. Ebenfalls werden Ansätze für ein Widerspruchsverfahren geprüft.

## AGENDA

### PNE WIND GRUPPE

1. AUF EINEN BLICK
2. KERNKOMPETENZEN
3. FINANZEN

### YIELDCO

1. STRUKTUR
2. TRANSAKTIONEN

### MARKT & STRATEGIE

1. GLOBALE TRENDS
2. MARKTTRENDS
3. AKTIEN- UND ANLEIHE-CHARTS



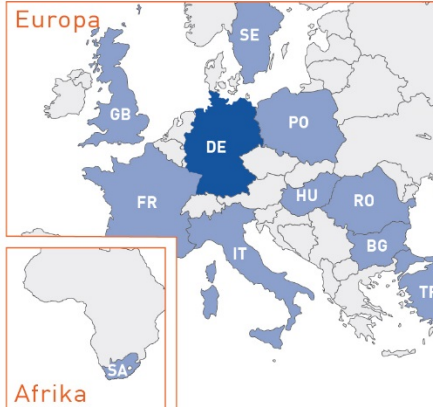
## AUF EINEN BLICK

### Internationale Aktivitäten der PNE WIND Gruppe

#### Nord-Amerika

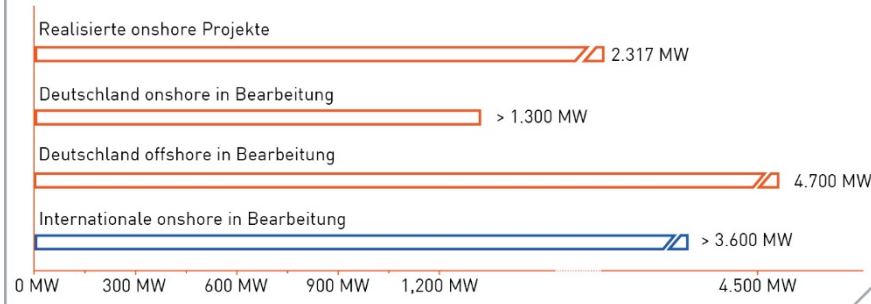


#### Europa



#### Afrika

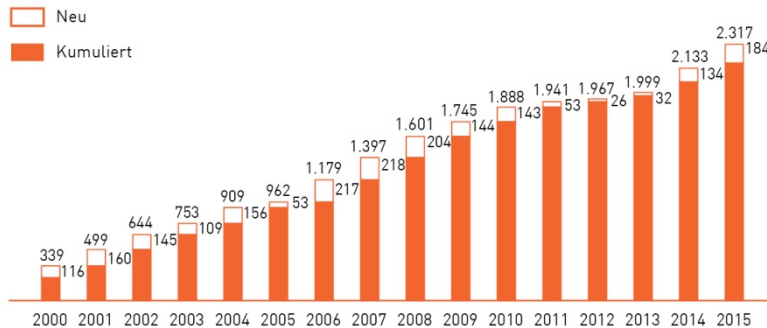
### Projekte PNE WIND Gruppe



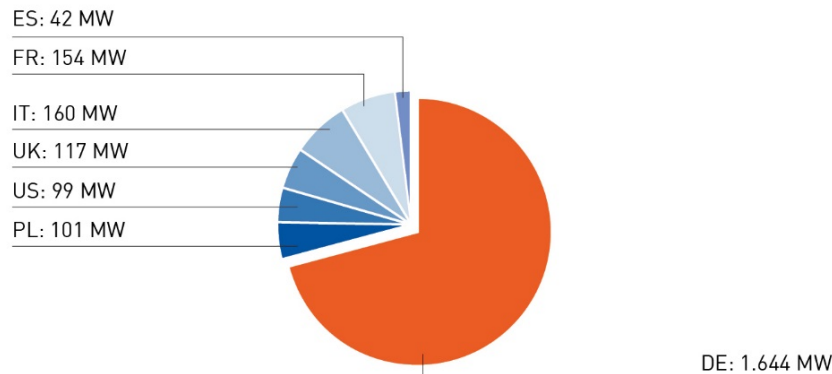
- Entwicklung und Umsetzung von Windpark-Projekten in Deutschland und im Ausland, sowohl Onshore als auch Offshore
- Aktiv in 13 Ländern
- Mehr als 380 Mitarbeiter
- Onshore: Windparks mit einer Nominalkapazität von ca. 4.900 Megawatt (MW) in Entwicklung
- Offshore: 13 Projekte mit einer Gesamtkapazität von ca. 4.700 MW in Entwicklung / davon sechs eigene Projekte
- Betreuung von Windkraftanlagen in der technischen und kaufmännischen Betriebsführung

## REFERENZEN

Realisierte Onshore-Projekte der PNE WIND Gruppe (in MW)



Realisierte Onshore-Projekte der PNE WIND Gruppe (in MW)



- Onshore-Windparks realisiert oder Projektrechte verkauft mit einer Nennleistung von 2.317 MW
- Projekte/Projektrechte erfolgreich verkauft in UK, Deutschland, Italien, Polen, Frankreich, USA und Spanien
- UK-Pipeline mit rund 1.200 MW an Brookfield verkauft – 117 MW genehmigt bis 2015
- 7 Offshore-Projekte verkauft mit einer Kapazität von bis zu 2.061 MW

## MANAGEMENT



**Jörg Klowat**  
Vorstand Finanzen  
(CFO)



**Markus Lesser**  
Chief Operating  
Officer &  
Interim CEO

- Erfahrenes Management-Team mit vielen Jahren Branchenerfahrung bildet eine starke Basis für zukünftiges Wachstum
- Erfolgreiche Bilanz basierend auf organischem und anorganischem Wachstum

## HAUPTVERSAMMLUNG



Alexis Fries  
Chairman



Wilken  
von Hodenberg



Andreas  
Beyer



Per Hornung  
Pedersen



Andreas  
Rohardt



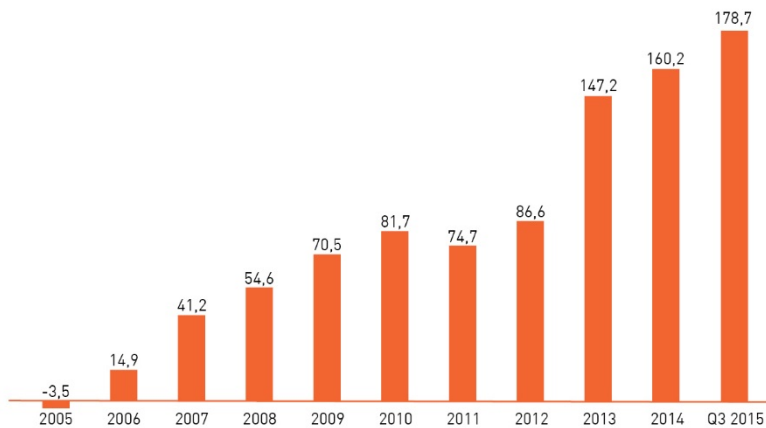
Christoph  
Groß

- Die Mitglieder des neuen Aufsichtsrates verfügen über umfassende Erfahrung in ihren Fachgebieten und Branchen
- Beschluss über Dividendenzahlung i.H.v. 0,04 Euro je Aktie



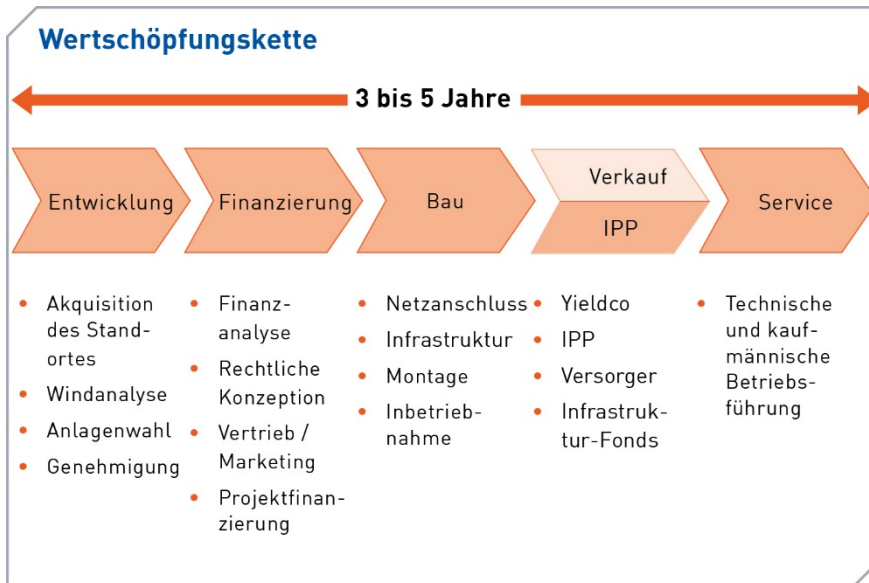
## ERFOLGSBILANZ

Entwicklung des Eigenkapital (in Mio. €)



- Eigenkapital erhöhte sich auf 178,7 Mio. EUR zum Ende der ersten neun Monate 2015
- Buchwert je Aktie stieg auf 2,33 EUR zum Ende der ersten neun Monate 2015

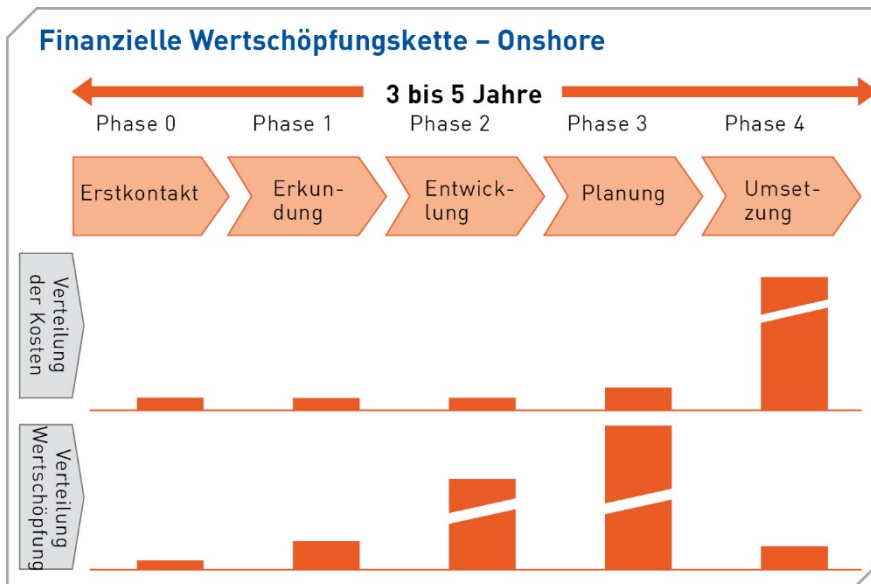
## KERNKOMPETENZEN



Tatsächlicher Zeitraum bis zur Fertigstellung kann länger dauern als angegeben, speziell wenn es sich um Internationale Märkte handelt

- Entwicklung, Finanzierung und Realisierung von Windparks
- Direkte Vertriebskanäle zu Infrastrukturfonds und Versorgern
- Neuer Vertriebskanal im Zuge der Einführung von YieldCos
- After-sales support durch technisches und kaufmännisches Betriebsmanagement

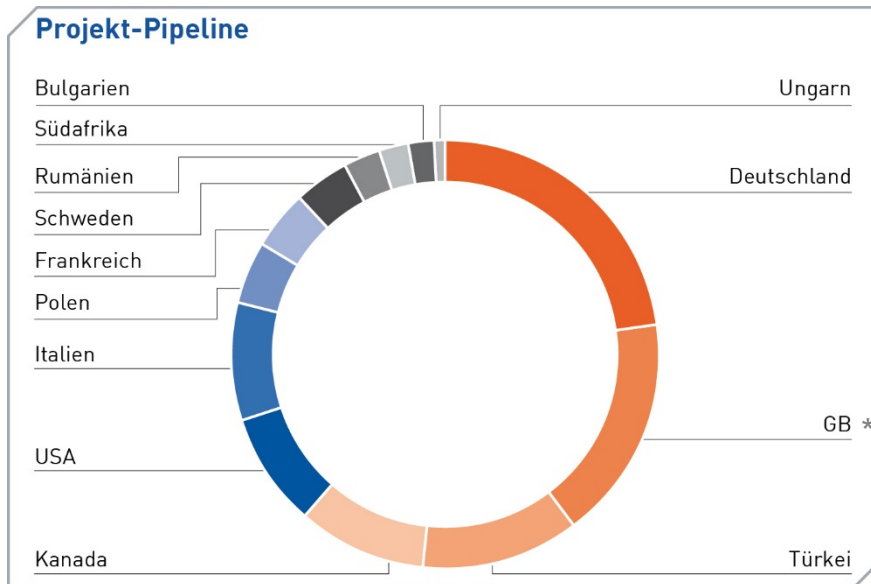
## KERNKOMPETENZEN



Der Zeitraum ist ein typischer Zeitraum für ein deutsches Projekt – Abweichungen sind möglich

- Kriterien zur Windparkentwicklung:
  1. Wind in m/s
  2. Genehmigungsfähigkeit
  3. Gesicherter Netzanschluss
  4. Stabiles regulatorisches Umfeld
- PNE WIND generiert Wertschöpfung insbes. vor der Umsetzungsphase
- Wahrscheinlichkeit für eine erfolgreiche Projektentwicklung erhöht sich mit jeder Phase des Projekts; Risikokapital spiegelt diese Entwicklung wider

## ONSHORE PROJEKTE



\* GB - PNE WIND UK Projektpipeline verkauft – Meilensteinzahlungen erwartet bis 2021

- Die PNE WIND Gruppe ist derzeit in 13 verschiedenen Ländern auf drei Kontinenten präsent
- International konzentriert sich die PNE WIND Gruppe auf Wachstumsmärkte mit langfristigen Perspektiven
- PNE WIND UK Projekte werden von Brookfield weiterentwickelt – Meilensteinzahlungen erwartet bis Mitte 2021

## PNE ONSHORE PIPELINE

Land*	I-II	III	IV	Total MW
Deutschland	1.026	58	33	1.117
Bulgarien	121	0	0	121
Rumänien	55	102	0	157
Türkei	700	0	0	700
Ungarn	0	42	0	42
USA	172	180	0	352
Kanada	555	0	0	555
<b>Total</b>	<b>2.629</b>	<b>382</b>	<b>33</b>	<b>3.044</b>

Phase I – II = Erkundung und Entwicklung Phase III = Planung

Phase IV = Errichtung

\* zum 30.09.2015

Meilenstein	2015	2016-2020	Total
UK	40 Mio. GBP	Bis zu 63 Mio. GBP	103 Mio. GBP

- In Deutschland: Köhlen (21,3 MW) und Waldfeucht (12 MW) in Bau
- In der Türkei entwickelt sich die Zusammenarbeit mit STEAG positiv
  1. Vorlizenzen für Projekte mit 230 MW eingereicht
  2. Ausschreibungen für Netzanschlüsse für Anfang 2016 geplant
- In den USA Bautätigkeiten, um die Förderfähigkeiten für PTC zu erhalten
- In UK: Transaktion mit Brookfield abgeschlossen – für 100 % Anteile
  1. 40 Mio. GBP erhalten, weitere bis zu 63 Mio. GBP in Meilensteinzahlungen
  2. 117 MW mit Baugenehmigung – Tralorg (20 MW), Kennoxhead (64,6 MW), Penbreck (18 MW), Meikle Hill (13,8 MW)
  3. Weitere Projekte in der Pipeline lösen Meilensteinzahlungen bis Mitte 2021 aus

## WKN ONSHORE PIPELINE

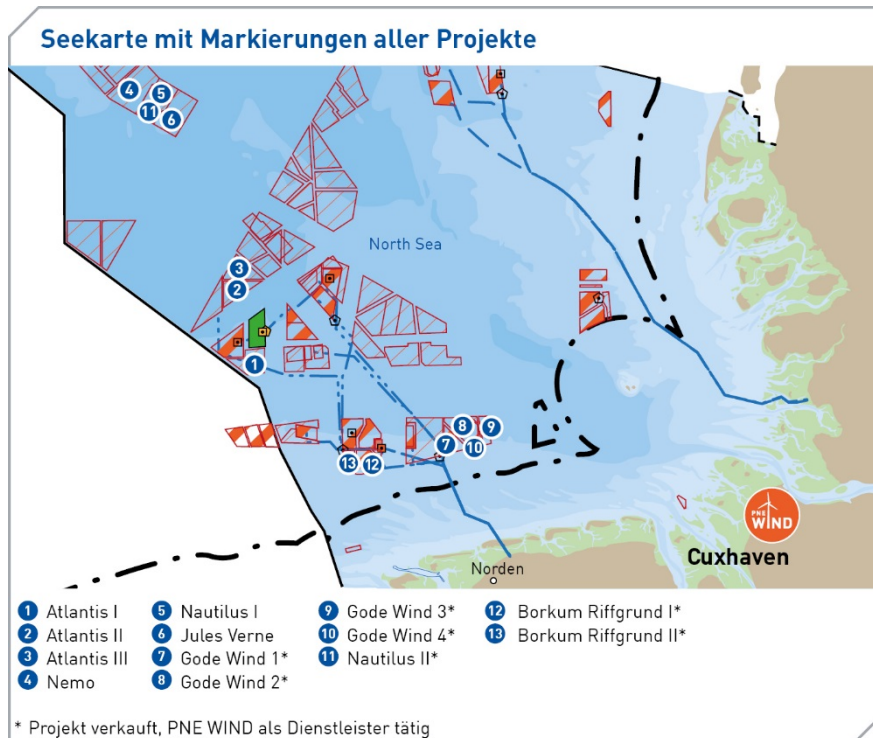
Land*	I-II	III	IV	Total MW
Deutschland	146	44	19	209
Italien	510	0	0	510
Frankreich	178	88	0	266
Polen	243	42	0	285
Großbritannien	0	66	0	66
Südafrika	130	0	0	130
Schweden	240	0	0	240
USA	165	0	0	165
<b>Total</b>	<b>1.612</b>	<b>240</b>	<b>19</b>	<b>1.871</b>

Phase I – II = Erkundung und Entwicklung Phase III = Planung  
Phase IV = Errichtung

\* Zum 30. September 2015

- In Deutschland
  1. Siebenbäumen (6,2 MW) und Nentzelsrode (6,9 MW) wurden 2014 an KGAL und CEE verkauft
  2. Apensen II (6 MW) für YieldCo-Portfolio vorgesehen
- In UK wurde die finale Genehmigung für ein 66 MW-Projekt widererwartend nicht erteilt. Ablehnungsgründe werden derzeit analysiert und Ansätze für ein Widerspruchsverfahren geprüft
- In Polen wird ein 32 MW-Projekt auf geplante Ausschreibungen in 2016 vorbereitet
- Projekte in Südafrika (30 MW) werden für kommende Ausschreibungsrunde vorbereitet
- In Italien werden Projekte für zukünftig erwartete Ausschreibungen erwartet
- In Schweden wurden Umweltgenehmigungen für Projekte mit 26 Turbinen in 2015 erteilt

## OFFSHORE-PROJEKTE



- 7 Offshore-Projekte verkauft mit einer Gesamtnennleistung von bis zu 2.061 MW
- Borkum Riffgrund- und Gode Wind-Projekte wurden an DONG Energy veräußert
  1. Borkum Riffgrund I: in Betrieb genommen
  2. Gode Wind-Projekte: erste Turbinen installiert
- 6 eigene Projekte in Planung mit einer Gesamtkapazität von 2.640 MW
- PNE WIND bleibt als Dienstleister tätig, nachdem die Projekte verkauft wurden

## OFFSHORE-PROJEKTE

Eigene Projekte	Phase	WEA	Total MW
Nemo	2	80	480
Jules Verne	2	80	480
Nautilus I	2	80	480
Atlantis I	3	80	400
Atlantis II	2	80	400
Atlantis III	2	80	400
<b>Total</b>		<b>480</b>	<b>2.640</b>
Verkaufte Projekte	Phase	WEA	Total MW
Borkum Riffgrund I	8	78	312
Borkum Riffgrund II	5	56	448
Gode Wind 1 & 2	7 / 7	55 + 42	582
Gode Wind 3 & 4	3 / 4	15 + 42	342
HTOD5 ( <i>Nautilus II</i> )	2	68	476
<b>Total</b>		<b>356</b>	<b>2.160</b>
Phase 2 = Antragskonferenz		Phase 6 = Investitionsentscheidung	
Phase 3 = Erörterungstermin		Phase 7 = In Bau	
Phase 4 = Genehmigung erteilt		Phase 8 = In Betrieb	
Phase 5 = Netzanschluss			

- Borkum Riffgrund und Gode Wind an DONG Energy verkauft
  1. Borkum Riffgrund I in Betrieb
  2. Gode Wind 1 & 2 in Bau
  3. 129 Mio. EUR aus dem Verkauf von Gode Wind seit August 2012 erhalten; 25 Mio. EUR weitere Meilensteinzahlungen erwartet
  4. Gode Wind 3: Anhörung hat in 2014 stattgefunden
  5. Borkum Riffgrund II: MHI Vestas als bevorzugten Zulieferer gewählt, 7,3 Mio. EUR Meilensteinzahlungen erwartet
- Atlantis-Offshore-Projekte im September 2013 erworben. Erörterungstermin fand in 2014 statt
- Netzanschluss & Offshore Entwicklungen (u.a. Ausschreibungsverfahren) werden derzeit in der Politik diskutiert



## BETRIEBSMANAGEMENT



- Technisches und kaufmännisches Betriebsmanagement durch die energy consult GmbH
- Ertragsoptimierung sowie Minimierung der Stillstandzeiten und Betriebskosten.
- Anlagen von AN Bonus / Siemens, DeWind, Enercon, Fuhrländer, Nordex / Südwind, Vestas in Betreuung
- Derzeit werden rund 760 Windenergieanlagen mit mehr als 1.400 MW betreut

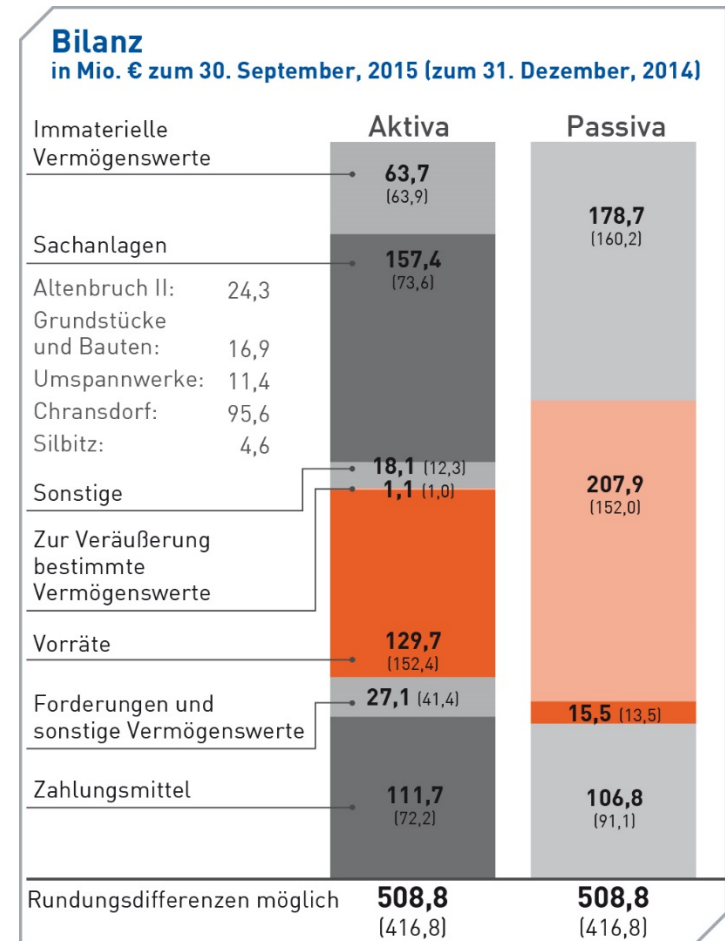
## GUV (IFRS)

- Konzernumsatz wurde primär aus dem Verkauf der PNE WIND UK generiert sowie aus den deutschen Onshore-Projekten (Looft II, Siebenbäumen, Nentzelsrode) und durch Stromerzeugung (10 Mio. EUR)
- YieldCo-Ausbau führt zu Umsatzrückgang auf 80,5 Mio. EUR (VJ: 184,1 Mio. EUR) und einem Anstieg der unfertigen Leistungen. Gesamtleistung von 189,5 Mio. EUR gegenüber 201,5 Mio. EUR
- EBIT auf 16,7 Mio. EUR gestiegen von 7,7 Mio. EUR im letzten Jahr – UK-Transaktion generiert positive EBIT-Effekte in Höhe von 35 Mio. EUR im zweiten Quartal. Gewinne vor Steuer aus YieldCo von 17,1 Mio. EUR in 2015 sind nicht im aktuellen EBIT enthalten
- Nettozinsaufwand ist geprägt durch Unternehmensanleihe 2013 (100 Mio. EUR, 8% Kupon) und Wandelanleihe 2014/2019 (6,6 Mio. EUR)
- Konzernergebnis erhöhte sich auf 9,8 Mio. EUR von -0,1 Mio. EUR im Vorjahr, dies entspricht einem Ergebnis je Aktie von 0,13 EUR (VJ: 0,00 EUR)
- Für das Geschäftsjahr 2015 wird ein EBIT von 5 bis 15 Mio. EUR erwartet

In Mio. €	9M2015	9M2014	2014
<b>Umsatz</b>	<b>80,5</b>	<b>184,1</b>	<b>211,3</b>
Bestandsveränderungen	104,9	15,0	19,1
Sonstige Erträge	4,2	2,4	3,6
<b>Gesamtleistung</b>	<b>189,5</b>	<b>201,5</b>	<b>233,9</b>
Materialkosten	-124,4	-152,8	-170,5
Personalkosten	-22,3	-19,6	-27,0
Abschreibungen	-7,0	-5,7	-8,5
Sonstige Aufwendungen	-19,1	-15,7	-25,2
<b>EBIT</b>	<b>16,7</b>	<b>7,7</b>	<b>2,7</b>
Zinserträge	-9,4	-9,0	-12,5
Assoziierte Unternehmen	0	0	-5,3
EBT	7,3	-1,3	-15,2
<b>Jahresergebnis nach Minderheiten</b>	<b>9,8</b>	<b>-0,1</b>	<b>-13,0</b>
EPS (in EUR)	0,13	0,00	-0,22
<b>EPS diluted (in EUR)</b>	<b>0,13</b>	<b>0,00</b>	<b>-0,21</b>

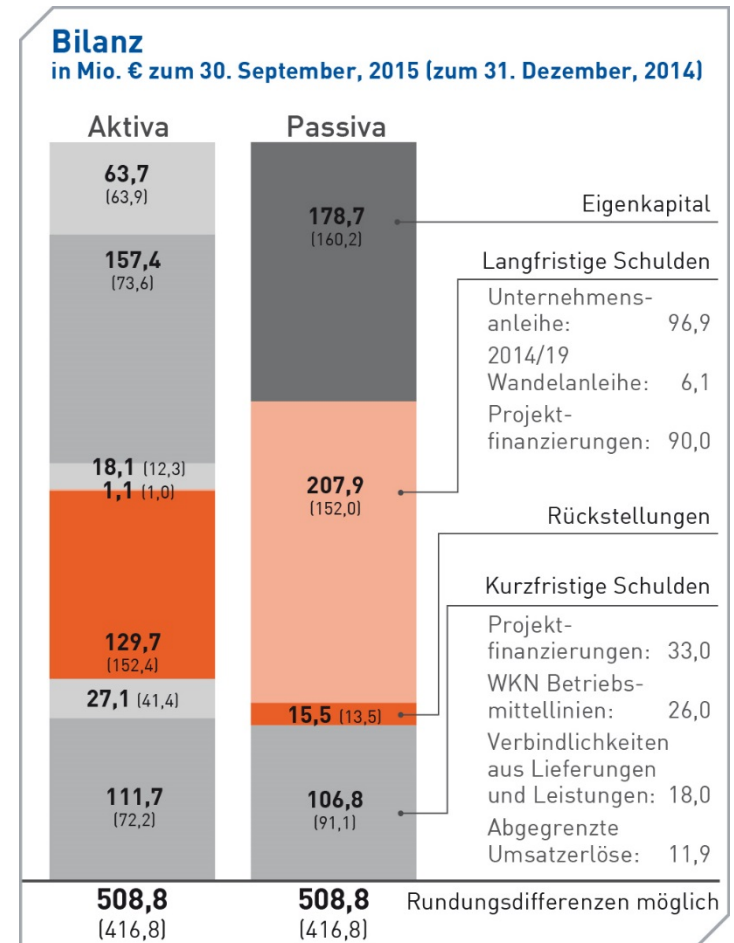
- Technische Anlagen , Grundstücke und Gebäude belaufen sich auf 157,4 Mio. EUR
- Vorräte von 129,7 Mio. EUR beinhalten Vorauszahlungen von 9,9 Mio. EUR und Projekte, in der Entwicklung (119,7 Mio. EUR)
  1. Deutschland Onshore: 22,4 Mio. EUR & Offshore 41,5 Mio. EUR
  2. Europa (ohne Deutschland): 48,6 Mio. EUR
  3. Südafrika: 2,9 Mio. EUR
  4. USA: 4,2 Mio. EUR
- Forderungen von 27,1 Mio. EUR beinhalten Bauverträge für in Bau befindliche Projekte
- Cash-Position auf 111,7 Mio. EUR gestiegen von 72,2 Mio. EUR zu Jahresbeginn, hauptsächlich verursacht durch UK-Transaktion und Kapitalerhöhung

## BILANZ AKTIVA (IFRS)



## BILANZ PASSIVA (IFRS)

- Eigenkapital bei 178,7 Mio. EUR, Eigenkapitalquote bei 35 Prozent – Anstieg resultiert aus Nettogewinn von 9,8 Mio. EUR und Kapitalerhöhung (9,5 Mio. EUR Bruttoemissionserlös)
- Langfristige Verbindlichkeiten in Höhe von 207,9 Mio. EUR beinhalten Unternehmensanleihe 2013/18 (96,9 Mio. EUR), Wandelanleihe (6,1 Mio. EUR), Projektfinanzierungen (90,0 Mio. EUR)
- Kurzfristige Verbindlichkeiten von 106,8 Mio. EUR – Projektfinanzierungen (33,0 Mio. EUR), WKN-Kredite (26,0 Mio. EUR), Verbindlichkeiten (18,0 Mio. EUR), abgegrenzte Umsatzerlöse (11,9 Mio. EUR)
- Nettoverschuldung belief sich auf 155,7 Mio. EUR im Vergleich zu 115,0 Mio. EUR zum 31. Dezember 2014
- Die gesamten Finanzierungen auf Projektebene erhöhten sich auf 123,0 Mio. EUR von 43,1 Mio. EUR zum 31. Dezember 2014



## AGENDA

### PNE WIND GRUPPE

1. AUF EINEN BLICK
2. KERNKOMPETENZEN
3. FINANZEN

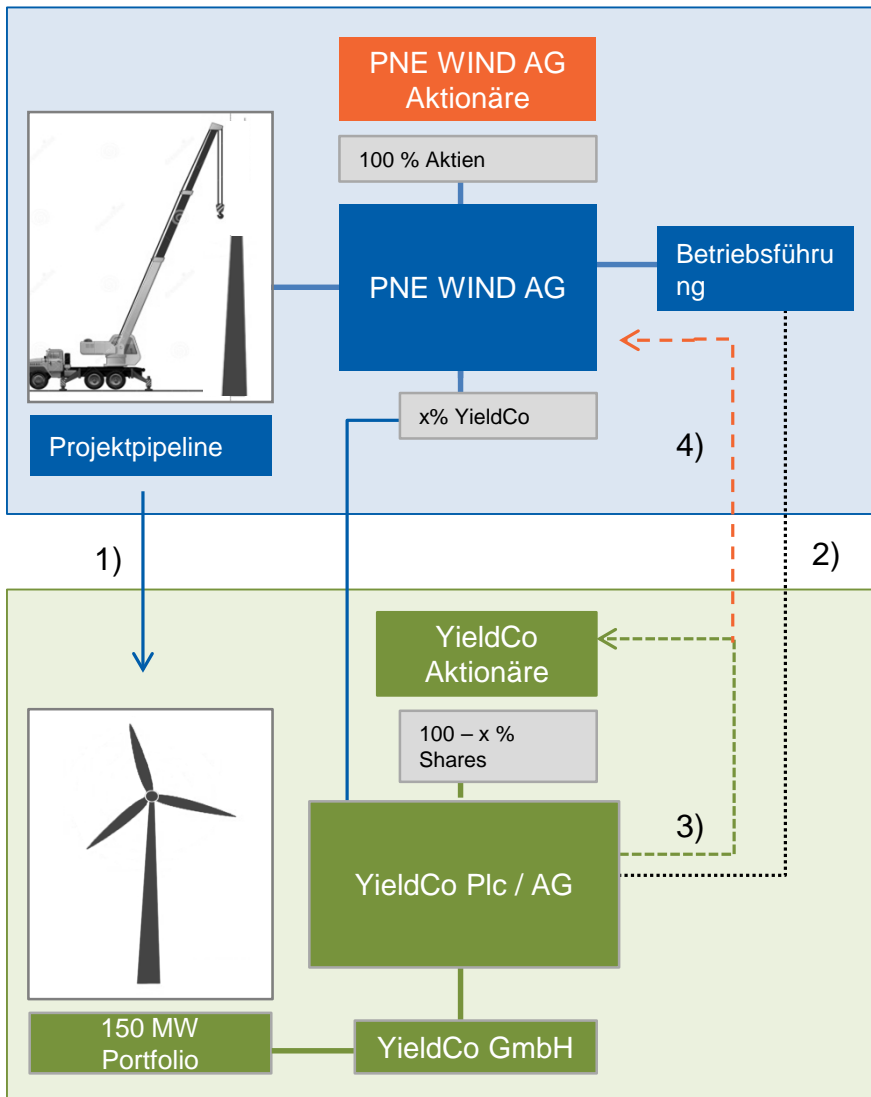
### YIELDCO

1. STRUKTUR
2. TRANSAKTIONEN

### MARKT & STRATEGIE

1. GLOBALE TRENDS
2. MARKTTRENDS
3. AKTIEN- UND ANLEIHE-CHARTS





## YIELDCO STRUKTUR

- PNE WIND AG und YieldCo sind zwei verschiedene Geschäftsmodelle:
    - PNE WIND ist konzentriert auf Entwicklung, Projektierung und Betriebsführung
    - YieldCo ist ein Asset Manager– Gewinne aus den Windparks werden als Dividenden ausgeschüttet.
- 1) Projekte werden zu marktüblichen Kriterien an die YieldCo verkauft
    - Projektpipeline kann für weitere Projekt-Akquisitionen für die YieldCo genutzt werden
  - 2) PNE WIND AG bietet Management-Dienstleistungen für die YieldCo sowie Betriebs- und Wartungsdienstleistungen für Windparks an
  - 3) Dividenden fließen an die Investoren der YieldCo
  - 4) Dividenden fließen an die PNE WIND AG

## YIELDCO - PROJEKTE

Projekt	Standort	Status	MW	Geplante Fertigstellung
Chransdorf	Brandenburg	In Betrieb	57,6	
Waldfeucht	Nordrhein-Westfalen	In Bau	9,0	Q4 2015
Apensen II	Niedersachsen	In Bau	6,0	Erste Hälfte 2016
Köhlen	Niedersachsen	In Bau	21,3	Zweite Hälfte 2016
Total			93,9	

- YieldCo Portfolio umfasst gegenwärtig 93,9 MW an Projekten, die sich entweder im Bau oder bereits in Betrieb befinden
  - Chransdorf mit 57,6 MW im dritten Quartal in Betrieb genommen
  - 3 weitere Projekte aktuell in Bau
  - Die restlichen Projekte, die benötigt werden, um das Portfolio auf die Zielgröße von 150 MW zu bringen, befinden sich im Genehmigungsprozess
- Zum Stichtag 30. September hat PNE WIND 54,8 Mio. EUR an Eigenmittel investiert
- Projektfinanzierung in Höhe von 101,6 Mio. EUR

## YIELD CO/IPP – PEER GROUP

	IPO- Erlöse	IPO- Portfolio	Sponsor	Management Team
TRIG	£300m	276 MW	RES	InfraRed
Green coats	£260m	126 MW	None	Climate C. Capital
NRG Yield	\$468m	2,000 MW	NRG	NRG
Nextera E.P.	\$438m	989 MW	NEE	NEE
Pattern	\$352m	1,040 MW	PEG LP	PEG LP
Foresight	£150m	126 MW	None	Foresight
Terraform	\$533m	808 MW	SunEdision	SunEdision
Saeta	€435 m	689 MW	ACS	ACS

- Investoren auf der Suche nach Rendite unterstützen derzeit renewable IPPs mit einer Reihe von IPO-Transaktionen; mehr als £ 2,5 Mrd. platziert (UK, EU, US)
- Aktuelle Beispiele zeigen, dass IPOs erfolgreich durchgeführt wurden, wenn:
  1. Begleitet von einem starken Entwicklungspartner (Sponsor) mit erfolgreichem Management
  2. Operatives Portfolio in Ländern mit geringem regulatorischen Risiko
  3. Entwicklungs-Portfolio vorhanden, um Geschäftswachstum der „Newco“ zu fördern
- Chorus Clean Energy AG als erste deutsche YieldCo mit erfolgreichem IPO im Oktober



## TABLE OF CONTENTS

### PNE WIND GRUPPE

1. AUF EINEN BLICK
2. KERNKOMPETENZEN
3. FINANZEN

### YIELDCO

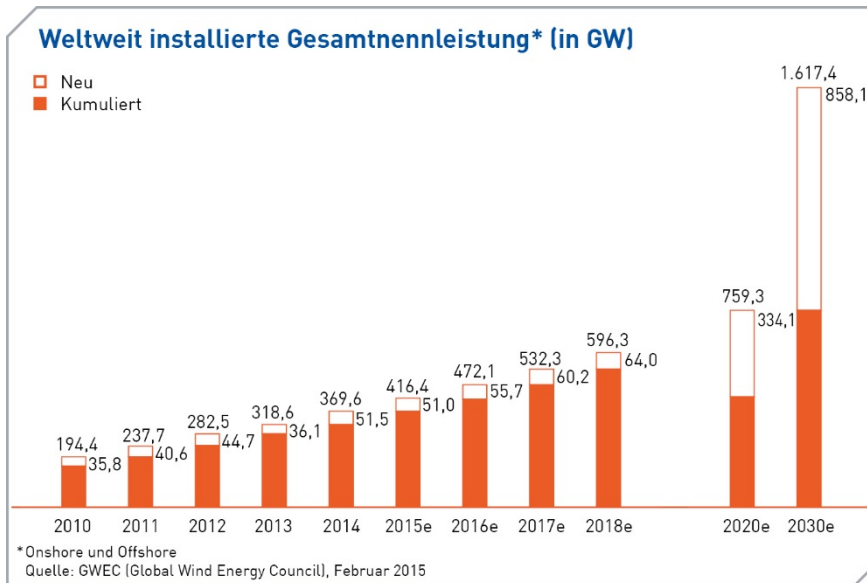
1. STRUKTUR
2. TRANSAKTIONEN

### MARKT & STRATEGIE

1. GLOBALE TRENDS
2. MARKTTRENDS
3. AKTIEN- UND ANLEIHE-CHARTS



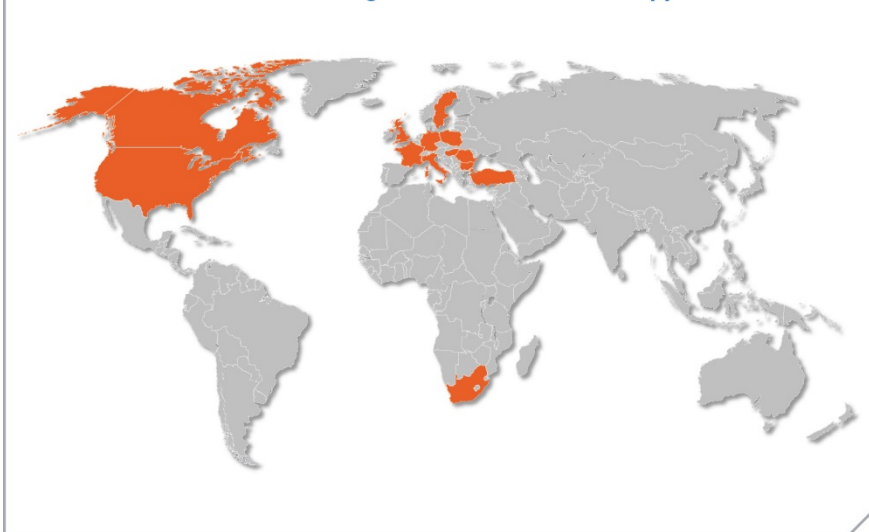
## GLOBAL TRENDS



- Einige Länder haben bereits heute einen sehr hohen Anteil an Windenergie:
  - Dänemark: 29,9 Prozent
  - Spanien: 17,8 Prozent
  - Portugal: 20,0 Prozent
  - Deutschland: 9,1 Prozent
  - USA: 4,1 Prozent
  - Weltweit: 2,5 Prozent
- Internationale Energieagentur (IEA) prognostiziert: Anteil der Windenergie an der weltweiten Stromerzeugung steigt auf 15 bis 18 Prozent bis zum Jahr 2050
- Zweistellige Zuwachsraten bis 2020 erwartet

## REGULATORISCHE TRENDS

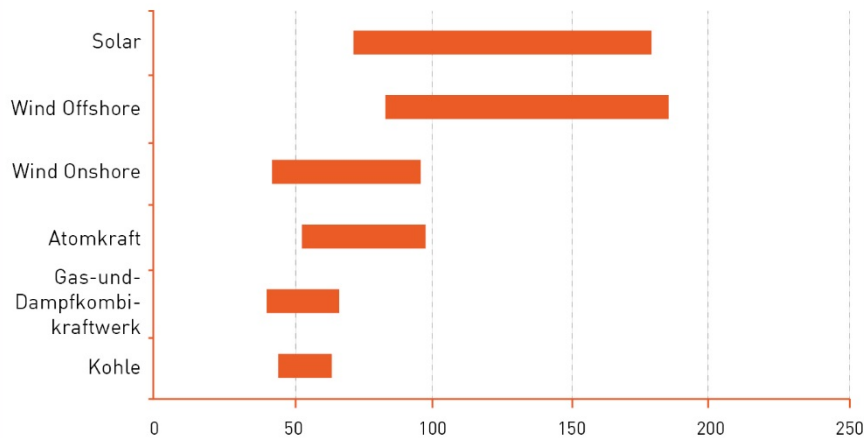
### Internationale Geschäftstätigkeit der PNE WIND Gruppe



- Europa: Europäische Union hat neuen Rahmenrichtlinien für Klima und Energie im Zeitraum zwischen 2020 und 2030 zugestimmt
  1. Ausstoß von Treibhausgasen soll bis zum Jahr 2050 um 80 bis 95 Prozent verringert werden (bezogen auf den Stand von 1990)
  2. Bis 2030: Ausbau des Anteils der erneuerbaren Energien am Energieverbrauch auf 27 Prozent
- USA: Renewable Portfolio Standards in 37 Staaten, sowie Steuergutschriften
- Südafrika: Das REIPPP Programm fordert 18.000 MW erneuerbare Energien, davon rund 8.400 MW Wind
- Türkei: Ausbauziele von 30% erneuerbare Energien bis 2023 erfordern rund 20.000 MW Wind

## ENERGIE TRENDS

**Erwartete Preisspanne für die Stromproduktion  
in Schlüsselmärkten 2015 (EUR/MWh)**



Quelle: HSBC, Schätzungen

1. Der Preis für Onshore-Windstrom ist bereits heute schon teilweise konkurrenzfähig zur Erzeugung aus Kohle, Gas und Kernkraft
2. Verbesserungen an der Windturbinen-Technologie haben deren Energieausbeute deutlich gesteigert und dies bei gleichzeitig geringeren Aufwendungen für Betrieb und Wartung

## KONTAKT

Rainer Heinsohn

Leiter Unternehmenskommunikation

Tel: +49 (0) 47 21 – 7 18 - 453

Fax: +49 (0) 47 21 – 7 18 - 373

E-Mail: [rainer.heinsohn@pnewind.com](mailto:rainer.heinsohn@pnewind.com)

Scott McCollister

Leiter Investor Relations

Tel: +49 (0) 47 21 – 7 18 - 454

Fax: +49 (0) 47 21 – 7 18 - 373

E-Mail: [scott.mccollister@pnewind.com](mailto:scott.mccollister@pnewind.com)

