



# PNE WIND AG

Investor Relations Präsentation  
Aktualisierung 30. März 2017

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.

## AGENDA

### PNE WIND GRUPPE

1. AUF EINEN BLICK
2. KERNKOMPETENZEN
3. ERFOLGSBILANZ

### 2016 HIGHLIGHTS

1. ONSHORE-PIPELINE
2. WINDPARK-PORTFOLIO
3. OFFSHORE-PROJEKTE
4. FINANZEN
5. RÜCKBLICK
6. AUSBLICK

### MARKT & STRATEGIE

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



Wind – Energiequelle und  
Wertschöpfung vor Ort

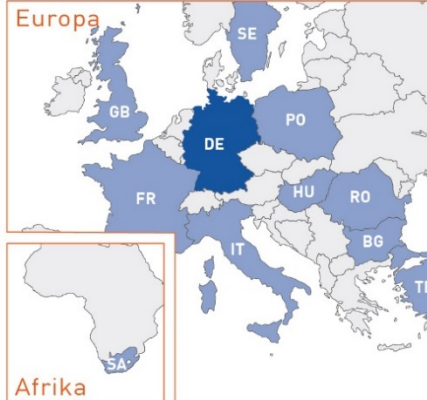
## AUF EINEN BLICK

### Internationale Aktivitäten der PNE WIND Gruppe

#### Nord-Amerika



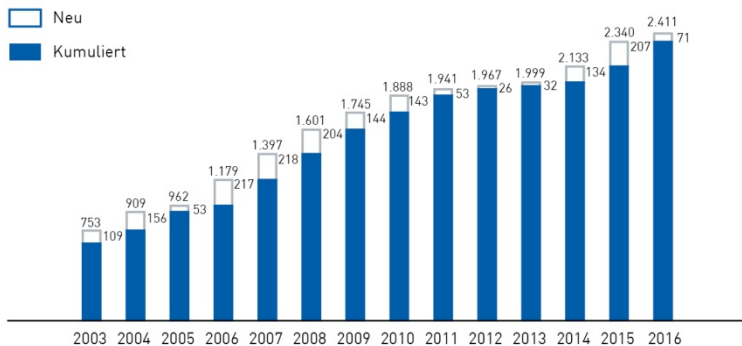
#### Europa



#### Afrika



### Realisierte Projekte der PNE WIND Gruppe (in MW)



Zum 31. Dezember 2016

### Führender Windparkentwickler

- Onshore und Offshore

### Projekte in 13 Ländern

- Europa, Nord Amerika und Südafrika

### 8 Offshore-Projekte verkauft

- Gode Wind und Borkum Riffgrund an DONG Energy verkauft  
 - Atlantis I an Vattenfall verkauft (Jan 2017)

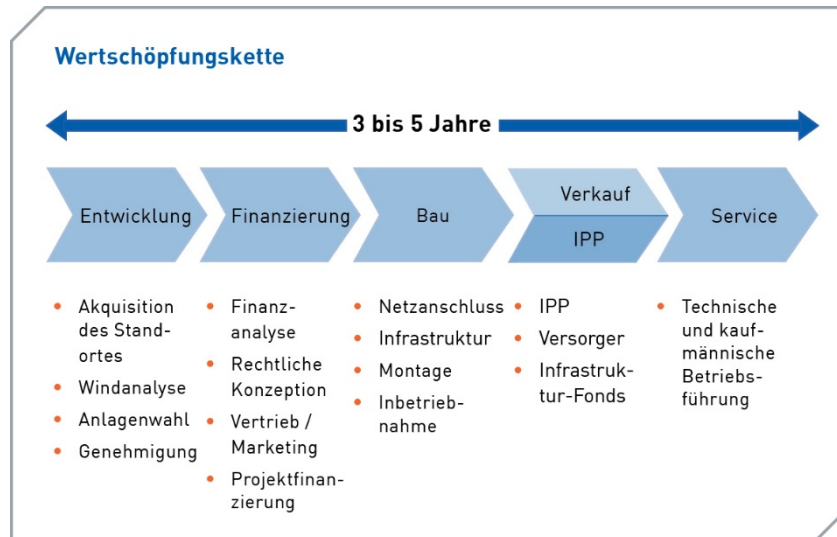
### 2.411 MW Onshore realisiert

- Schlüsselfertige Projekte sowie Verkauf von Projektrechten

### Windpark-Service

- Technisches und kaufmännisches Management für mehr als 1.400 MW

## KERNKOMPETENZEN



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

### Gesamte Wertschöpfungskette

- Aus einer Hand

### Finanzierungsfähige Projekte

- National und International

### Schlüsselfertige Baulösungen

- Generalunternehmer und Bauüberwachung

### Hohe Marktnachfrage

- Bei internationalen Infrastrukturfonds und Versorgern

### Dienstleistung

- Durch technisches / kaufmännisches Betriebsmanagement

## ERFOLGSBILANZ

### VORSTAND

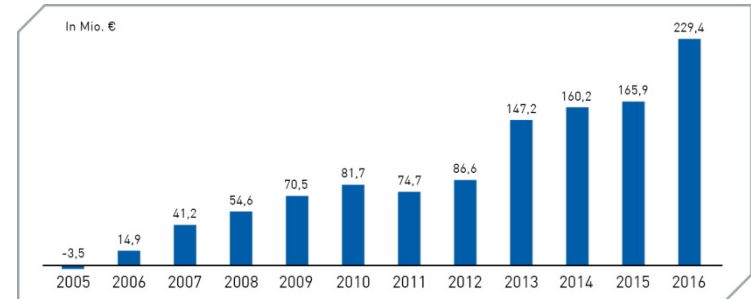


Markus Lesser  
CEO

Jörg Klawat  
CFO

Kurt Stürken  
COO

### EIGENKAPITAL



### DIVIDENDE (EUR)

Jahr	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Dividende (EUR)	0,04	0,10	0,15	0,04	0,04	0,12

### REFERENZEN

Offshore: Atlantis I	Windpark-Portfolio	Onshore: UK Pipeline Deal	Onshore: Türkei Pipeline Deal	Onshore Projektverkäufe	Offshore: Pipeline Deals
<b>Vattenfall [Jan 17]</b> Atlantis I ~ 584 MW • Erlös im unteren zweistelligen Millionen Bereich € • Weitere Meilensteinzahlungen vereinbart	<b>Allianz</b> 142,5 MW in Betrieb oder in Bau +10 MW in Planung • Enterprise value von mehr als 330 Mio. Euro • Verkaufspreis 103 Mio. Euro für 80 Prozent	<b>BROOKFIELD</b> PNE WIND UK ~1.200 MW • 40 Mio. GBP Vorauszahlung erhalten • Bis zu 63 Mio. GBP Meilensteinzahlungen bis 2021 erwartet	<b>STEAG</b> JV für Projekte mit 230 MW • Projekte werden für Ausschreibungen vorbereitet	<b>INVESTOREN</b> • KGAL • CEE • CHORUS • ALLIANZ • ENBW • ENEL • JOHN LAING	<b>DONG</b> Gode Wind ~ 924 MW • 134 Mio. EUR erhalten • Bis zu 24 Mio. EUR Meilensteinzahlungen stehen noch aus B. Riffgrund ~ 760 MW

## AGENDA

### PNE WIND GRUPPE

1. AUF EINEN BLICK
2. KERNKOMPETENZEN
3. ERFOLGSBILANZ

### 2016 HIGHLIGHTS

1. ONSHORE-PIPELINE
2. WINDPARK-PORTFOLIO
3. OFFSHORE-PROJEKTE
4. FINANZEN
5. RÜCKBLICK
6. AUSBLICK

### MARKT & STRATEGIE

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



PNE WIND  
gibt der Energiewende starken Rückenwind

## 2016 HIGHLIGHTS

### FINANZIELL

#### Bestes Jahresergebnis der Firmengeschichte

- Gesamtleistung von 259,2 Mio. € vs. 233,3 Mio. € in 2015
- Umsatz von 248,6 Mio. € vs. 109,5 Mio. € in 2015
- EBIT von 97 Mio. € vs. 9,8 Mio. € in 2015

#### Deutliche Einkommenssteigerung

- Nettoertrag von 69,0 Mio. €
- Unverwässertes EPS von 0,90 € vs. 0,05 € in 2015

#### Prognose erfüllt

- Sowohl für das Geschäftsjahr 2016, als auch für die Dreijahresprognose von 2014 bis 2016

#### Solide finanzielle Basis

- Eigenkapitalquote von rund 53% vs. 34% in 2015
- Netto-Liquidität durch Windpark-Portfolio-Verkauf gestiegen auf 20,1 Mio. € vs. Nettoverschuldung von -174,2 Mio. € in 2015

#### Betriebsmittellinie

- Mit Verkauf des Windpark-Portfolios erfolgte eine Reduzierung der Betriebsmittellinie von 30 Mio. € auf 10 Mio. €
- 10 Mio. € Avalkredit

#### Dividende von 0,12€/Akte vorgeschlagen

- Vorschlag für Dividende von 0,04 € und Sonderdividende von 0,08 €





## 2016 HIGHLIGHTS

### OPERATIV

#### Windpark-Portfolio verkauft

- 142,5 MW Windpark-Portfolio verkauft an eine Tochtergesellschaft von Allianz Global Investors
- PNE WIND hält 20% der Anteile an dem Portfolio

#### Fortschritt bei Offshore-Projekten

- DONG hat entschieden (FID) das Offshore-Projekt Borkum Riffgrund II zu bauen
- Genehmigung erteilt für Gode Wind 3

#### Projektumsetzung in 2016

- 135,7 MW fertiggestellt, verkauft oder in Bau



## WINDENERGIE AN LAND

Land	I-II	III	IV	Total MW
Deutschland	1.249	90	43	1.382
Bulgarien	121	0	0	121
Frankreich	313	91	32	436
Großbritannien	43	0	0	43
Italien	102	14	0	116
Kanada	555	0	0	555
Polen	223	42	0	265
Rumänien	55	102	0	157
Südafrika	170	30	0	200
Schweden	99	86	0	185
Türkei	700	0	0	700
Ungarn	0	42	0	42
USA	337	280	0	617
	<b>3.967</b>	<b>777</b>	<b>75</b>	<b>4.819</b>

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

Phase IV = Errichtung bis zu Übergabe

Zum 31. Dezember 2016

### 135,7 MW in Betrieb, verkauft oder in Bau

- In Betrieb: Westerengel 23,1 MW ,Köhlen 21,3 MW , Holzthaleben 4,8 MW, Apensen II 6,0 MW, Altenbruch-Repowering 27,0 MW
- Projektrechte verkauft: 15,6 MW
- In Bau: Altenbruch-Repowering 6,0 MW, Sommette-Eaucourt 21,6 MW in Frankreich, Saint-Martin-L'ars 10,3 MW

### Neue Genehmigungen erhalten

- Deutschland 63,9 MW – Feste Einspeisetarife und unabhängig vom neuen Ausschreibungsverfahren

### Rahmenvertrag mit John Laing

- Kaufverträge für 31,9 MW wirksam in Frankreich
- Gesamter Rahmenvertrag umfasst Projekte mit rund. 50 MW
- Polen, 42 MW in Tender-Vorbereitung

### Ausgeweitete Aktivitäten in den USA

- Steuergutschriften (PTC) für qualifizierte Projekte

### Tender-Verfahren laufend und in Vorbereitung

- Südafrika, Polen, Türkei, Italien und Deutschland

## WINDPARK-PORTFOLIO

Projekt	Standort	Status	MW	Inbetriebnahme
Altenbruch II	Niedersachsen	In Betrieb	25,8	2009
Chransdorf	Brandenburg	In Betrieb	57,6	2015
Waldfeucht	NRW	In Betrieb	9,0	2015
Apensen II	Niedersachsen	In Betrieb	6,0	2016
Köhlen	Niedersachsen	In Betrieb	21,3	2016
Holzthaleben	Thüringen	In Betrieb	4,8	2016
Altenbruch Repowering	Niedersachsen	In Betrieb	12,0	2016
Altenbruch Repowering	Niedersachsen	In Bau	6,0	2017
<b>Total</b>			<b>142,5</b>	

Zum 31. Dezember 2016

### Windpark-Portfolio Transaktion abgeschlossen

- Portfolio verkauft an Tochtergesellschaft von Allianz Global Investors
- 80prozentige Beteiligung veräußert für rund 103 Mio. Euro, PNE WIND bleibt mit 20 Prozent beteiligt
- Weitere langfristige Erträge durch Eigenbetrieb und laufendes Windpark-Management

### 142,5 MW in Betrieb oder in Bau

- 136,5 MW in Betrieb, 6 MW in Bau
- 10 MW befinden sich im Genehmigungsverfahren

## OFFSHORE-PROJEKTE



Von PNE WIND entwickelte Projekte gehören zu den ersten realisierten Offshore-Windparks

- Borkum Riffgrund I mit 312 MW deckt Strombedarf von rund 320.000 Haushalten
- Gode Wind 1, 2 mit 582 MW decken den Strombedarf von rund 600.000 Haushalten

**Deutschland: 15.000 MW Ziel bis 2030**

- Stand Ende 2016: 4.108 MW

## PROJEKTE AUF SEE

Zone	Verkaufte Projekte	Phase	WEA	Total MW
1	Borkum Riffgrund I	8	78	312
1	Borkum Riffgrund II	6	56	448
1	Gode Wind 1 & 2	8 / 8	55 + 42	582
1	Gode Wind 3 & 4	4 / 4	14 + 42	450
2	Atlantis I*	3	73	584
4	HTOD5 (Nautilus II)	2	68	476
<b>Total</b>			<b>428</b>	<b>2.852</b>

Phase 2 = Antragskonferenz , 3 = Erörterungstermin, 4 = Genehmigung erteilt, 5 = Netzanschluss , 6 = Investitionsentscheidung, 7 = In Bau, 8 = In Betrieb

Davon bereits fertiggestellte Projekte

Zone	Projekte	Phase	WEA	Total MW
1	Borkum Riffgrund I	In Betrieb	78	312
1	Gode Wind 1	In Betrieb	55	330
1	Gode Wind 2	In Betrieb	42	252
<b>Total</b>			<b>175</b>	<b>894</b>

### Atlantis I an Vattenfall veräußert [Jan 17]

- Unterer zweistelliger Millionenbetrag in Euro in 2017
- Meilensteinzahlungen bei weiteren Wertsteigerungen vereinbart
- Das Projekt ist in Vorbereitung für Tender-Verfahren
- PNE WIND bleibt als Dienstleister für das Projekt tätig

### Meilensteinzahlungen erhalten

- DONG Energy hat entschieden (FID) das Offshore-Projekt Borkum Riffgrund II zu bauen
- Genehmigung erteilt für Gode Wind 3
- Insges. Meilensteinzahlungen von rund 8 Mio. € erhalten

### Bis zu 24 Mio. € in Meilensteinen erwartet

- Aus Borkum Riffgrund II und Gode Wind 3 und 4

### Regulatorische Änderungen

- Nach dem WindSeeG, werden alle Projekte in Zone 3 und 6 in das „zentrale“ Ausschreibungskonzept“ überführt und von der Regierung ausgeschrieben
- Juristischen Einschätzungen zufolge ist das WindSeeG in Teilen verfassungswidrig
- Schadensersatzansprüche für Projekte in Zone 3 und 4 werden vorbereitet

### Entwicklungen / Opportunitäten

- Power-to-Gas: Neue Lösungen für Offshore-Projekte
- Internationale Märkte: Anwendung unserer Offshore-Erfahrung auf ausländische Märkte

## GUV (IFRS)

### Bestes Betriebsergebnis der Unternehmensgeschichte erreicht

- Gesamtleistung und Umsatz geprägt vom erfolgreichen Verkauf des seit mehreren Jahren aufgebauten Windpark-Portfolios
- Gesamtleistung 2016 bei 259,2 Mio. € vs. 233,3 Mio. € 2015
- Umsatz 2016 bei 248,6 Mio. € vs. 109,5 Mio. € 2015

### Rekord-EBIT bei 97,0 Mio. €

- EBIT 2016 von 97,0 Mio. € vs. 9,8 Mio. € 2015
- Bereinigtes Konzern-EBIT von 105,6 Mio. € (Abschreibungen in Italien von 7,3 Mio. € und in Polen von 1,3 Mio. €)
- Ergebnisse primär von Windparkverkäufen, Offshore-Meilensteinzahlung und Stromerzeugung beeinflusst

### Konzernergebnis bei 69 Mio. €

- EPS steigt deutlich von 0,05 € im Vorjahr auf 0,90 € in 2016

### Prognose für 2016 sowie Dreijahresprognose für den Zeitraum 2014-2016 erfüllt

In Mio. EUR	2016	2015	2014
<b>Umsatz</b>	<b>248,6</b>	<b>109,5</b>	<b>211,3</b>
Bestandsveränderungen	1,6	116,1	19,1
Sonstige Erträge	9,1	7,7	3,6
<b>Gesamtleistung</b>	<b>259,2</b>	<b>233,3</b>	<b>233,9</b>
Materialkosten	-97,0	-154,9	-170,5
Personalkosten	-25,4	-29,3	-27,0
Abschreibungen	-12,9	-9,9	-8,5
Sonstige Aufwendungen	-26,9	-29,5	-25,1
<b>EBIT</b>	<b>97,0</b>	<b>9,8</b>	<b>2,7</b>
Zinsergebnis	-16,2	-14,6	-12,5
Sonstige	0,8	-0,2	-5,4
<b>EBT</b>	<b>81,6</b>	<b>-5,0</b>	<b>-15,2</b>
Steuern	-14,5	3,6	-3,1
Minderheiten	-1,9	-4,9	-5,3
<b>Konzernergebnis</b>	<b>69,0</b>	<b>3,5</b>	<b>-13,0</b>
<b>EPS (in EUR)</b>	<b>0,90</b>	<b>0,05</b>	<b>-0,22</b>
EPS verwässert (in EUR)	0,88	0,05	-0,21

## BILANZ AKTIVA (IFRS)

### Bilanzstruktur verbessert sich erheblich durch erfolgreichen Portfolioverkauf

- Deutliche Reduzierung bei den kurz- und langfristigen Finanzverbindlichkeiten
- Abnahme bei den technischen Anlagen und Maschinen
- Steigerung der Liquidität

### Sachanlagen bei 39,2 Mio. €

- Sachanlagen sinken bedingt durch Endkonsolidierung des Windparkportfolios um 128,2 Mio. € auf 39,2 Mio. €

### Anstieg kurzfristiger Vermögenswerte

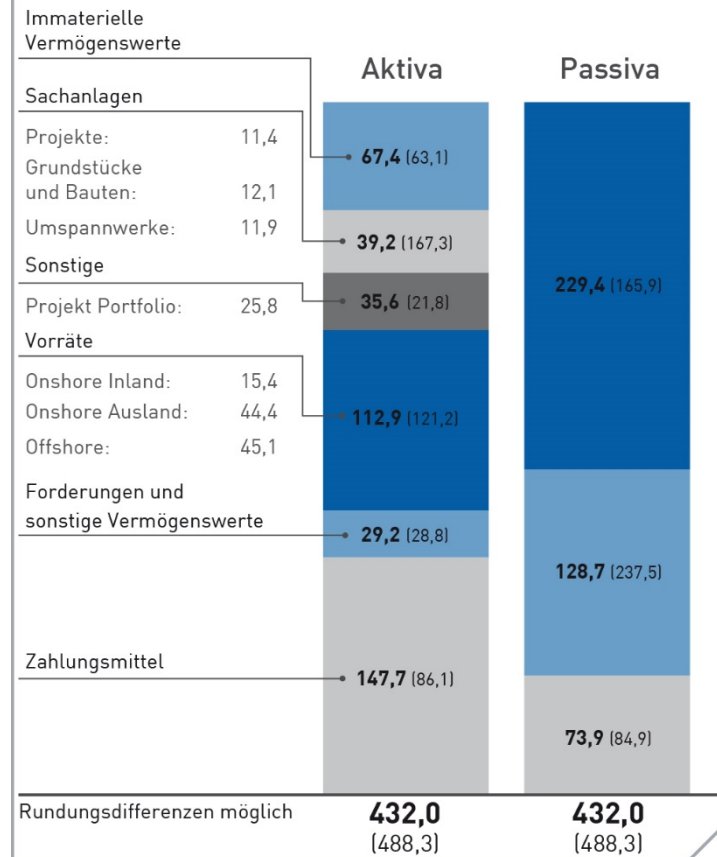
- Anstieg von 236,1 Mio. € auf 289,8 Mio. € per 31. Dezember 2016
- Aufgrund Reduzierung des Vorratsvermögens (- 8,3 Mio. €) und Anstieg der Zahlungsmittel (+61,6 Mio. €)

### Gute Liquidität für Finanzierung zukünftiger Entwicklungen

- Liquidität bei 147,7 Mio. €

### Bilanz

in Mio. € zum 31. Dezember 2016 (zum 31. Dezember 2015)



## BILANZ PASSIVA (IFRS)

### Konzerneigenkapital steigt deutlich

- Konzerneigenkapital steigt von 165,9 Mio. € auf 229,4 Mio. € per 31. Dezember 2016
- Eigenkapitalquote des Konzerns beträgt ca. 53 Prozent

### Langfr. Verbindlichkeiten bei 128,7 Mio. €

- Deutliche Reduzierung aufgrund Endkonsolidierung des Windparkportfolios der PNE WIND Partners Deutschland GmbH
- 2013/18 Unternehmensanleihe 98,3 Mio. €
- 2014/19 Unternehmensanleihe 6,3 Mio. €

### Kurzfr. Verbindlichkeiten bei 73,9 Mio. €

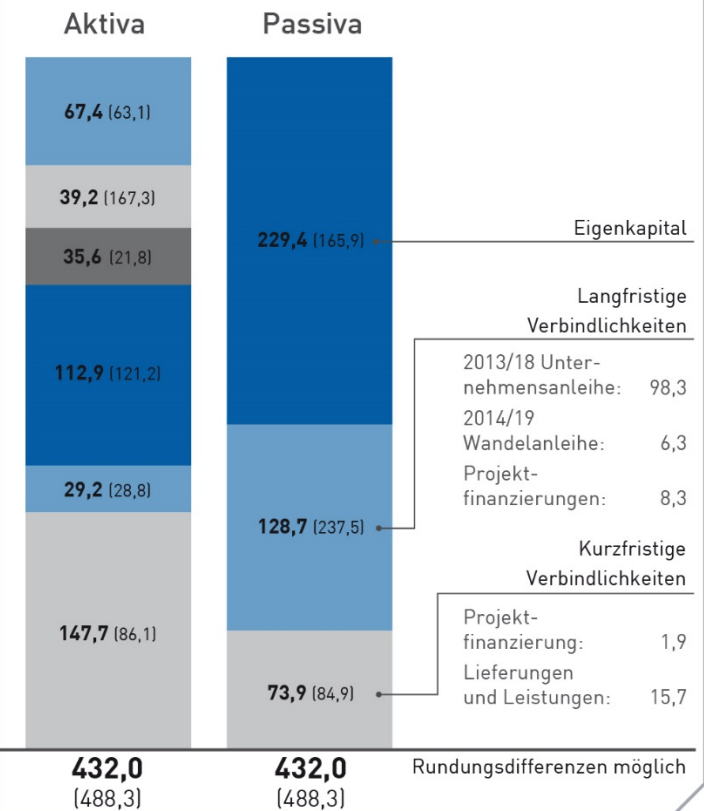
- kurzfristigen Kreditverbindlichkeiten reduzieren sich deutlich von 36,6 Mio. € (31. Dezember 2015) auf 11,1 Mio. €
- Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen veränderten sich geringfügig von € 16,9m (31. Dezember 2015) auf 15,7 Mio. €

### Nettoliiquidität von 20,1 Mio. €

- Portfolio-Verkauf führt zu deutlicher Verbesserung der Nettoliiquidität von -174, 2 Mio. € (Nettoverschuldung) auf nun 20,1 Mio. € (Nettoliiquidität)

### Bilanz

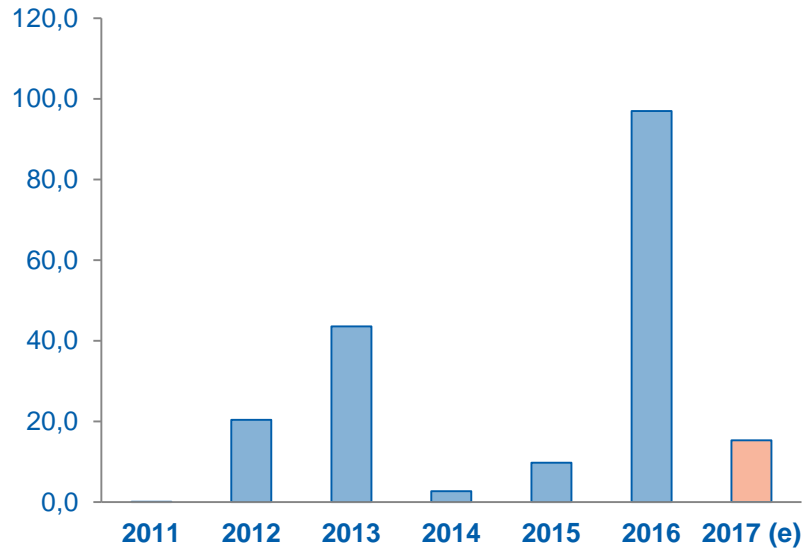
in Mio. € zum 31. Dezember 2016 (zum 31. Dezember 2015)





## RÜCKBLICK 2011 – 2016

### BETRIEBSERGEBNIS (EBIT)



### Das aktuelle Management begann in 2011

- Herr Klowat wurde in 2011 als CFO und Herr Lesser als COO in den Vorstand von PNE WIND bestellt. Seit Mai 2016 ist Herr Lesser Vorstandsvorsitzender (CEO)

### EBIT von 29,2 Mio. €

- Im Durchschnitt wurde ein EBIT von 29,2 Mio. € pro Jahr erzielt

### EPS von 0,31 €

- Über die letzten sechs Jahre betrug das durchschnittliche EPS 0,31 €

### Dividende von 0,08 €/Akte

- Im Durchschnitt wurde jährlich eine Dividende von 0,08 €/Akte gezahlt

### VERGLEICH 2010 ZU 2016



## AUSBLICK



### Windkraft an Land

- Investition in ein neues Windpark-Portfolio und Erweiterung der Stromerzeugung in Eigenbetrieb
- Ausweitung der Repowering Aktivitäten

### Windkraft auf See

- Bestehende Dienstleisterverträge mit DONG und Vattenfall
- Atlantis I und Gode Wind 3 werden für Offshore-Tender-Verfahren vorbereitet
- Neue Märkte werden geprüft

### Ausgeweitete Aktivitäten in den USA

- Qualifizierung von Projekten für Steuergutschriften (PTC)

### EBIT-Prognose für 2017

- Konzern-EBIT im Bereich von 0 bis 15 Mio. € erwartet

### Gut gerüstet für anstehende Herausforderungen

- Komfortable Ausgangsposition basierend auf herausragendem Jahresergebnis 2016
- Erfolgreiche Erfahrungen mit Ausschreibungen in anderen Märkten
- Fokus auf hochqualitative Projekte
- Fortlaufende Optimierung der Kosten und LCOE in allen Phasen der Wertschöpfungskette – einschließlich Planung, Einkauf und Betrieb

## AGENDA

### PNE WIND GRUPPE

1. AUF EINEN BLICK
2. KERNKOMPETENZEN
3. ERFOLGSBILANZ

### 9M- 2016 HIGHLIGHTS

1. ONSHORE-PIPELINE
2. WINDPARK-PORTFOLIO
3. OFFSHORE-PROJEKTE
4. FINANZEN
5. RÜCKBLICK
6. AUSBLICK

### MARKT & STRATEGIE

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

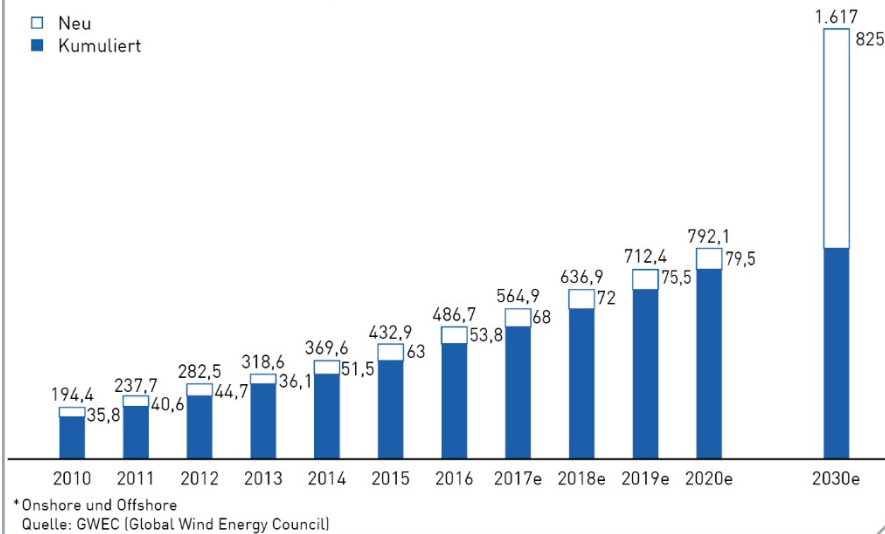


Das Klimaabkommen von Paris zeigt, dass die Staatengemeinschaft den Klimawandel als Realität anerkannt hat

## GLOBAL TRENDS

### Weltweite installierte Gesamtnennleistung\* (in GW)

□ Neu  
■ Kumuliert



**Steigerung auf 15-18 Prozent Wind weltweit**  
- An Stromerzeugung bis 2050 laut Energieagentur (IEA)

**Deutschland: 13,3 Prozent Anteil Wind an Stromerzeugung**  
- DK: 30,0% -ES: 19,1% -PT: 24,0% -USA: 4,7% Global 3,0%

**Anteil EE am Gesamtenergiebedarf**  
- Steigt bis 2035 auf 16 Prozent (BP-2016 Energy Outlook)

## REGULATORISCHE TRENDS

### Internationale Geschäftstätigkeit der PNE WIND Gruppe



### COP21 Pariser Abkommen

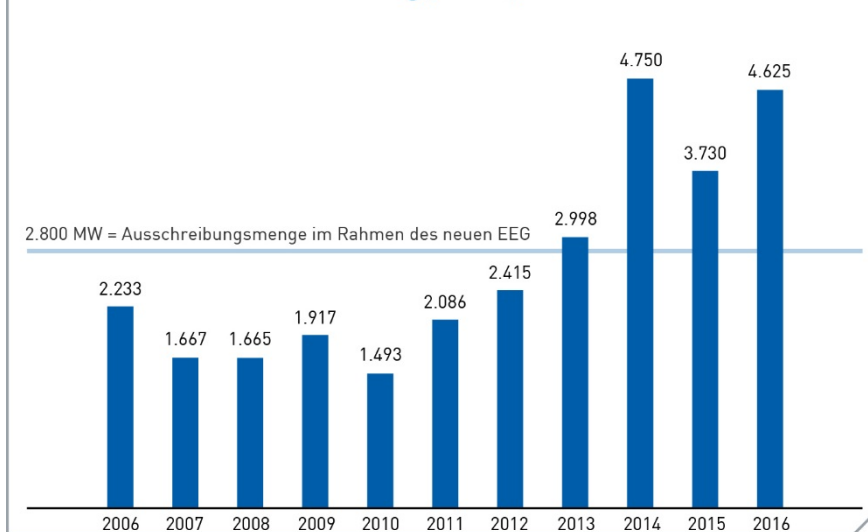
- Alle notwendigen Maßnahmen sollen ergriffen werden, um die Erderwärmung auf unter 2 °C zu begrenzen

### Stromerzeugung: Gesetze zur Unterstützung des Abkommens verabschiedet

- Deutschland – Anteil Erneuerbarer Energien (EE) soll bis 2035 auf 55-60 Prozent gesteigert werden (2015: 34 Prozent)
- Frankreich – Ziel 40 Prozent EE bis 2030 (2015: 15 Prozent)
- USA: PTC – (Steuergutschriften) für qualifizierte Projekte

## EEG 2017 - ONSHORE

### Installierte Gesamtnennleistung (in MW) in Deutschland



### Ausschreibungen ab 2017

- In den Jahren 2017-19 werden jeweils 2.800 Megawatt (MW) ausgeschrieben

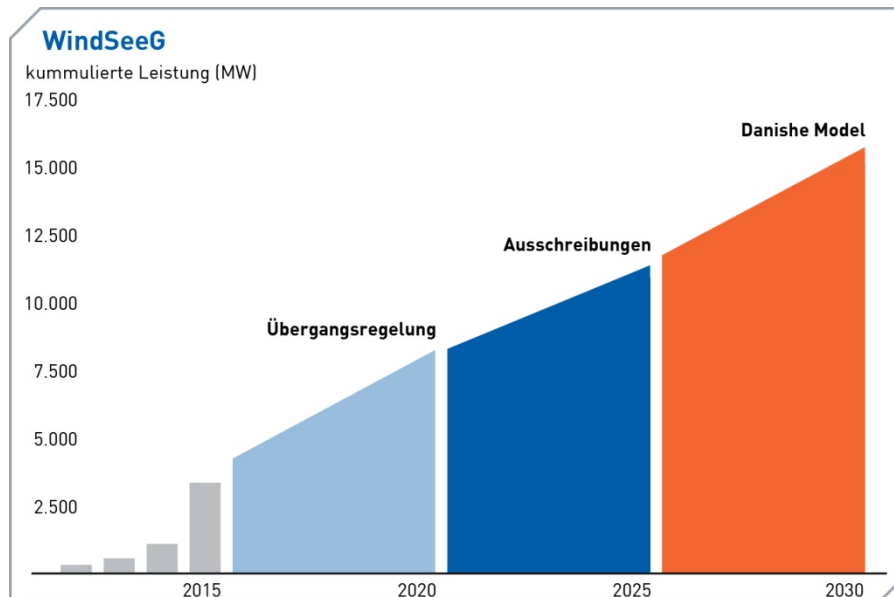
### Übergangsregelung

- Für Windparks, die vor dem 1. Januar 2017 eine BImSchG-Genehmigung erhalten haben und bis 1. Januar 2019 in Betrieb genommen worden sind, kann zwischen fester Einspeisevergütung und Ausschreibungsverfahren gewählt werden

### Netzengpass-Regionen

- Aufgrund fehlender Investitionen in das Übertragungsnetz wird der Windenergieausbau in Netzengpass-Regionen auf 58 Prozent des durchschnittlichen Zubaus der Jahre 2013 bis 2015 in diesen Regionen festgelegt

## EEG 2017 - OFFSHORE



### 15.000 MW Ziel für Offshore in Deutschland

- Bis 2030, von 3.295 MW in 2015

### Übergangszeit

- Offshore-Windparks, die bis Ende 2020 in Betrieb genommen werden, können noch die festgelegte Vergütung beziehen

### Zwei Ausschreibungsrunden mit insgesamt 3.100 MW

- Zwei Ausschreibungsrunden (März 2017, März 2018) im Umfang von jeweils 1.550 MW für Offshore-Windparks, welche zwischen 2021 und 2025 in Betrieb genommen werden  
- Atlantis I in Vorbereitung für diese Tender-Verfahren

### Zentrales Modell

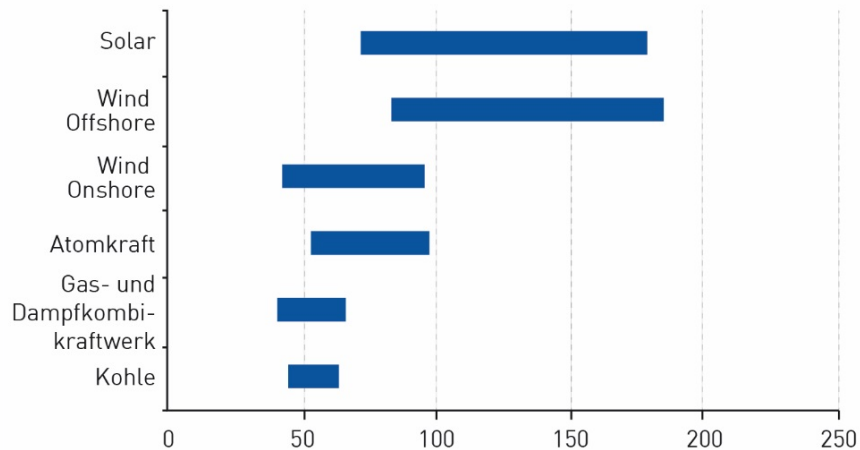
- Nach diesen zwei Ausschreibungsrunden werden Flächen im Rahmen der Umstellung auf das „zentrale Modell“ künftig staatlich voruntersucht und ausgeschrieben für den Zeitraum nach 2025  
- Wenn es keine Änderungen in der Gesetzgebung gibt, können die Projekte Atlantis II und III, Jules Verne, Nemo und Nautilus betroffen sein

### Entwicklungen / Opportunitäten

- Power-to-Gas: Neue Lösungen für Offshore-Projekte werden verfolgt  
- Internationale Märkte: Anwendung unserer Offshore-Erfahrung auf ausländische Märkte

## ENERGIE -TRENDS

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



Quelle: HSBC, Schätzungen

### Wind bei Stromerzeugung konkurrenzfähig

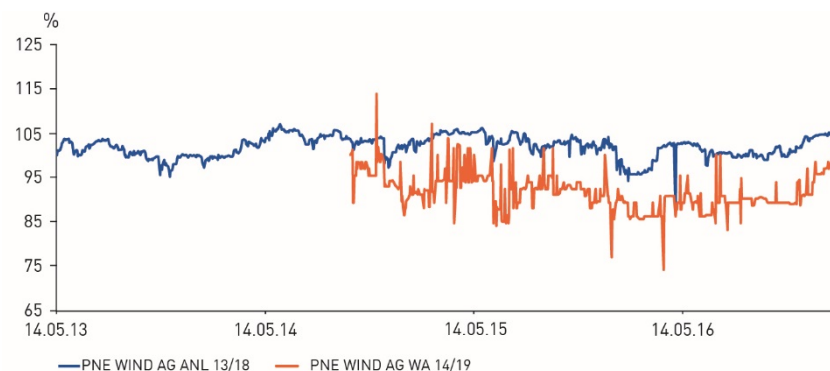
- Im Vergleich zu Kosten pro erzeugter kWh aus Kohle, Gas und Kernkraft

### Verbesserte Windturbinen

- Höherer Energieertrag durch mehr Effizienz
- Wind LCOE (Gestehungskosten) sind seit 2009 um 50 Prozent gefallen (Quelle: Bloomberg New Energy Finance)



## AKTIE & ANLEIHEN



WKN / ISIN	AOJBPG / DE000AOJBPG2
Aktienanzahl (31. Dezember 2016)	76.556.026
Marktkapitalisierung (30. März 2017)	198,1 Mio. EUR
Free Float	Rund 83%
Marktsegment	Prime Standard
Indizes	CDAX Technology, ÖkoDAX
Designated Sponsors / Market Maker	Commerzbank Dero Bank ODDO Seydler Bank
Reuters / Bloomberg	PNEGn / PNE3

Anleihe 2013/2018 (WKN: A1R074)  
Verzinsung: 8%, Prime Standard, Volumen von 100 Mio. EUR

Wandelanleihe 2014/2019 (WKN: A12UMG)  
Verzinsung: 3,75%, Wandlungspreis: 3,18 EUR, Volumen von 6,6 Mio. EUR

## KALENDER

1. Quartal	10. Mai 2017
Hauptversammlung	31. Mai 2017
2. Quartal	10. August 2017
3. Quartal	9. November 2017
Analystenkonferenz, Frankfurt	27. - 29. November 2017

## 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)



Die Kraft des Windes zu nutzen, bedeutet für  
uns die Verbindung von ökologischer  
Verantwortung mit unternehmerischem Erfolg