

MVV ENERGIE
DER ZUKUNFTSVERSORGER

NEUE ENERGIE? ABER SICHER!

FACT BOOK
1. QUARTAL 2013/14 NACH IFRS

14. FEBRUAR 2014



Haftungsausschluss

Kein Angebot / keine Empfehlung für den Erwerb oder die Veräußerung von Aktien der MVV Energie AG

Diese Präsentation wurde von MVV Energie AG ausschließlich für Informationszwecke erstellt. Sie ist kein Angebot für den Erwerb oder die Veräußerung von Aktien der MVV Energie AG, keine darauf gerichtete Empfehlung und keine Aufforderung zur Abgabe von entsprechenden Angeboten. Sie sollte nicht als Grundlage für eine Anlageentscheidung verwendet werden. Die Aktien der MVV Energie AG sind nicht in den Vereinigten Staaten von Amerika registriert und dürfen nicht in den Vereinigten Staaten von Amerika oder Staatsbürgern der Vereinigten Staaten von Amerika angeboten oder verkauft werden, wenn sie nicht zuvor nach dem Recht der Vereinigten Staaten von Amerika registriert oder von der Pflicht zur Registrierung ausgenommen worden wären.

Haftungsausschluss

Sämtliche Informationen, die in dieser Präsentation enthalten sind, wurden sorgfältig zusammengestellt. Sie wurden jedoch nicht von einem unabhängigen Dritten geprüft. Wir können daher nicht für ihre Vollständigkeit und Richtigkeit einstehen. Die Informationen in dieser Präsentation stellen keine Garantie, Zusicherung oder sonstige Gewährleistung dar. MVV Energie AG behält sich vor, jederzeit Informationen in dieser Präsentation zu ändern, zu ergänzen oder zu löschen.

Zusätzlich zu den Kennzahlen in unseren Jahresabschlüssen kann diese Präsentation weitere Finanzkennzahlen enthalten. Diese Kennzahlen sind als Ergänzung, jedoch nicht als Ersatz für die in unseren Jahresabschlüssen enthaltenen Informationen zu sehen. Andere Unternehmen definieren diese Kennzahlen möglicherweise anders.

Zukunftsbezogene Aussagen

Diese Präsentation enthält Aussagen zu zukünftigen Entwicklungen („zukunftsbezogene Aussagen“), die auf gegenwärtig vorhandenen Informationen, Planungen, Einschätzungen und Prognosen der MVV Energie AG beruhen. Die zukunftsbezogenen Aussagen umfassen insbesondere, jedoch nicht ausschließlich Einschätzungen zu Umsätzen, Jahresüberschüssen, Erträgen je Aktie, Dividenden sowie Pläne und Ziele für künftige Entwicklungen. Für solche zukunftsbezogenen Aussagen werden insbesondere die Worte „erwarten“, „können“, „werden“, „sollte“, „beabsichtigen“ oder „schätzen“ oder ähnliche Wörter verwendet. Diese zukunftsbezogenen Aussagen unterliegen Risiken und Unsicherheiten und können von MVV Energie AG nicht kontrolliert oder präzise vorhergesagt werden. Eine Vielzahl von Faktoren, wie etwa die Änderung der Marktverhältnisse oder der politischen und rechtlichen Rahmenbedingungen, schwankende Wechselkurse, Zinssätze, Preise, stärkerer Wettbewerb oder Vertriebsrisiken sowie Änderungen der Preise oder Verfügbarkeit von Rohstoffen oder Risiken im Zusammenhang mit dem Energiehandel (z.B. das Risiko von Verlusten als Folge von unerwarteten, extremen Kursschwankungen und Kreditrisiken) können dazu führen, dass die tatsächlichen Ergebnisse erheblich von den erwarteten oder prognostizierten Entwicklungen abweichen.

Daher kann nicht garantiert werden, noch kann dafür gehaftet werden, dass sich die zukunftsbezogenen Aussagen als vollständig, richtig und präzise erweisen, oder dass erwartete oder prognostizierte Entwicklungen in der Zukunft tatsächlich eintreten werden.

MVV Energie AG beabsichtigt nicht und übernimmt keine Verpflichtung, diese zukunftsbezogenen Aussagen zu aktualisieren.

MVV ENERGIE
DER ZUKUNFTSVERSORGER

ENERGIEPOLITISCHE VEREINBARUNGEN IM KOALITIONSVERTRAG

Energiepolitische Vereinbarungen im Koalitionsvertrag

Maßnahmen

Erneuerbare-Energien-Ausbaupfad

40-45% bis 2025, 55-60% bis 2035

Verpflichtende Direktvermarktung/

Marktprämienmodell für Neuanlagen ab 5 MW, spätestens ab 2017 für alle Anlagegrößen

Ausschreibungsmodell für Erneuerbare Energien

als neuer Fördermechanismus ab 2018, spätestens in 2016 Pilotmodell mit Photovoltaik-Freiflächen

Wind Offshore

Zielabsenkung von 10 000 MW auf 6 500 MW für 2020 (2030: 15 000 MW) und Verlängerung des Stauchungsmodells (höhere Anfangsvergütung von 19 Cent/kWh statt 15 Cent/kWh) um 2 Jahre bis 2019

Wind Onshore

Abbau der Überförderung windhöffiger Standorte, Ausbau an Standorten mit Referenzwert 75-80% soll aber möglich bleiben

KWK-Ausbau

Festhalten am KWK-Ausbauziel von 25% bis 2020 und Anpassung der Förderung im Rahmen der KWKG-Novelle

Kapazitätsmarkt für konventionelle Kraftwerke

Mittelfristige Entwicklung eines wettbewerblichen und technologieoffenen Kapazitätsmechanismus

Netze

Verbesserung der Investitionsbedingungen für Verteilnetzbetreiber

MVV ENERGIE
DER ZUKUNFTSVERSORGER

FINANZDATEN FÜR DAS 1. QUARTAL 2013/14

Bereinigte Kennzahlen des MVV Energie Konzerns im 1. Quartal 2013/14

in Mio Euro	2013/14 (1.10.-31.12.)	2012/13 (1.10.-31.12.)	% Vorjahr
Umsatz ohne Energiesteuern	1 073	1 082	-1
Adjusted EBITDA ^{1, 2}	118	128	-8
Adjusted EBIT ^{1, 2}	78	88	-11
Adjusted EBT ^{1, 2}	64	72	-11
Bereinigter Periodenüberschuss ^{1, 2}	45	49	-8
Bereinigter Periodenüberschuss nach Fremdanteilen ^{1, 2}	40	41	-2
Bereinigtes Ergebnis je Aktie ^{1, 2} in Euro	0,61	0,62	-2
Cashflow aus der laufenden Geschäftstätigkeit	-8	36	—

1 Ohne nicht operative Bewertungseffekte aus Finanzderivaten, ohne Strukturanpassung Altersteilzeit, ohne Restrukturierungsaufwand und mit Zinserträgen aus Finanzierungsleasing

2 Vorjahreswerte angepasst

Umsatz nach Berichtssegmenten im 1. Quartal 2013/14

in Mio Euro

	2013/14 (1.10.-31.12.)	2012/13 (1.10.-31.12.)	% Vorjahr
Erzeugung und Infrastruktur	97	91	+7
Handel und Portfoliomanagement	293	308	-5
Vertrieb und Dienstleistungen	620	599	+4
Strategische Beteiligungen	62	83	-25
Sonstiges	1	1	0
Gesamt	<u>1 073</u>	<u>1 082</u>	-1

Adjusted EBIT nach Berichtssegmenten im 1. Quartal 2013/14

in Mio Euro

	2013/14 (1.10.-31.12.)	2012/13 (1.10.-31.12.)	+/- Vorjahr
Erzeugung und Infrastruktur	37	43	-6
Handel und Portfoliomanagement	-4	4	-8
Vertrieb und Dienstleistungen	25	26	-1
Strategische Beteiligungen	16	13	+3
Sonstiges	4	2	+2
Gesamt	<u>78</u>	<u>88</u>	<u>-10</u>

Überleitungsrechnung vom EBIT (GuV) zum Adjusted EBIT im 1. Quartal 2013/14

in Mio Euro

	2013/14 (1.10.-31.12.)	2012/13 (1.10.-31.12.)	+/- Vorjahr
EBIT gemäß Gewinn- und Verlustrechnung	98	91	+7
Bewertungseffekte aus Finanzderivaten	-22	+6	-28
Strukturanpassung Altersteilzeit ¹	+1	+1	0
Restrukturierungsaufwand ¹	-	-11	+11
Zinserträge aus Finanzierungsleasing	+1	+1	0
Adjusted EBIT	<u>78</u>	<u>88</u>	<u>-10</u>

¹ Vorjahreswerte angepasst

Wesentliche Einflüsse auf die Adjusted EBIT-Entwicklung im 1. Quartal 2013/14 im Vergleich zum Vorjahr

Ergebnisverbessernde Effekte

- ▶ Wegfall Belastungen aus Stillständen durch Turbinenschaden im Vorjahr
- ▶ Ausbau des Erzeugungsportfolios aus erneuerbaren Energien
- ▶ Sondereffekte im Teilkonzern MVV Enamic

Ergebnisverschlechternde Effekte

- ▶ Niedrigere Strom- und Abfallpreise
- ▶ Bisher frei zugeteilte CO₂-Emissionszertifikate müssen ab Januar 2013 vollständig erworben werden
- ▶ Anhaltend niedriger Clean Dark Spread (CDS) und gefallene Strompreise am Großhandelsmarkt. Die Vermarktung unserer Stromerzeugung erfolgt jetzt vollständig auf dem niedrigen Preis- und Spreadniveau.
- ▶ Mildere Witterung

MVV ENERGIE
DER ZUKUNFTSVERSORGER

FINANZDATEN FÜR DAS GESCHÄFTSJAHR 2012/13

Geschäftsjahr 2012/13 im Überblick

- ▶ **Umsatzanstieg von 3,89 auf erstmals über 4 Mrd Euro**
- ▶ **Adjusted EBIT von 223 auf 210 Mio Euro zurückgegangen**
- ▶ **Investitionen von 294 auf 392 Mio Euro gestiegen**
- ▶ **Anteil der erneuerbaren Energien und KWK an der Stromerzeugung durch Wachstumsprogramm von 49 auf 52% gesteigert**
- ▶ **Anstieg des bereinigten Ergebnisses je Aktie um 7%**

Bereinigte Kennzahlen des MVV Energie Konzerns im Geschäftsjahr 2012/13

in Mio Euro	2012/13	2011/12	% Vorjahr
Umsatz ohne Energiesteuern	4 044	3 895	+4
Adjusted EBITDA ¹	377	399	-6
Adjusted EBIT ¹	210	223	-6
Adjusted EBT ¹	144	151	-5
Bereinigter Jahresüberschuss ¹	102	98	+4
Bereinigter Jahresüberschuss nach Fremdanteilen ¹	85	80	+6
Bereinigtes Ergebnis je Aktie ¹ in Euro	1,29	1,21	+7
Cashflow aus der laufenden Geschäftstätigkeit	371	285	+30

¹ Ohne nicht operative Bewertungseffekte aus Finanzderivaten, ohne Restrukturierungsaufwand und mit Zinserträgen aus Finanzierungsleasing

Umsatz nach Berichtssegmenten im Geschäftsjahr 2012/13

in Mio Euro

	2012/13	2011/12	% Vorjahr
Erzeugung und Infrastruktur	390	354	+10
Handel und Portfoliomanagement	1 054	976	+8
Vertrieb und Dienstleistungen	2 356	2 162	+9
Strategische Beteiligungen	243	398	-39
Sonstiges	1	5	-80
Gesamt	<u>4 044</u>	<u>3 895</u>	+4

Adjusted EBIT nach Berichtssegmenten im Geschäftsjahr 2012/13

in Mio Euro

	2012/13	2011/12	+/- Vorjahr
Erzeugung und Infrastruktur	149	141	+8
Handel und Portfoliomanagement	-16	3	-19
Vertrieb und Dienstleistungen	40	21	+19
Strategische Beteiligungen	32	38	-6
Sonstiges	5	20	-15
Gesamt	<u>210</u>	<u>223</u>	<u>-13</u>

Überleitungsrechnung vom EBIT (GuV) zum Adjusted EBIT im Geschäftsjahr 2012/13

in Mio Euro

	2012/13	2011/12	+/- Vorjahr
EBIT gemäß Gewinn- und Verlustrechnung	210	198	+12
Bewertungseffekte aus Finanzderivaten	+3	+20	-17
Restrukturierungsaufwand	-7	–	-7
Zinserträge aus Finanzierungsleasing	+4	+5	-1
Adjusted EBIT	<u>210</u>	<u>223</u>	<u>-13</u>

Wesentliche Einflüsse auf die Adjusted EBIT-Entwicklung im Geschäftsjahr 2012/13 im Vergleich zum Vorjahr

Ergebnisverbessernde Effekte

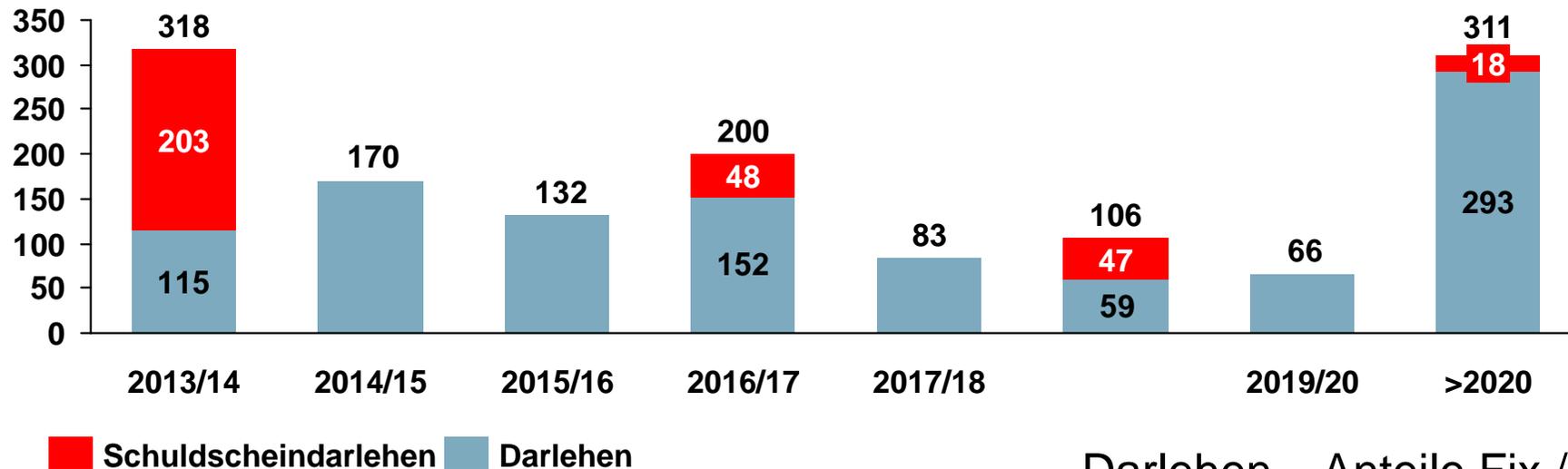
- ▶ Wegfall der Belastung aus mehrmonatigem Stillstand des Gemeinschaftskraftwerks Kiel im Vorjahr
- ▶ Witterungsbedingt höherer Absatz im Geschäftsjahr 2012/13
- ▶ Höhere Netznutzungsentgelte
- ▶ Ausbau des Erzeugungsportfolios aus erneuerbaren Energien
- ▶ Wegfall von Sonder- und Einmaleffekten im Vorjahr im Teilkonzern MVV Enamic
- ▶ Kostensenkungen

Ergebnisverschlechternde Effekte

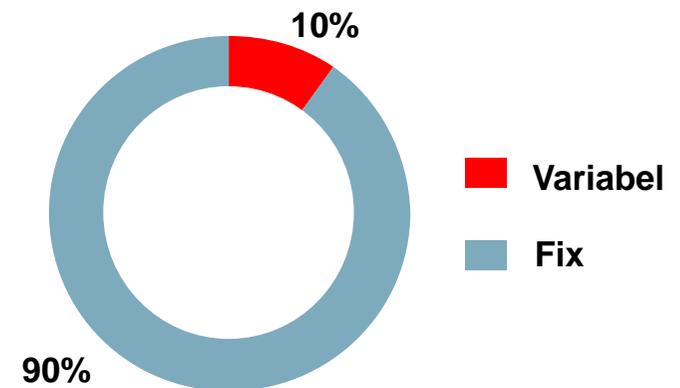
- ▶ Niedrigere Strom- und Abfallpreise sowie höhere Belastungen aus Stillständen
- ▶ Bisher frei zugeteilte CO₂-Emissionszertifikate müssen ab Januar 2013 vollständig erworben werden
- ▶ Anhaltend niedriger Clean Dark Spread (CDS) und gefallene Strompreise am Großhandelsmarkt
- ▶ Wegfall des Ergebnisbeitrags der Stadtwerke Solingen durch Anteilsverkauf
- ▶ Verkauf Maintal-Werke im Vorjahr

MVV Energie verfügt über ein solides Finanzprofil

Tilgungsprofil in Mio Euro



Darlehen – Anteile Fix / Variabel



- ▶ Ausgewogenes Fälligkeitsprofil
- ▶ Langfristige und damit fristenkongruente Finanzierung der Investitionen
- ▶ Hoher Anteil fixer Zinsvereinbarungen sichert langfristig das günstige Zinsniveau
- ▶ Eigenkapitalquote in Höhe von 34,5%

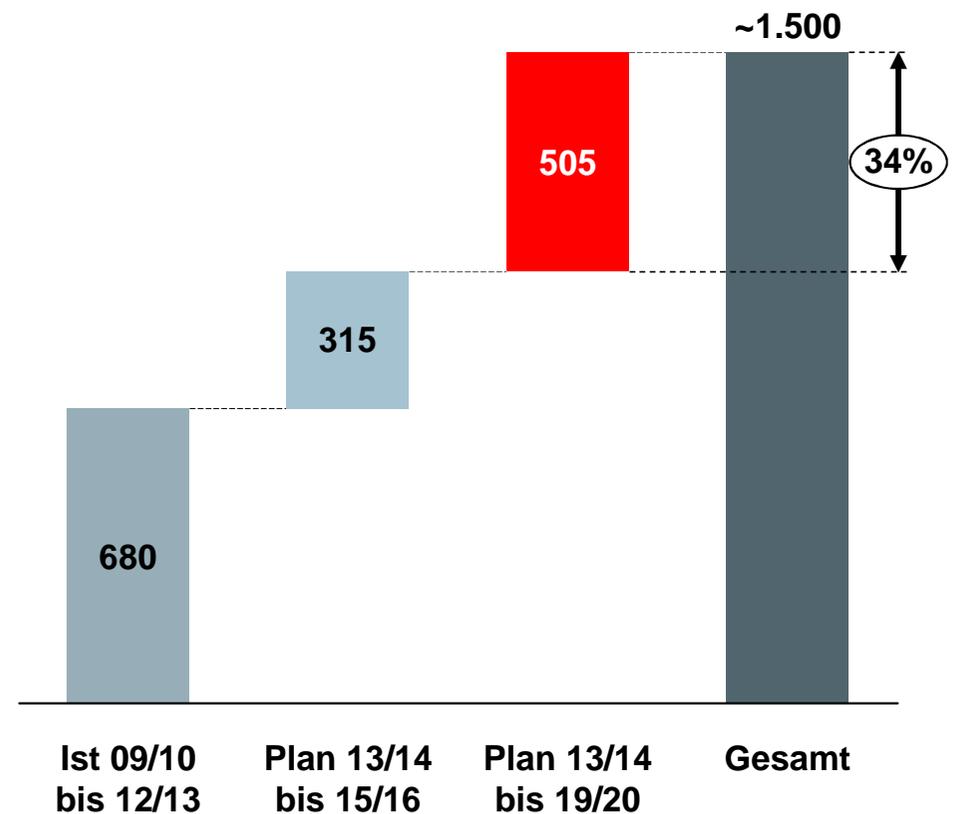
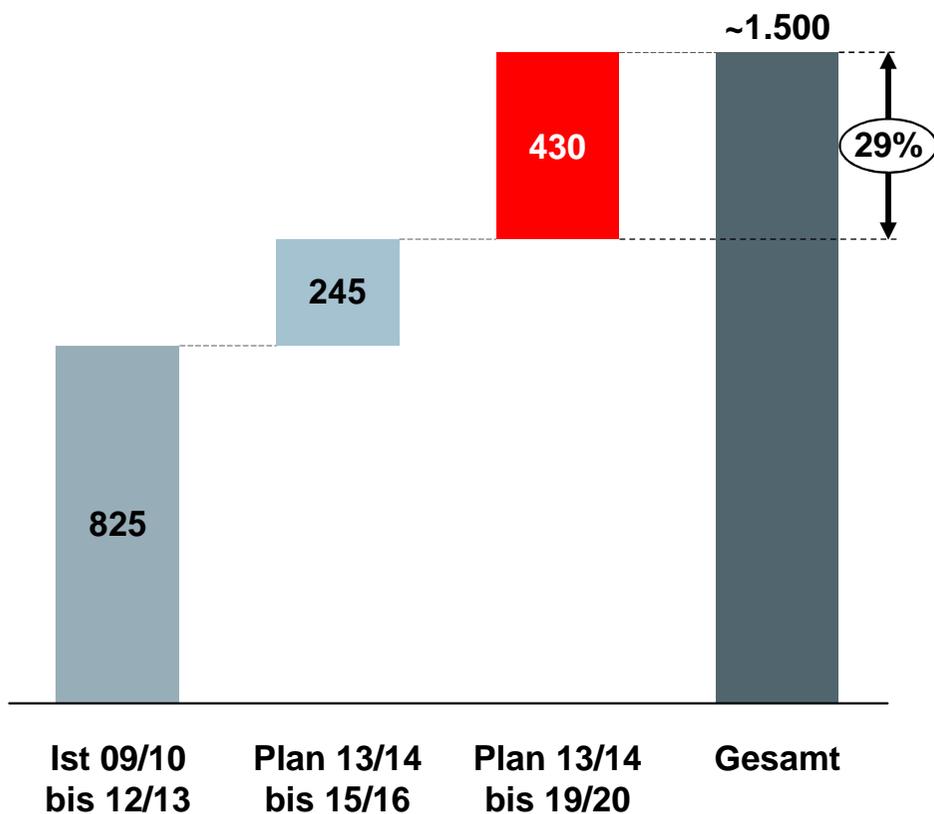
MVV ENERGIE
DER ZUKUNFTSVERSORGER

MVV ENERGIE – UMSETZUNG UNSERER STRATEGIE

Umsetzung des Investitionsprogramms des MVV Energie Konzerns

Wachstum: rd. 71% getätigt oder entschieden

Bestand: rd. 66% getätigt oder entschieden



■ Ist ■ Plan offen ■ Plan – entschieden

Investitionen und Wachstum

Investitionen im Geschäftsjahr 2012/13



- ▶ Die Investition muss in unseren strategischen Rahmen passen und mindestens die Kapitalkosten (WACC) sowie einen projektspezifischen Aufschlag (Value Spread) erwirtschaften .

	2012/13	2011/12
ROCE	8,4	9,0
WACC	7,4	8,6
Value Spread	1,0%	0,4%

▶ Wachstum

- Erwerb deutsche Windparks von Iberdrola
- Erwerb Windpark Dirlammen
- Bau einer Biomethanganlage in Kroppenstedt
- Bau Biomassekraftwerk in Ridham Dock
- Bau Abfallverwertungsanlage in Plymouth
- Bau Fernwärmespeicher im GKM
- Ausbau Fernwärmeversorgung in Mannheim

▶ Bestandsgeschäft

- Optimierung und Substanzerhaltung von Versorgungsanlagen und Verteilernetzen
- Energieeffizienzprojekt OptiMA im Heizkraftwerk Mannheim
- Neue Altholzförderanlage im Biomassekraftwerk Mannheim

Erwerb des deutschen Onshore-Windparkportfolios von Iberdrola



Windparkportfolio Iberdrola

- ▶ **Inbetriebnahme:** 2003 bis 2008
- ▶ **Investitionen:** 53 Mio Euro
- ▶ **7 Standorte in 5 Bundesländern**
- ▶ **Insgesamt 40 Windenergieanlagen der Hersteller GE und Gamesa:** davon
 - 22 MW der Leistungsklasse 2,0 MW
 - 37,5 MW der Leistungsklasse 1,5 MW
 - 3,4 MW der Leistungsklasse 0,85 MW
- ▶ **Leistung:** 63 MW_{el}
- ▶ **Stromproduktion:** 108 Mio kWh p.a.
(entspricht Verbrauch von 30.000 Haushalten)
- ▶ **CO₂-Einsparung:** 78.000 t/a

Projekt thermische Abfallverwertungsanlage in Plymouth: Bauarbeiten gehen planmäßig voran

South West Devon Waste Partnership



Investition und Finanzierung

- ▶ **Investition:** rund 250 Mio Euro
- ▶ **Finanzierung:** gesichert durch KfW IPEX-Bank, Svenska Handelsbanken und EIB
- ▶ **Beginn der Hauptbauarbeiten:** August 2012
- ▶ **Betriebsbeginn:** 2015

Technische Daten

- ▶ **Thermisch verwertete Abfallmenge:** 245.000 t/a
- ▶ **Netto-Stromleistung:** 22,5 MW_{el}
- ▶ **Max. Wärmeleistung:** 23,3 MW_{th}

Breite und gesicherte Erlösbasis

- ▶ Kommunalabfallvertrag: 25 Jahre Laufzeit, 75% bring-or-pay
- ▶ Energieliefervertrag für Strom und Dampf zur Versorgung der Marinebasis mit 25 Jahren Laufzeit
- ▶ Staatliche Förderung der Kraft-Wärme-Kopplung und der Erzeugung erneuerbarer Energie aus dem biogenen Anteil des Abfalls

Projekt Biomassekraftwerk in Ridham Dock (Großbritannien): MVV Energie hat mit den Bauarbeiten begonnen

Biomassekraftwerk Ridham Dock



Investition und Finanzierung

- ▶ **Investition:** rund 140 Mio Euro
- ▶ **Finanzierung:** Nutzung konzerneigener Liquidität
- ▶ **Beginn der Hauptbauarbeiten:** April 2013
- ▶ **Betriebsbeginn:** 2015

Technische Daten

- ▶ **Thermisch verwertete Altholzmenge:** 172.000 t/a
- ▶ **Netto-Stromleistung:** 23,2 MW_{el}
- ▶ **Stromproduktion:** rund 188 Mio kWh p.a.
- ▶ **Möglichkeit zur Wärmeauskopplung**

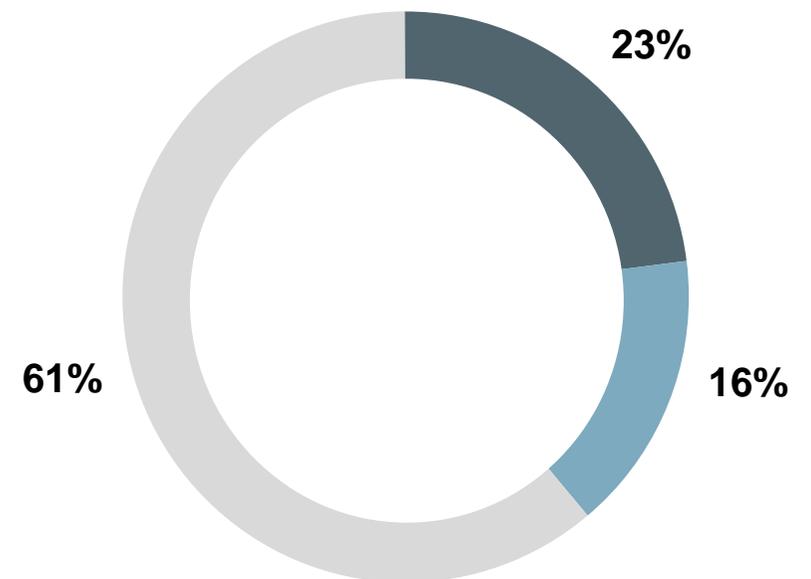
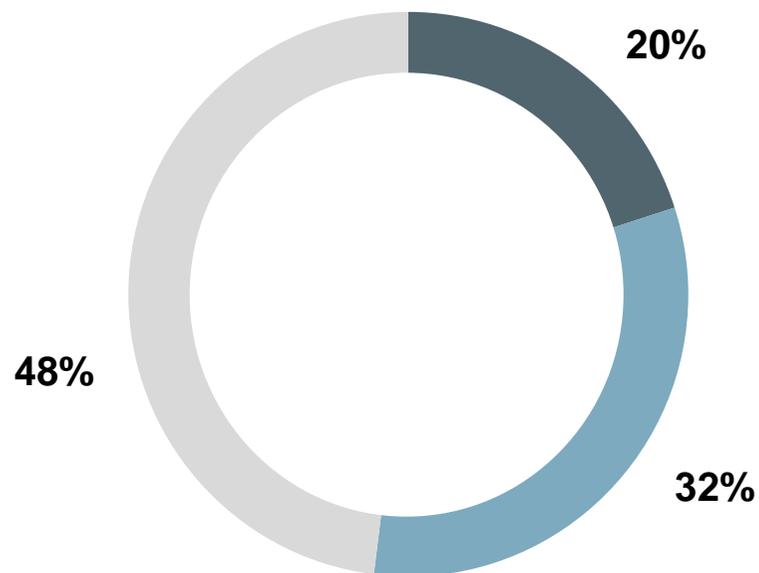
Breite und gesicherte Erlösbasis

- ▶ Mehr als 1 Mio Tonnen Altholzaufkommen im Einzugsgebiet
- ▶ Staatliche Förderung der Erzeugung erneuerbarer Energie aus Biomasse

Hoher Stellenwert der erneuerbaren Energien innerhalb des MVV Energie Konzerns

Stromerzeugung des MVV Energie Konzerns
in Deutschland im GJ 2012/13: 3,7 Mrd kWh

Nettostromerzeugung
in Deutschland in 2012: 583 Mrd kWh ¹



- **Strom aus erneuerbaren Energien, einschließlich Biomasse-KWK und biogener Anteil Abfall**
- **Strom aus Kraft-Wärme-Kopplung**
- **Sonstige Stromerzeugung**

¹ Quellen: BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V., Prognos AG, Übertragungsnetzbetreiber und eigene Berechnungen (vorläufig)

MVV ENERGIE
DER ZUKUNFTSVERSORGER

AUSBLICK

Ausblick für das Geschäftsjahr 2013/14

▶ Umsatzerlöse (ohne Energiesteuern):

Steigerung um 5 bis 10 % gegenüber dem hohen Vorjahresniveau von 4,0 Mrd Euro



▶ Adjusted EBIT:

Bandbreite von 170 bis 185 Mio Euro

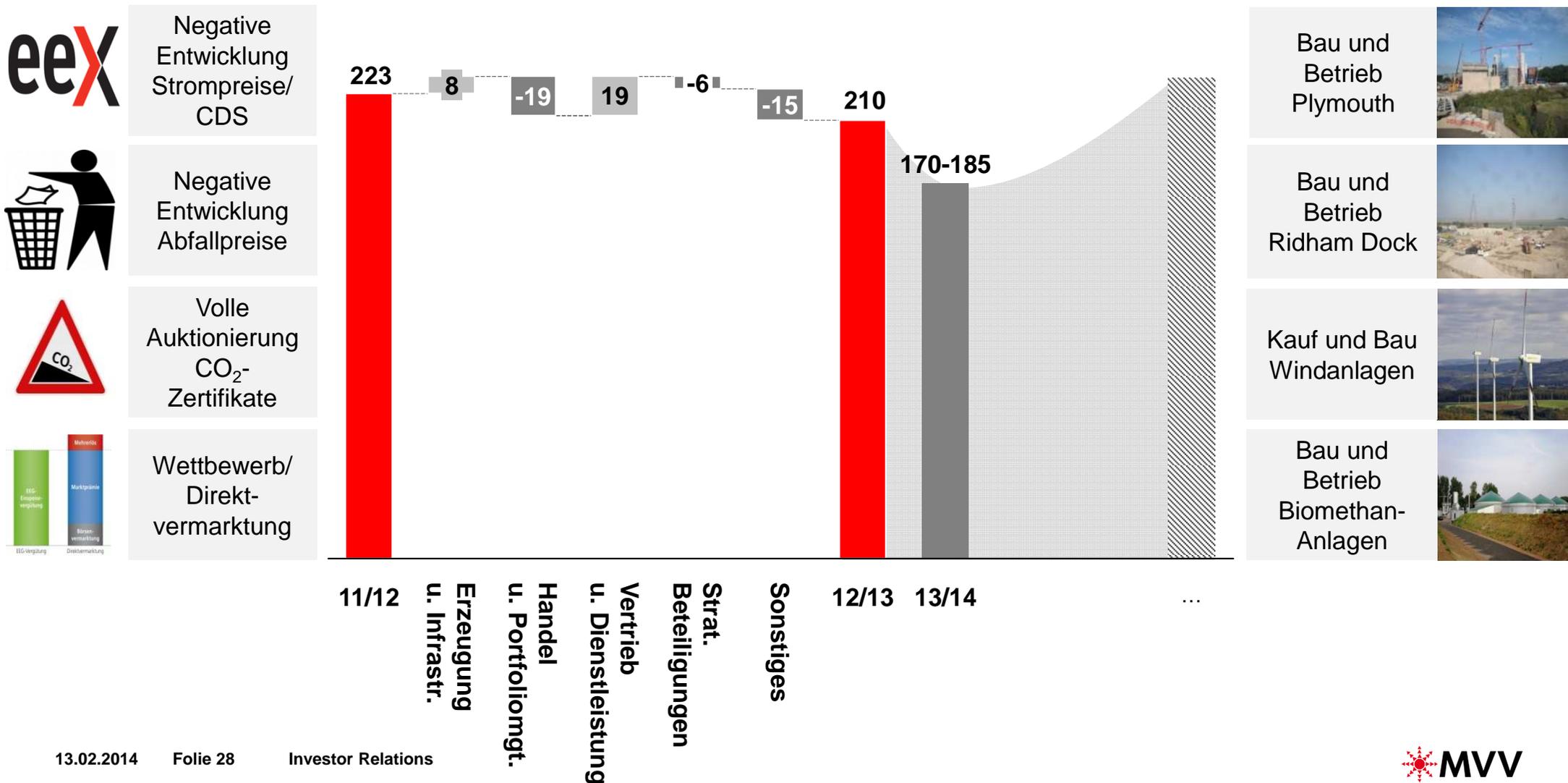


▶ Haupttreiber für Adjusted EBIT Prognose:

- Weiterhin niedrige Erzeugungsmarge aus der Steinkohleverstromung (Clean Dark Spread)
- Niedrige Stromgroßhandelspreise
- Kosten für bisher frei zugeteilte CO₂-Zertifikate
- Niedrige Abfallpreise und Anlaufkosten bei unseren Wachstumsinvestitionen

Adjusted EBIT MVV Energie Konzern – Entwicklung und Ausblick

in Mio Euro



MVV ENERGIE
DER ZUKUNFTSVERSORGER

FINANZKALENDER

Finanzkalender 2013/14

- ▶ 12.12.2013 Jahresfinanzbericht 2012/13 (Geschäftsbericht)
- ▶ 12.12.2013 Bilanzpressekonferenz und Analystenkonferenz in Frankfurt am Main
- ▶ 14.2.2014 Finanzbericht 1. Quartal 2013/14
- ▶ 14.3.2014 Hauptversammlung in Mannheim
- ▶ 17.3.2014 Dividendenzahlung
- ▶ 15.5.2014 Halbjahresfinanzbericht 2013/14 und Telefon-Analystenkonferenz
- ▶ 15.8.2014 Finanzbericht 3. Quartal 2013/14
- ▶ 11.12.2014 Jahresfinanzbericht 2013/14 (Geschäftsbericht)
- ▶ 11.12.2014 Bilanzpressekonferenz und Analystenkonferenz in Frankfurt am Main

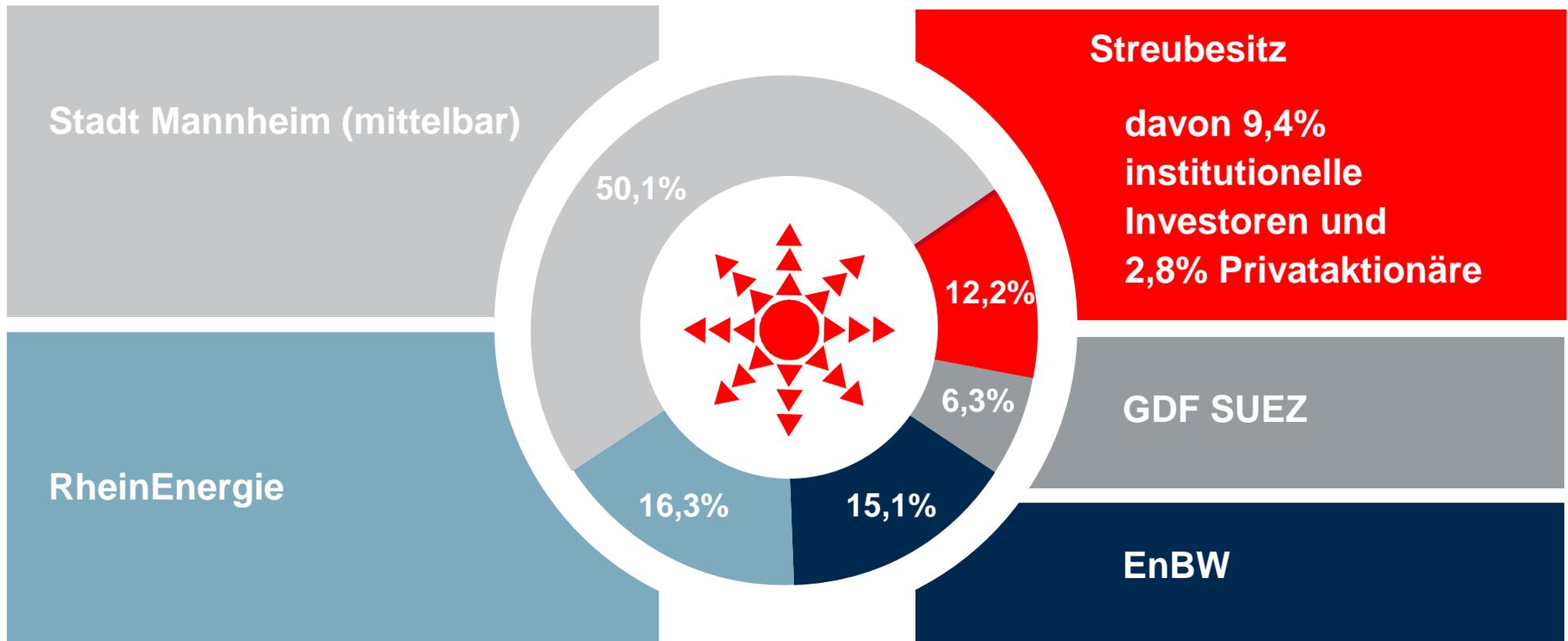
MVV ENERGIE
DER ZUKUNFTSVERSORGER

ANHANG

MVV ENERGIE
DER ZUKUNFTSVERSORGER

DIE AKTIE DER MVV ENERGIE AG

Aktuelle Aktionärsstruktur und Kennzahlen der MVV Energie AG



▶ **Anzahl der Aktien:**

65,907 Millionen

▶ **Ø Tagesumsatz:**

4.121 Aktien im GJ 2012/13

▶ **Marktkapitalisierung:**

1.680 Mio Euro

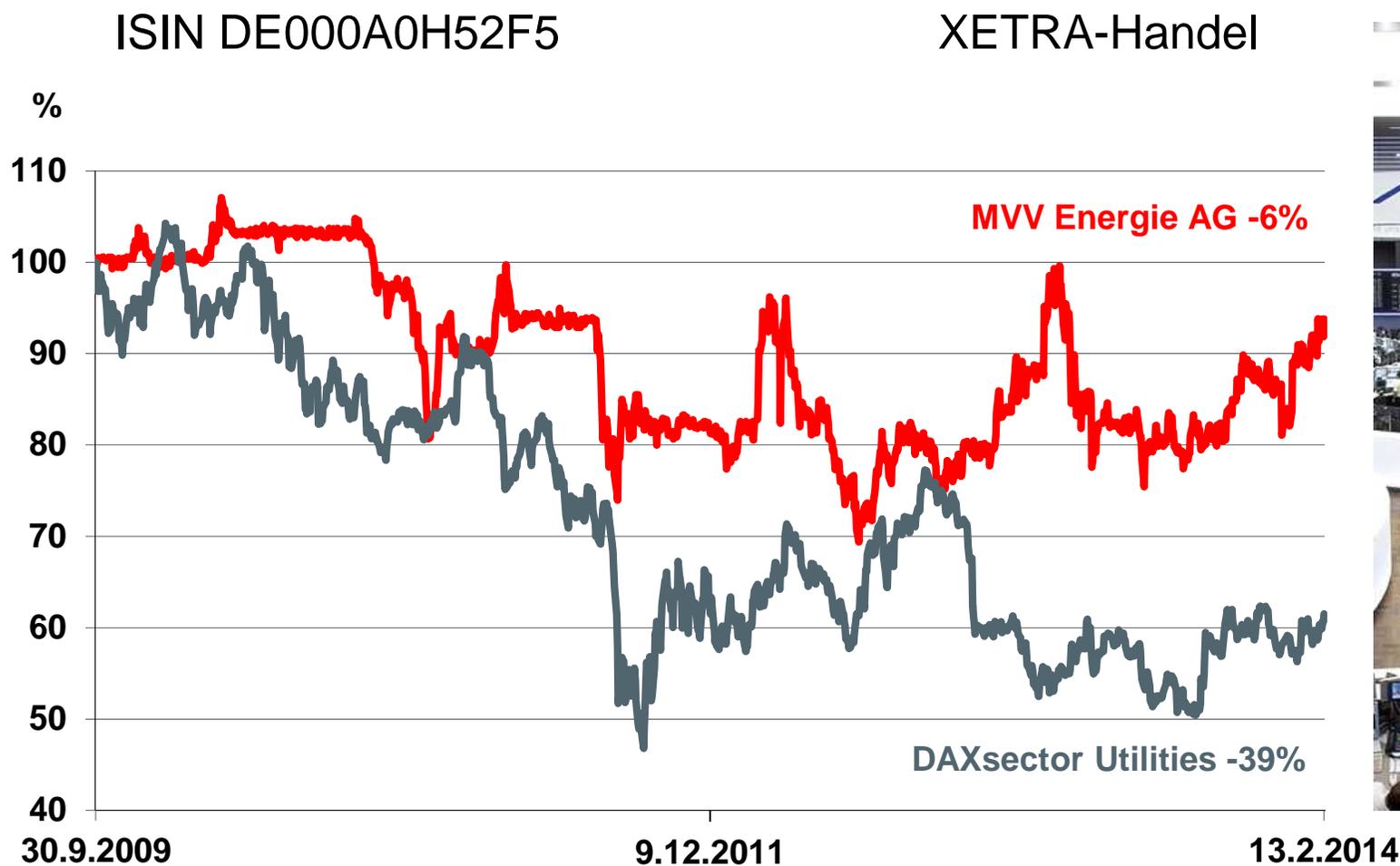
(Schlusskurs am 13.2.2014:

25,49 Euro)

▶ **Streubesitz:**

206 Mio Euro

Die Aktie der MVV Energie AG im Performance-Vergleich



Aktienchart im Performance-Vergleich (einschließlich Dividendenzahlungen im März 2010, 2011, 2012 und 2013) mit DAXsector Utilities

Hohe Dividendenausschüttungen in den letzten acht Jahren

Dividende	2012/13	2011/12	2010/11	2009/10	2008/09	2007/08	2006/07	2005/06
Dividende/Aktie in Euro	0,90 ¹	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,80	0,80
Dividendensumme ² in Mio Euro	59,3	59,3	59,3	59,3	59,3	59,3	52,7	44,6
Schlusskurs am 30.9. in Euro	22,35	21,39	23,86	29,00	30,83	33,20	29,49	23,23
Dividendenrendite ³ in %	4,0	4,2	3,8	3,1	2,9	2,7	2,7	3,4

1 Vorbehaltlich der Zustimmung durch die Hauptversammlung am 14. März 2014

2 Dividendenberechtigt im GJ 2005/06: 55,8 Millionen Aktien; seit GJ 2006/07: 65,9 Millionen Aktien

3 Dividendenrendite bezogen auf den jeweiligen Schlusskurs XETRA-Handel 30. September

Pluspunkte der MVV Energie Aktie für Anleger

Diversifiziertes Portfolio

- ▶ Über wesentliche Stufen der Wertschöpfungskette,
- ▶ über Regionen und
- ▶ über Kunden

Grün & Sauber

- ▶ Keine Kernkraft in der Eigenerzeugung
- ▶ Wind Onshore, Biomasse und Biomethan
- ▶ KWK und Fernwärme
- ▶ F&E: Smart Metering

Ambitioniertes Investitionsprogramm bis 2020

- ▶ Insgesamt 3 Mrd Euro davon
 - 1,5 Mrd Euro in Wachstum
 - 1,5 Mrd Euro in Ersatzinvestitionen

Solide Bilanz

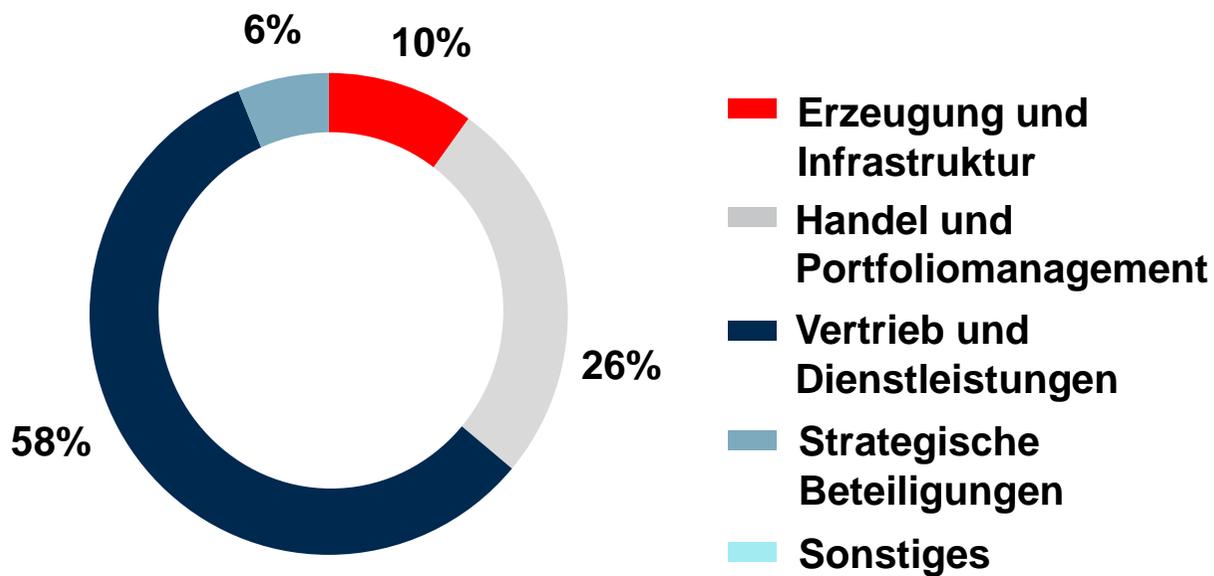
- ▶ Fristenkongruente Finanzierung von langfristigen Investitionen
- ▶ Hohe Eigenkapitalquote von 34,5%

MVV ENERGIE
DER ZUKUNFTSVERSORGER

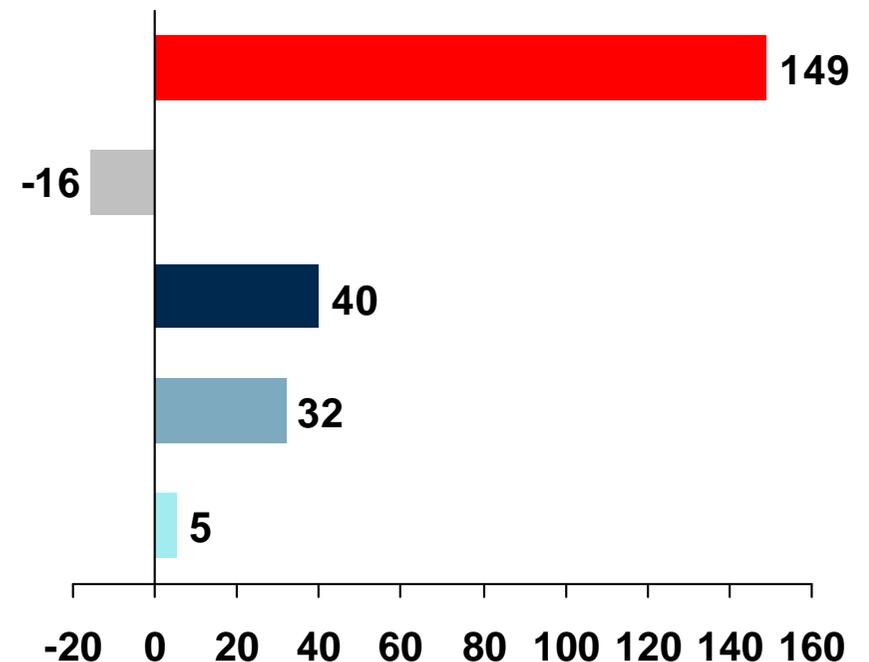
WEITERE FINANZINFORMATIONEN

Umsatz und Adjusted EBIT nach Berichtssegmenten

Anteil am Umsatz im GJ 2012/13



Adjusted EBIT im GJ 2012/13 in Mio Euro



Umsatz und Adjusted EBIT – Entwicklung nach Quartalen

in Mio Euro	2012/13	2011/12	% Vorjahr
1. Quartal	1 082	1 018	+6
2. Quartal	1 149	1 072	+7
3. Quartal	935	888	+5
4. Quartal	878	917	-4
Umsatz im Geschäftsjahr	<u>4 044</u>	<u>3 895</u>	+4
1. Quartal	88	74	+19
2. Quartal	92	106	-13
3. Quartal	39	46	-15
4. Quartal	-9	-3	> -100
Adjusted EBIT im Geschäftsjahr	<u>210</u>	<u>223</u>	-6

Strom- und Wärmeabsatz im Geschäftsjahr 2012/13

	2012/13	2011/12	% Vorjahr
Strom in Mio kWh	25 817	28 283	-9
davon Erzeugung und Infrastruktur	61	93	-34
davon Handel und Portfoliomanagement	14 489	15 750	-8
davon Vertrieb und Dienstleistungen	10 733	11 071	-3
davon Strategische Beteiligungen	534	1 369	-61
Wärme in Mio kWh	7 510	6 888	+9
davon Erzeugung und Infrastruktur	402	274	+47
davon Handel und Portfoliomanagement	–	673	-100
davon Vertrieb und Dienstleistungen	5 901	4 772	+24
davon Strategische Beteiligungen	1 207	1 169	+3

Gas- und Wasserabsatz und angelieferte verwertbare Abfälle im Geschäftsjahr 2012/13

	2012/13	2011/12	% Vorjahr
Gas in Mio kWh	25 078	17 418	+44
davon Erzeugung und Infrastruktur	60	4	> +100
davon Handel und Portfoliomanagement	16 313	7 762	> +100
davon Vertrieb und Dienstleistungen	7 482	7 567	-1
davon Strategische Beteiligungen	1 223	2 085	-41
Wasser in Mio m ³	47,4	52,9	-10
Angelieferte verwertbare Abfälle in 1 000 t	1 888	1 897	0

MVV ENERGIE
DER ZUKUNFTSVERSORGER

INVESTITIONEN

Stadtwerke und wichtige Standorte des MVV Energie Konzerns



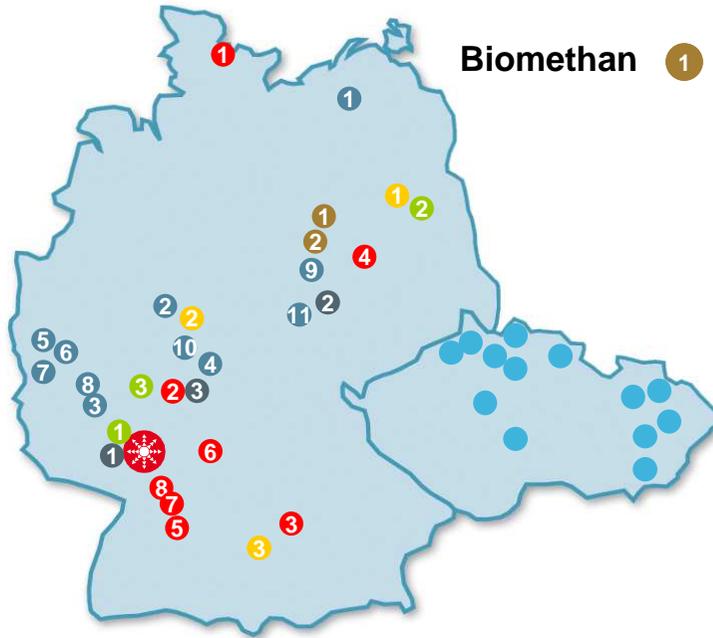
MVV Energie – Erneuerbare Energien

Windenergie

- 1 Plauerhagen 2 Massenhausen 3 Kirchberg 4 Dirlammen
- 5 Güsten 6 Bergheim 7 Jülicher Börde
- 8 Wirfus 9 Holdenstedt-Bornstedt 10 Rabenau 11 Rastenberg I+II

Biomethan

- 1 Klein Wanzleben 2 Kroppenstedt¹



MVV Energie · CZ

- 13 Fernwärmeversorgungsstandorte

MVV Energie · Enamic

- 1 Berlin 2 Korbach 3 Gersthofen

MVV Energie · Umwelt

- Biomassekraftwerke** 1 Mannheim 2 Königs Wusterhausen 3 Wicker 4 Ridham Dock¹
- Abfallverwertung** 1 Mannheim 2 TREA Leuna 3 Offenbach 4 Plymouth¹

1 in Bau

MVV Energie – Stadtwerke



Wir kommen mit der Umsetzung unserer Wachstumsziele gut voran – Umsetzungsbeispiele seit MVV 2020



**Gelungener Markteintritt
Großbritannien**



**Aufbau
Windenergieportfolio**



**Einstieg ins Biomethan-
Geschäft**



**Ausbau Fernwärme
Block 9 GKM**



**Ausbau Fernwärme
Tschechien**



**Fernwärmeverbund
Ingolstadt**



**Ausbau Energieeffizienz
und Contracting**

Windpark Kirchberg – erfolgreicher Ausbau der Windenergie



Standort Kirchberg in Rheinland-Pfalz

- ▶ **Inbetriebnahme:** sukzessive ab Dezember 2011
- ▶ **Investitionen:** 84 Mio Euro
- ▶ Joint venture mit der juwi
- ▶ 23 Windenergieanlagen des Typs E-82 E2 (Enercon)
- ▶ **Nabenhöhe:** 138 Meter
- ▶ **Leistung:** 53 MW_{el}
- ▶ **Stromproduktion:** 125 Mio kWh p.a. (entspricht Verbrauch von 35.000 Haushalten)
- ▶ **CO₂-Einsparung:** 100.000t/a

Fernwärmespeicher im Grosskraftwerk Mannheim (GKM)



Fernwärmespeicher GKM

- ▶ **Inbetriebnahme:** Herbst 2013
- ▶ **Investitionen:** 27 Mio Euro
- ▶ **Höhe:** 36 Meter
- ▶ **Durchmesser:** 40 Meter
- ▶ **Fassungsvermögen:** 43.000 Kubikmeter
- ▶ **Nutzbarer Wärmeinhalt:** 1,5 Mio kWh
- ▶ **Wirtschaftlicher Eigentümer und Einsatzsteuerung:** MVV Energie
- ▶ **Bau und Betrieb:** GKM

Biomethananlage Kroppenstedt – zweiter Schritt zum Aufbau eines Biomethan-Clusters in Sachsen-Anhalt

Biomethan Standort Kroppenstedt

- ▶ **Baubeginn:** Dezember 2012
- ▶ **Inbetriebnahme:** Ende 2013
- ▶ **Investition:** rund 14 Mio Euro
- ▶ **Biogasproduktion:** 63,5 Mio kWh p.a.
- ▶ **Gasleistung:** 695 Nm³/h Biomethan (Erdgasqualität)
- ▶ **Bedarf NawaRo:** zirka 78.000 t/a, hauptsächlich Rindergülle/Rindermist, Maissilage und Zuckerrüben
- ▶ **Geplante Betriebsdauer:** 26 Jahre



Einstieg ins Biomethan-Geschäft am Standort Klein Wanzleben

Biomethan Standort Klein Wanzleben

- ▶ **Baubeginn:** Ende Mai 2011
- ▶ **Inbetriebnahme:** Juli 2012
- ▶ **Investition:** 12,6 Mio Euro
(davon MVV Energie 9,4 Mio Euro)
- ▶ **Biogasproduktion:** 63 Mio kWh p.a.
- ▶ **Bedarf NawaRo:** zirka 47.500 t/a Maissilage,
4.000 t/a Zuckerrüben zuzüglich 10.000 t/a
Zuckerrübenschnitzel für die Prozesswärmeerzeugung
(Eigenbedarf)
- ▶ **Geplante Betriebsdauer:** mindestens 20 Jahre



Dezentrale Energieversorgung – Holzpelletwerk der EVO in Offenbach



Holzpelletwerk in Offenbach

- ▶ **Inbetriebnahme:** Mai 2011
- ▶ **Investition für Holzpelletwerk einschließlich zugehörigem Biomasse-Heizkraftwerk und zwei Trocknern:** zirka 23 Mio Euro
- ▶ Holzpelletproduktion aus Sägespänen und Resthölzern im GJ 2012/13: 45.000 t
- ▶ Verdoppelung der Holzpelletproduktion in weiterer Ausbaustufe möglich
- ▶ Ersatzbrennstoff für bis zu 50.000 t Steinkohle im Heizkraftwerk der EVO
- ▶ **CO₂-Reduktion:** bis zu 80.000 t/a

Erfolgreicher Ausbau der Fernwärme am Beispiel Ingolstadt



Fernwärmeverbund Ingolstadt

- ▶ **Inbetriebnahme:** Sommer 2011
- ▶ Größtes Abwärme- und Fernwärmeprojekt in Bayern
- ▶ **Investitionen:** rund 23 Mio Euro
- ▶ Kooperationsprojekt mit Petroplus Raffinerie, Stadt Ingolstadt und AUDI AG
- ▶ Bau einer 5,3 km langen Fernwärmeleitung
- ▶ **Wärmeabgabe:** 300 Mio kWh p.a.

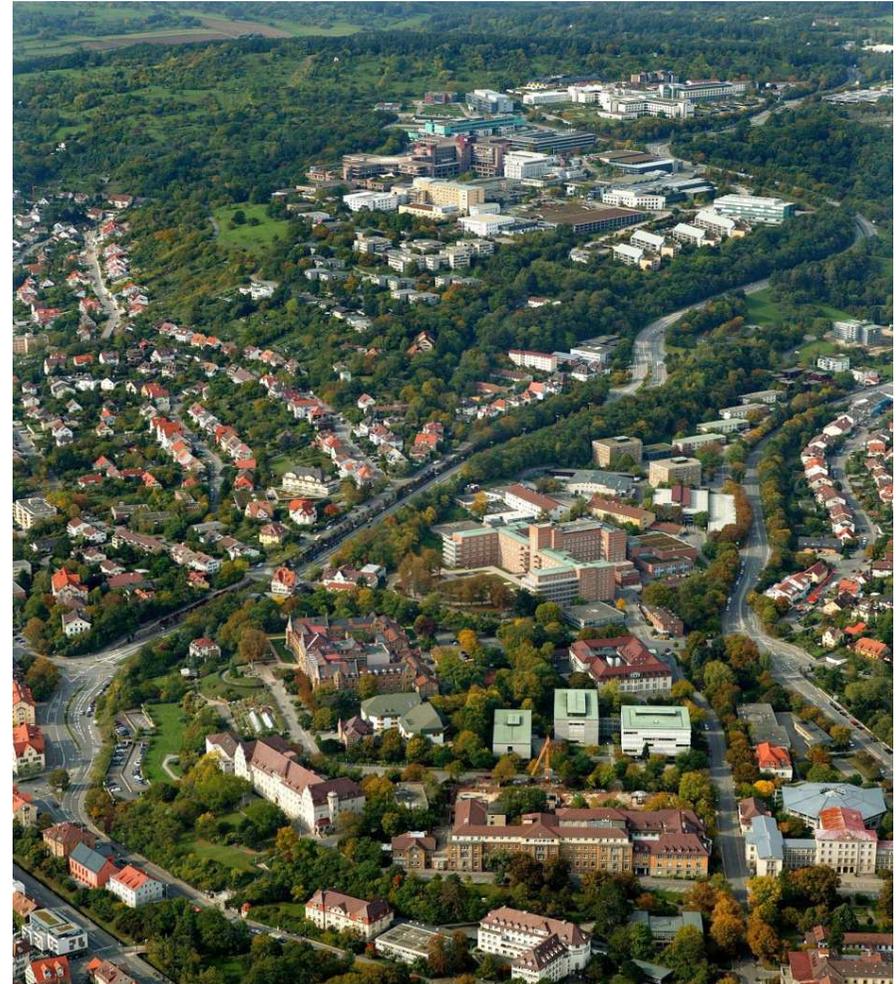
Ausbau der Energieeffizienz und Contracting am Beispiel Universitätsklinikum Tübingen

Universitätsklinikum Tübingen

- ▶ **Betriebsübernahme:** Juli 2010
- ▶ Umrüstung des 40 Jahre alten Heizkraftwerks von Öl und Gas auf Betrieb mit Holzhackschnitzeln
- ▶ **Inbetriebnahme:** März 2013
- ▶ **Investitionen:** 12 Mio Euro
- ▶ **Vertragslaufzeit:** 20 Jahre

Technische Daten

- ▶ **2 Holzkessel:** jeweils 10 MW_{th}
- ▶ **Spitzenkessel:** 17 MW_{th} + Reservekessel 32 MW_{th}
- ▶ **CO₂-Reduktion:** 20.000 t/a oder bis zu 98%



TERMIZO – Wärme aus Abfall

TERMIZO in der Tschechischen Republik

- ▶ TERMIZO ist eine abfallgefeuerte Anlage mit Kraft-Wärme-Kopplung, die höchsten europäischen Standards entspricht
- ▶ **Kaufpreis:** rund 21 Mio Euro
- ▶ Die gesamte produzierte Wärme wird an Teplarna Liberec geliefert
- ▶ Einliniges Anlagenkonzept mit moderner Rauchgasreinigung



Technische Daten

- ▶ **Wärmeabgabe:** 38,3 MW_{th}
- ▶ **Stromerzeugung:** 4,0 MW_{el}
- ▶ **Abfallverbrennungskapazität:** 106.000 t/a

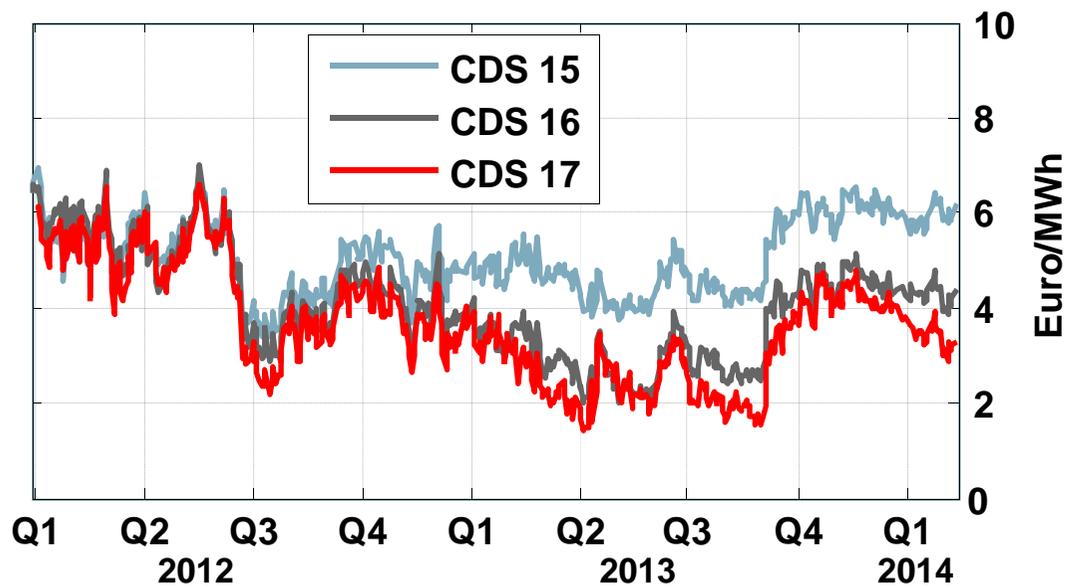
Grosskraftwerk Mannheim (GKM)

Grosskraftwerk Mannheim (GKM)

- ▶ **Inbetriebnahme von Block 9: 2015**
- ▶ **Anteilsstruktur GKM:** 28% MVV Energie, 40% RWE, 32% EnBW
- ▶ **Brutto-Stromerzeugungskapazität GKM:** 1.675 MW_{el}
- ▶ **Brutto-Stromerzeugungskapazität** des neuen Block 9: 911 MW_{el}
- ▶ **Brennstoffausnutzung** des neuen Block 9: bis zu 70%
- ▶ Sicherstellung der Fernwärmeversorgung, da Block 3 und 4 solange in Betrieb sind bis Block 9 angeschlossen ist
- ▶ Immissionsschutzrechtliche Genehmigung Block 3 als **Kaltreserve** in den Wintermonaten zu nutzen



Clean-Dark-Spread-Entwicklung hat einen wesentlichen Einfluss auf den MVV Energie Konzern



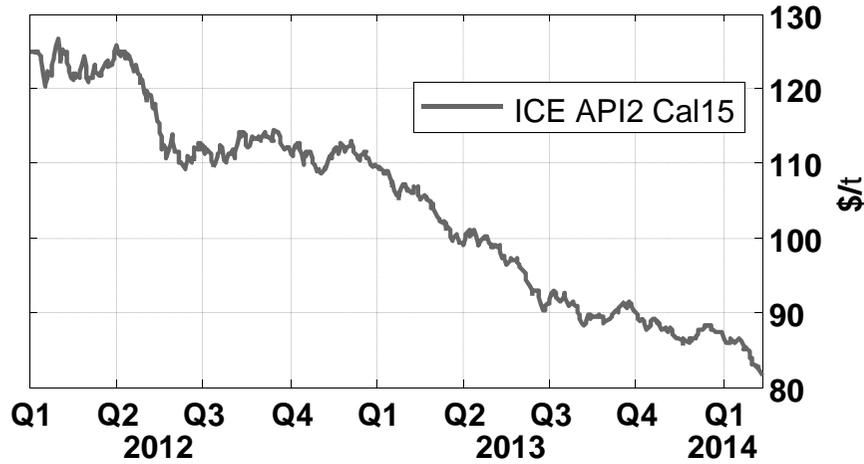
Zukünftige CDS-Entwicklung wird durch verschiedene Markt- und Politikentscheidungen beeinflusst:

Deutsche Energieerzeugung

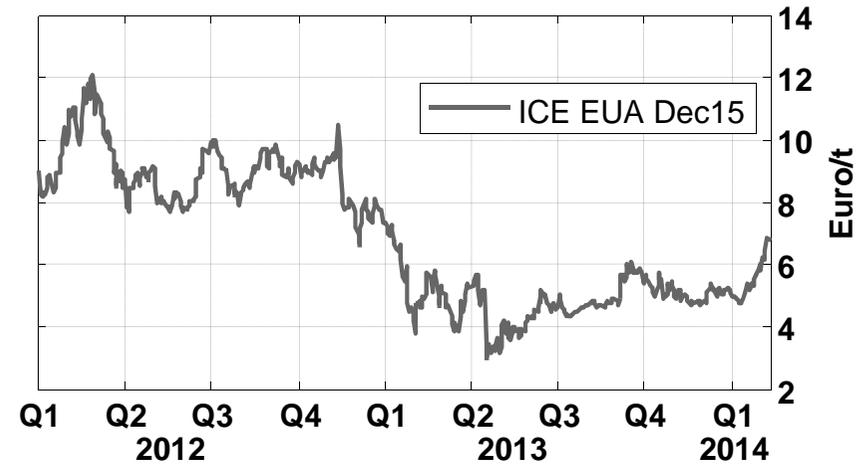
- Kernenergieausstieg
 - EE-Erzeugung (Wind, Solar)
 - Neue konventionelle Erzeugung
- ▶ Globale Kohlemärkte, Wechselkurs Euro/US-Dollar
- ▶ CO₂-Preisniveau

Energiepreiskurven

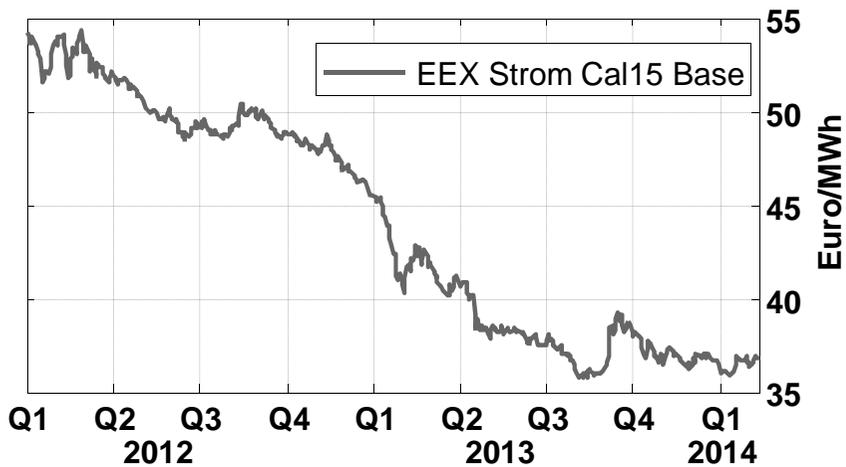
Kohle



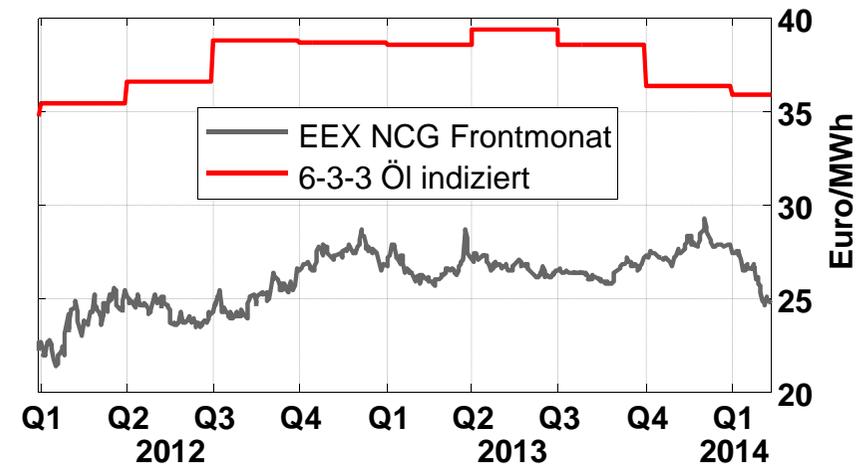
CO₂



Strom



Gas



MVV ENERGIE
DER ZUKUNFTSVERSORGER

KONTAKT

Marcus Jentsch
Bereichsleiter Finanzen und Investor Relations
Tel: +49 (0)621 290-2292
m.jentsch@mvv.de
www.mvv-investor.de

