

MVV ENERGIE
DER ZUKUNFTSVERSORGER

ENERGIE NEU DENKEN

FACT BOOK
DREIVIERTELJAHR 2012/13 NACH IFRS

15. AUGUST 2013



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.

Wir verstehen uns als aktiver Gestalter und Marktteilnehmer beim Umbau des Energiesystems

▶ **Weiterer Ausbau unserer Marktpositionen**

- Überregionaler Strom- und Gasvertrieb
- Direktvermarktung erneuerbarer Energien

▶ **Strategiekonforme Investitionen auf den Weg gebracht**

- Erneuerbare Energien (Wind Onshore, Biomasse, Biomethan)
- Abfallverwertungsanlage in Plymouth
- Fernwärmespeicher im Grosskraftwerk Mannheim (GKM)

▶ **Konzernweite Nutzung des Know-hows der MVV Trading**

- Clean Dark Spread (CDS)-Hedging
- Strukturierte Beschaffung

MVV ENERGIE
DER ZUKUNFTSVERSORGER

FINANZDATEN FÜR DAS DREIVIERTELJAHR 2012/13

Bereinigte Kennzahlen des MVV Energie Konzerns im Dreivierteljahr 2012/13

in Mio Euro

	2012/13 (1.10.-30.6.)	2011/12 (1.10.-30.6.)	% Vorjahr
Außenumsatz ohne Strom- und Erdgassteuer	3 166	2 978	+6
Adjusted EBITDA ¹	342	346	-1
Adjusted EBIT ²	219	226	-3
Adjusted EBT ²	167	177	-6
Bereinigter Periodenüberschuss ²	114	121	-6
Bereinigter Periodenüberschuss nach Fremdanteilen ²	90	106	-15
Bereinigtes Ergebnis je Aktie ² in Euro	1,37	1,60	-14
Free Cashflow ³	-44	-200	+78

1 Ohne nicht operative Bewertungseffekte aus Derivaten nach IAS 39, vor Restrukturierungsaufwand und mit Zinserträgen aus Finanzierungsleasing

2 Ohne nicht operative Bewertungseffekte aus Derivaten nach IAS 39, ohne Restrukturierungsaufwand und mit Zinserträgen aus Finanzierungsleasing

3 Mittelzufluss aus der laufenden Geschäftstätigkeit abzüglich zahlungswirksame Investitionen in immaterielle Vermögenswerte, Sachanlagen und als Finanzinvestitionen gehaltene Immobilien

Außenumsatz nach Berichtssegmenten im Dreivierteljahr 2012/13

in Mio Euro

	2012/13 (1.10.-30.6.)	2011/12 (1.10.-30.6.)	% Vorjahr
Erzeugung und Infrastruktur	284	248	+15
Handel und Portfoliomanagement	833	750	+11
Vertrieb und Dienstleistungen	1 838	1 651	+11
Strategische Beteiligungen	209	326	-36
Sonstiges	2	3	+33
Gesamt	<u>3 166</u>	<u>2 978</u>	+6

Adjusted EBIT nach Berichtssegmenten im Dreivierteljahr 2012/13

in Mio Euro

	2012/13 (1.10.-30.6.)	2011/12 (1.10.-30.6.)	% Vorjahr
Erzeugung und Infrastruktur	115	114	+1
Handel und Portfoliomanagement	4	13	-69
Vertrieb und Dienstleistungen	58	45	+29
Strategische Beteiligungen	37	43	-14
Sonstiges	5	11	-55
Gesamt	<u>219</u>	<u>226</u>	-3

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

in Mio Euro	2012/13 (1.10.-30.6.)	2011/12 (1.10.-30.6.)	+/- Vorjahr
EBIT gemäß Gewinn- und Verlustrechnung	218	192	+26
Bewertungseffekte aus Derivaten nach IAS 39	+5	+31	-26
Restrukturierungsaufwand	-7	–	-7
Zinserträge aus Finanzierungsleasing	+3	+3	0
Adjusted EBIT	<u>219</u>	<u>226</u>	-7

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

Ergebnisverbessernde Effekte

- ▶ Wegfall der Belastung aus mehrmonatigem Stillstand des Gemeinschaftskraftwerks Kiel durch Turbinenschaden im Vorjahr
- ▶ Witterungsbedingt höherer Fernwärme- und Gasabsatz im Dreivierteljahr 2012/13
- ▶ Höhere Netznutzungsentgelte
- ▶ Ausbau des Erzeugungsportfolios aus erneuerbaren Energien

Ergebnisverschlechternde Effekte

- ▶ Gesunkene Abfallmengen und niedrigere Abfall- und Strompreise sowie höhere Belastungen aus Turbinenschäden
- ▶ Wegfall des Ergebnisbeitrags der Stadtwerke Solingen durch Anteilsverkauf
- ▶ Bisher frei zugeteilte CO₂-Emissionszertifikate müssen ab Januar 2013 vollständig ersteigert werden
- ▶ Anhaltend niedriger Clean Dark Spread (CDS) und gefallene Strompreise am Großhandelsmarkt

MVV ENERGIE
DER ZUKUNFTSVERSORGER

FINANZDATEN FÜR DAS GESCHÄFTSJAHR 2011/12

Wir haben unsere Ziele im Geschäftsjahr 2011/12 erreicht

- ▶ **Umsatzziel:** „Im Vergleich zum Vorjahr leicht höherer Umsatz (Vorjahresniveau ohne Strom- und Erdgassteuer 3,59 Mrd Euro)“
- ▶ **Mit 3,89 Mrd Euro im Geschäftsjahr 2011/12 übertroffen.**



- ▶ **Ergebnisziel:** „Aus operativer Sicht ein Adjusted EBIT in einer Größenordnung um 220 Mio Euro (Vorjahr 242 Mio Euro)“
- ▶ **Mit 223 Mio Euro im Geschäftsjahr 2011/12 erreicht.**



- ▶ **Vorschlag von Vorstand und Aufsichtsrat zur Zahlung einer konstanten Dividende in Höhe von 0,90 Euro je Aktie für das Geschäftsjahr 2011/12**



Bereinigte Kennzahlen des MVV Energie Konzerns im Geschäftsjahr 2011/12

in Mio Euro	2011/12	2010/11	% Vorjahr
Außenumsatz ohne Strom- und Erdgassteuer ¹	3 895	3 600	+8
Adjusted EBITDA ^{1, 2}	399	404	-1
Adjusted EBIT ³	223	242	-8
Adjusted EBT ³	151	179	-16
Bereinigter Jahresüberschuss ³	98	125	-22
Bereinigter Jahresüberschuss nach Fremdanteilen ³	80	108	-26
Bereinigtes Ergebnis je Aktie ³ in Euro	1,21	1,63	-26
Free Cashflow ⁴	23	163	-86

1 Vorjahr angepasst (Ausweisänderung Baukostenzuschüsse)

2 Ohne nicht operative Bewertungseffekte aus Derivaten nach IAS 39, vor Restrukturierungsaufwand im Vorjahr und mit Zinserträgen aus Finanzierungsleasing

3 Ohne nicht operative Bewertungseffekte aus Derivaten nach IAS 39, ohne Restrukturierungsaufwand im Vorjahr und mit Zinserträgen aus Finanzierungsleasing

4 Mittelzufluss aus der laufenden Geschäftstätigkeit abzüglich zahlungswirksame Investitionen in immaterielle Vermögenswerte, Sachanlagen und als Finanzinvestitionen gehaltene Immobilien

Außenumsatz nach Berichtssegmenten im Geschäftsjahr 2011/12

in Mio Euro	2011/12	2010/11 ¹	% Vorjahr
Erzeugung und Infrastruktur	354	327	+8
Handel und Portfoliomanagement	976	800	+22
Vertrieb und Dienstleistungen	2 162	2 096	+3
Strategische Beteiligungen	398	373	+7
Sonstiges	5	4	+25
Gesamt	<u>3 895</u>	<u>3 600</u>	+8

¹ Vorjahr angepasst (Ausweisänderung Baukostenzuschüsse)

Adjusted EBIT nach Berichtssegmenten im Geschäftsjahr 2011/12

in Mio Euro	2011/12	2010/11 ¹	% Vorjahr
Erzeugung und Infrastruktur	141	138	+2
Handel und Portfoliomanagement	3	24	-88
Vertrieb und Dienstleistungen	21	39	-46
Strategische Beteiligungen	38	35	+9
Sonstiges	20	6	+233
Gesamt	223	242	-8

¹ Ab GJ 2011/12 verursachungsgerechte Zuordnung der Gemeinkosten auf die Berichtssegmente auf Basis des Capital Employeds (Vorjahr angepasst)

Überleitungsrechnung vom EBIT (GuV) zum Adjusted EBIT im Geschäftsjahr 2011/12

in Mio Euro	2011/12	2010/11	+/- Vorjahr
EBIT gemäß Gewinn- und Verlustrechnung	198	253	-55
Bewertungseffekte aus Derivaten nach IAS 39	+20	-46	+66
Restrukturierungsaufwand	–	+31	-31
Zinserträge aus Finanzierungsleasing	+5	+4	+1
Adjusted EBIT	<u>223</u>	<u>242</u>	-19

Wesentliche Einflüsse auf die Adjusted EBIT-Entwicklung im Geschäftsjahr 2011/12 im Vergleich zum Vorjahr

Ergebnisverbessernde Effekte

- ▶ Ausweitung des Windenergiegeschäfts
- ▶ Anteilsverkäufe (24,9% an Maintal Werken, 49,9% an SW Solingen)
- ▶ Wachstum im bundesweiten Strom- und Gasvertrieb
- ▶ Kostensenkungen

Ergebnisverschlechternde Effekte

- ▶ Mehrmonatiger Stillstand Gemeinschaftskraftwerk Kiel durch Turbinenschaden
- ▶ Niedrigerer Clean Dark Spread; Strompreise am Großhandelsmarkt sind stärker gefallen als Kohlepreise
- ▶ Sonder- und Einmaleffekte im Teilkonzern MVV Energiedienstleistungen
- ▶ Witterungsbedingt geringerer Fernwärme- und Gasabsatz im 1. Halbjahr 2011/12

Strom- und Wärmeabsatz im Geschäftsjahr 2011/12

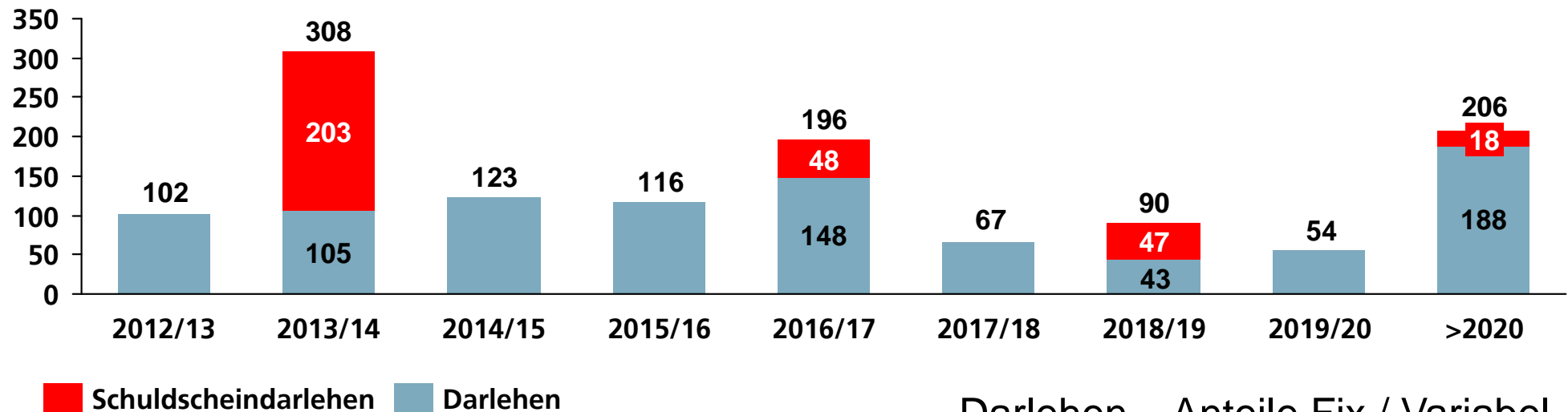
	2011/12	2010/11	% Vorjahr
Strom in Mio kWh	28 283	26 093	+8
davon Erzeugung und Infrastruktur	93	155	-40
davon Handel und Portfoliomanagement	15 750	12 855	+23
davon Vertrieb und Dienstleistungen	11 071	11 678	-5
davon Strategische Beteiligungen	1 369	1 405	-3
Wärme in Mio kWh	6 888	7 289	-6
davon Erzeugung und Infrastruktur	274	141	+94
davon Handel und Portfoliomanagement	673	669	+1
davon Vertrieb und Dienstleistungen	4 772	5 226	-9
davon Strategische Beteiligungen	1 169	1 253	-7

Gas- und Wasserabsatz und angelieferte verwertbare Abfälle im Geschäftsjahr 2011/12

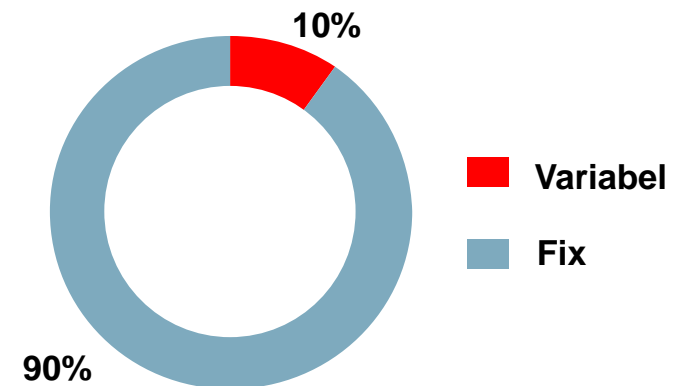
	2011/12	2010/11	% Vorjahr
Gas in Mio kWh	17 418	10 888	+60
davon Erzeugung und Infrastruktur	4	–	+100
davon Handel und Portfoliomanagement	7 762	1 700	+357
davon Vertrieb und Dienstleistungen	7 567	7 759	-2
davon Strategische Beteiligungen	2 085	1 429	+46
Wasser in Mio m ³	52,9	53,7	-1
Angelieferte verwertbare Abfälle in 1000 t	1 897	1 835	+3

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 36,2%

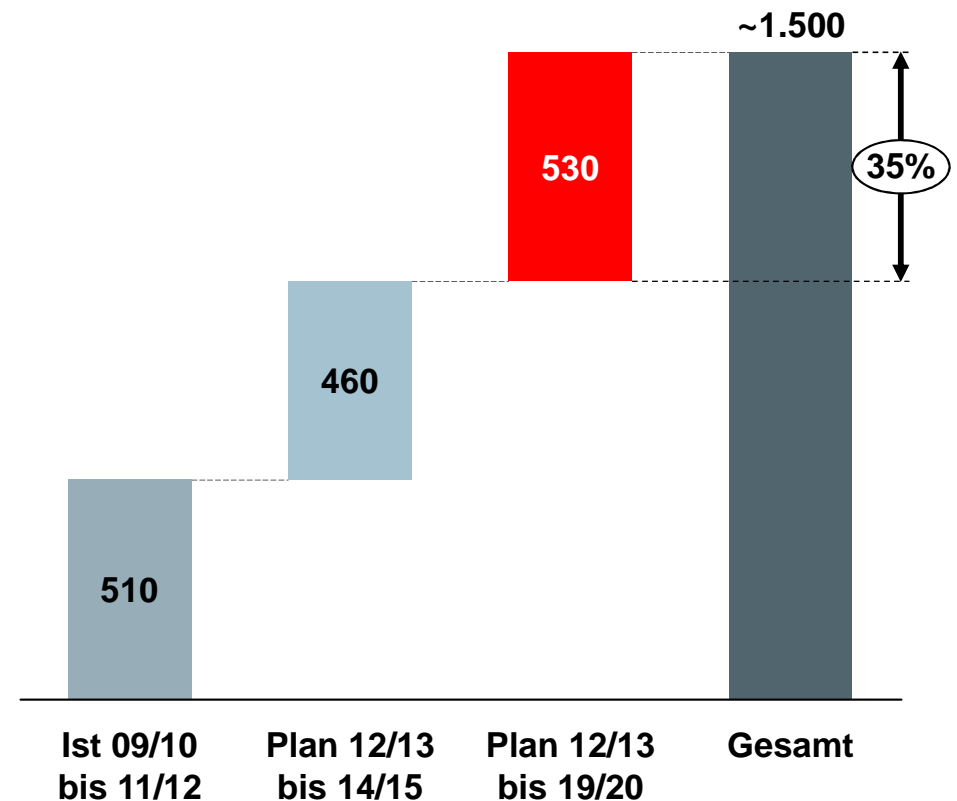
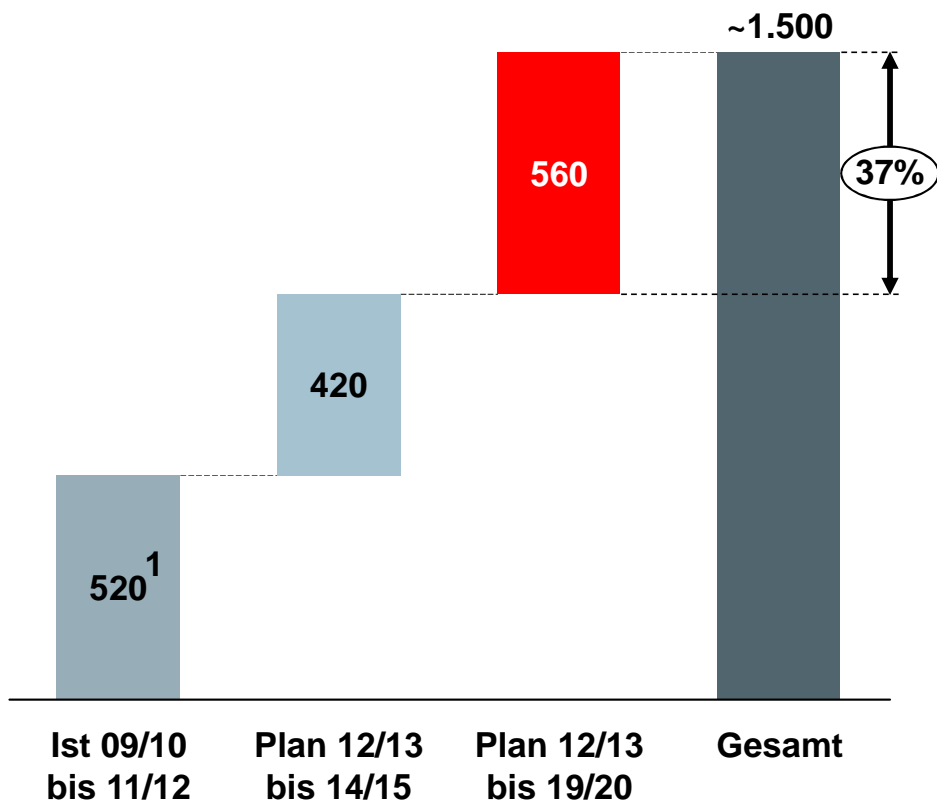
MVV ENERGIE
DER ZUKUNFTSVERSORGER

MVV ENERGIE – UMSETZUNG UNSERER STRATEGIE

Umsetzung des Investitionsprogramms des MVV Energie Konzerns

Wachstum: rd. 63% getätigt oder entschieden

Bestand: rd. 65% getätigt oder entschieden



■ Ist ■ Plan offen ■ Plan – entschieden

¹ Einschließlich der Übernahme von Verbindlichkeiten bei Erwerb von Beteiligungen

Investitionen und Wachstum

Investitionen¹ im Geschäftsjahr 2011/12

Wachstums-
investitionen
184 Mio Euro



Bestands-
investitionen
103 Mio Euro

¹ Investitionen in immaterielle Vermögenswerte, Sachanlagen und als Finanzinvestitionen gehaltene Immobilien sowie Auszahlungen für den Erwerb von voll- und quotenkonsolidierte Unternehmen und übrige Finanzanlagen

▶ Bestandsgeschäft

- Optimierung und Substanzerhaltung von Versorgungsanlagen und Verteilernetzen
- Energieeffizienzprojekt OptiMa im HKW Mannheim

▶ Wachstum

- Ausbau Fernwärmeversorgung in Mannheim
- Bau einer Biomethanganlage in Klein Wanzleben und Kroppenstedt
- Neubau Windpark Kirchberg
- Neubau Abfallverwertungsanlage Plymouth
- Contractingprojekt Uniklinikum Tübingen
- Contractingprojekt Bundesamt für Verfassungsschutz in Köln
- Erwerb Frassur GmbH, Mörfelden-Walldorf

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:** Frühjahr 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 Tonne Altholzaufkommen im Einzugsgebiet
- ▶ Staatliche Förderung der Erzeugung erneuerbarer Energie aus Biomasse

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
 - 34,5 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

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



MVV ENERGIE
DER ZUKUNFTSVERSORGER

AUSBLICK

Ausblick für das Geschäftsjahr 2012/13

▶ **Umsatzziel:** „Wir rechnen aus heutiger Sicht damit, dass die Außenumsatzerlöse (ohne Strom- und Erdgassteuer) im gesamten Geschäftsjahr 2012/13 das hohe Niveau des Vorjahrs von 3,89 Mrd Euro etwas überschreiten werden.“



▶ **Ergebnisziel:** „Insgesamt erwarten wir aus operativer Sicht, dass unser Adjusted EBIT im gesamten Geschäftsjahr 2012/13 in der Größenordnung um rund 5% niedriger ausfallen wird als im Geschäftsjahr 2011/12, in dem es 223 Mio Euro erreichte.“



▶ **Rahmenbedingungen des Ausblicks**

- Entwicklung der für unser Geschäft relevanten Energiepreise (Strom, Kohle, Gas, Öl, CO₂-Zertifikate)
- Entwicklung der Abfallpreise in Deutschland
- Regulatorische und wettbewerbliche Effekte

MVV ENERGIE
DER ZUKUNFTSVERSORGER

FINANZKALENDER

Finanzkalender 2012/13

- ▶ 18.12.2012 Jahresfinanzbericht 2011/12 (Geschäftsbericht)
- ▶ 18.12.2012 Bilanzpressekonferenz und Analystenkonferenz in Frankfurt am Main
- ▶ 14.2.2013 Finanzbericht 1. Quartal 2012/13
- ▶ 8.3.2013 Hauptversammlung in Mannheim
- ▶ 11.3.2013 Dividendenzahlung
- ▶ 15.5.2013 Halbjahresfinanzbericht 2012/13 und Telefon-Analystenkonferenz
- ▶ 15.8.2013 Finanzbericht 3. Quartal 2012/13
- ▶ 12.12.2013 Jahresfinanzbericht 2012/13 (Geschäftsbericht)
- ▶ 12.12.2013 Bilanzpressekonferenz und Analystenkonferenz in Frankfurt am Main

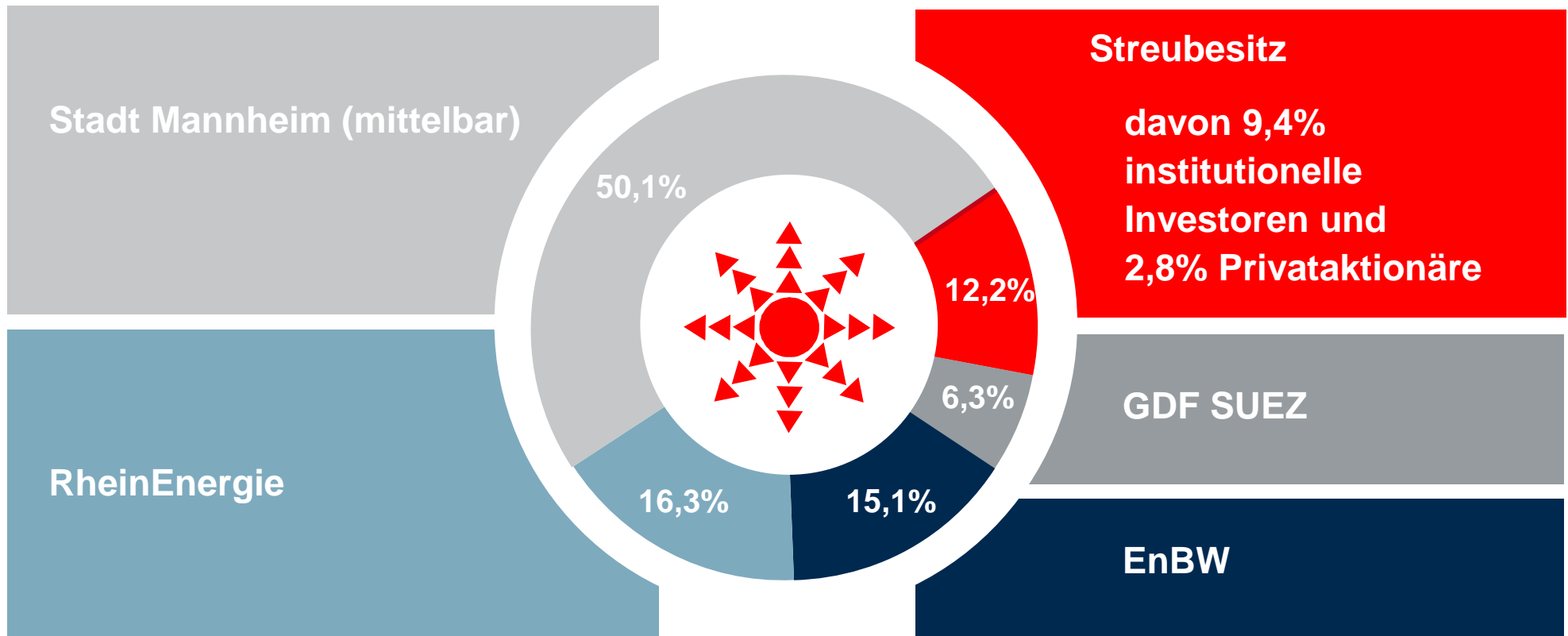
MVV ENERGIE
DER ZUKUNFTSVERSORGER

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:**

6.707 Aktien im GJ 2011/12

▶ **Marktkapitalisierung:**

1.387 Mio Euro

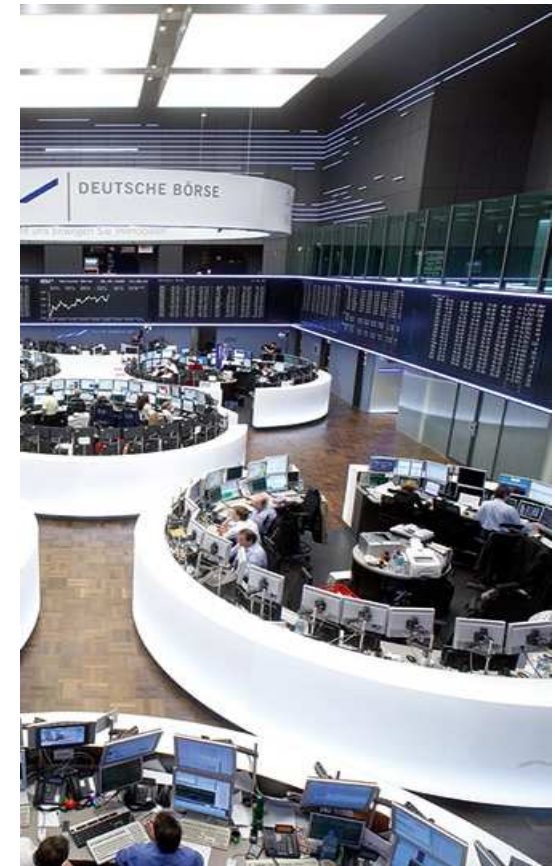
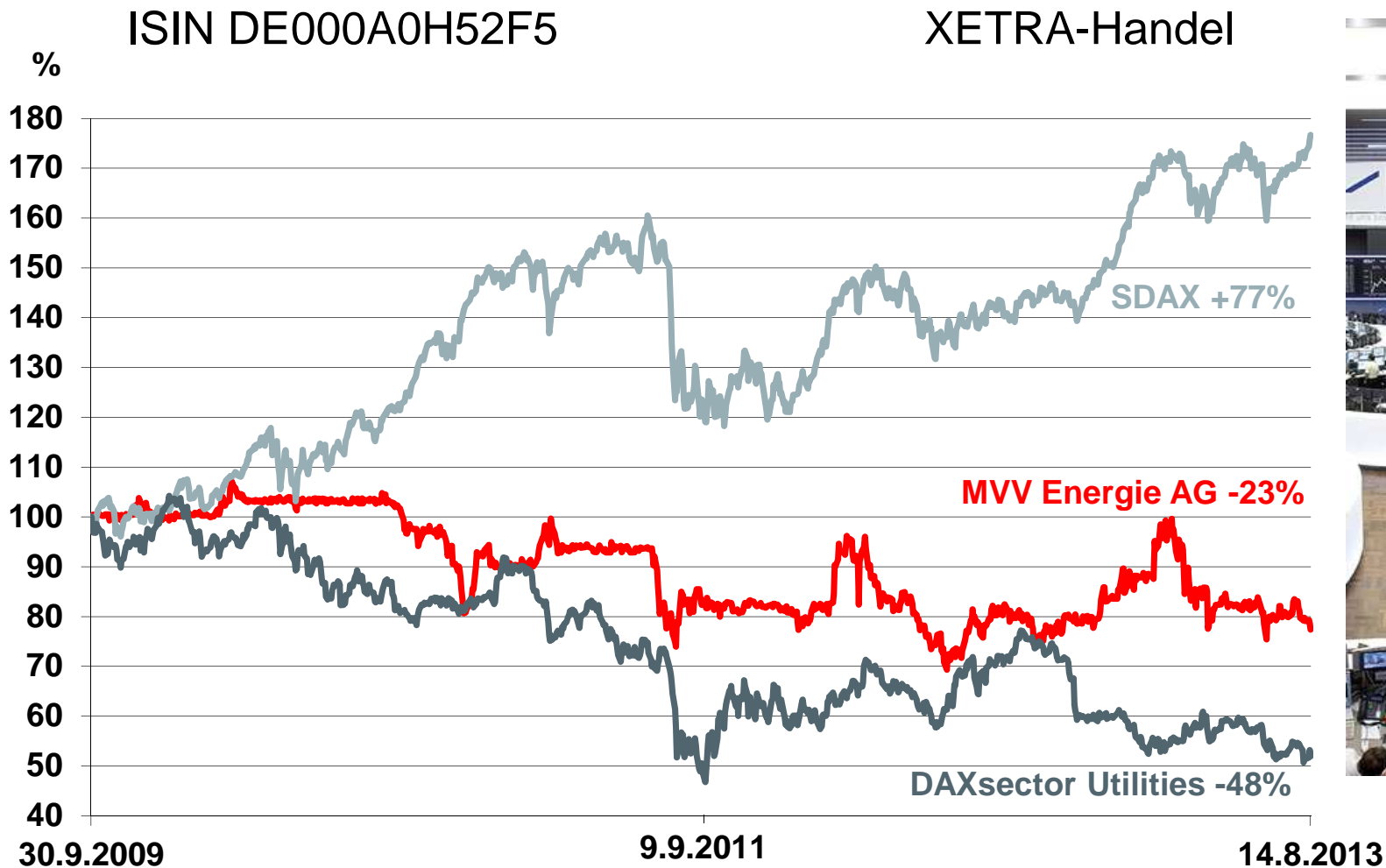
(Schlusskurs am 14.8.2013:

21,04 Euro)

▶ **Streubesitz:**

170 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 SDAX und DAXsector Utilities

Hohe Dividendenausschüttungen in den letzten acht Jahren

Dividende	2011/12	2010/11	2009/10	2008/09	2007/08	2006/07	2005/06	2004/05
Dividende/Aktie in Euro	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,80	0,80	0,75
Dividendensumme ¹ in Mio Euro	59,3	59,3	59,3	59,3	59,3	52,7	44,6	41,8
Schlusskurs am 30.9. in Euro	21,39	23,86	29,00	30,83	33,20	29,49	23,23	19,29
Dividendenrendite ² in %	4,2	3,8	3,1	2,9	2,7	2,7	3,4	3,9

1 Dividendenberechtigt im GJ 2004/05: 55,7 Millionen Aktien; GJ 2005/06: 55,8 Millionen Aktien;
seit GJ 2006/07: 65,9 Millionen Aktien

2 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

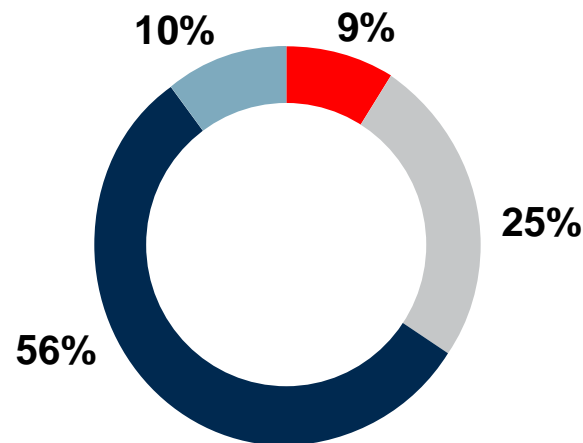
- ▶ Fristenkongruente Finanzierung von langfristigen Investitionen
- ▶ Hohe Eigenkapitalquote von 36,1%

MVV ENERGIE
DER ZUKUNFTSVERSORGER

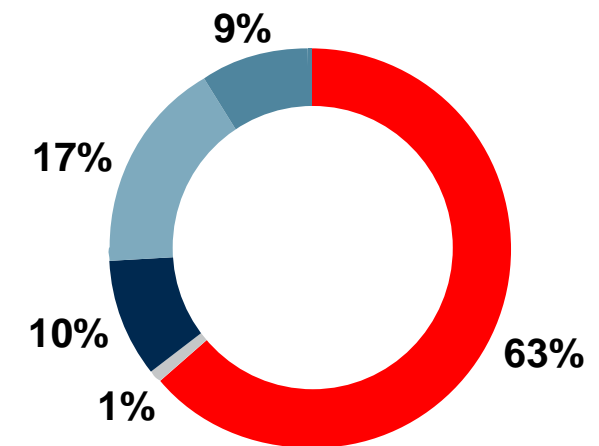
WEITERE FINANZINFORMATIONEN

Außenumsatz und Adjusted EBIT nach Berichtssegmenten

Anteil am Außenumsatz im GJ 2011/12



Anteil am Adjusted EBIT im GJ 2011/12



- Erzeugung und Infrastruktur
- Handel und Portfoliomanagement
- Vertrieb und Dienstleistungen
- Strategische Beteiligungen
- Sonstiges

Außenumsatz und Adjusted EBIT – Entwicklung nach Quartalen

in Mio Euro	2011/12	2010/11	% Vorjahr
1. Quartal	1 018	950	+7
2. Quartal	1 072	951	+13
3. Quartal	888	785	+13
4. Quartal	917	914	0
Außenumsatz im Geschäftsjahr	<u>3 895</u>	<u>3 600</u>	+8
1. Quartal	74	91	-19
2. Quartal	106	113	-6
3. Quartal	46	44	+5
4. Quartal	-3	-6	+50
Adjusted EBIT im Geschäftsjahr	<u>223</u>	<u>242</u>	-8

MVV ENERGIE
DER ZUKUNFTSVERSORGER

INVESTITIONEN

Stadtwerke und wichtige Standorte des MVV Energie Konzerns



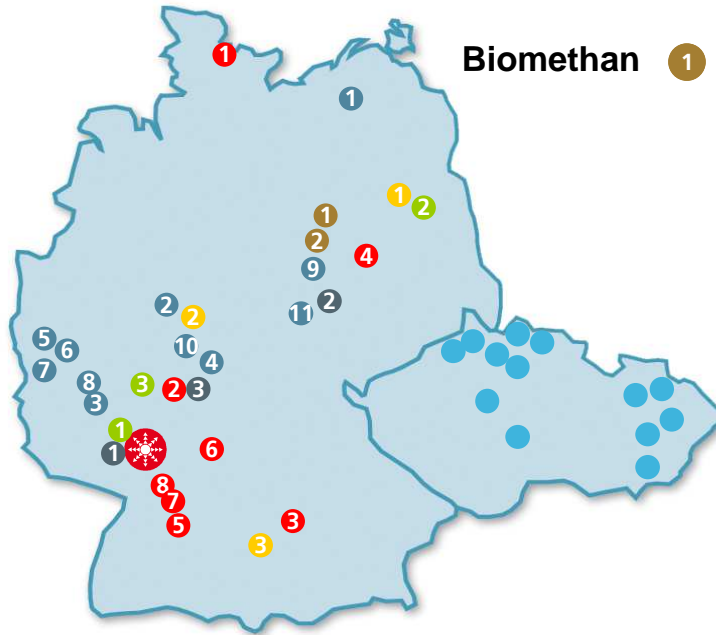
MVV Energie – Erneuerbare Energien

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**



**Fernwärmeverbund
Ingolstadt**



**Ausbau Fernwärme
Tschechien**



**Ausbau Energieeffizienz
und Contracting**

Windpark Kirchberg – erfolgreicher Ausbau der Windenergie im Geschäftsjahr 2011/12



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

Einstieg ins Biomethan-Geschäft am Standort Klein Wanzleben

Biomethan Standort Klein Wanzleben

- ▶ **Baubeginn:** Ende Mai 2011
- ▶ **Inbetriebnahme:** September 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,
2.500 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



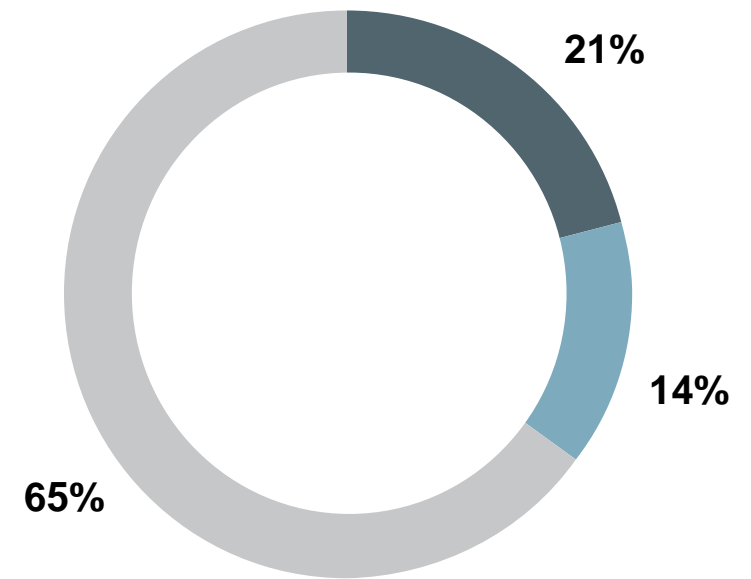
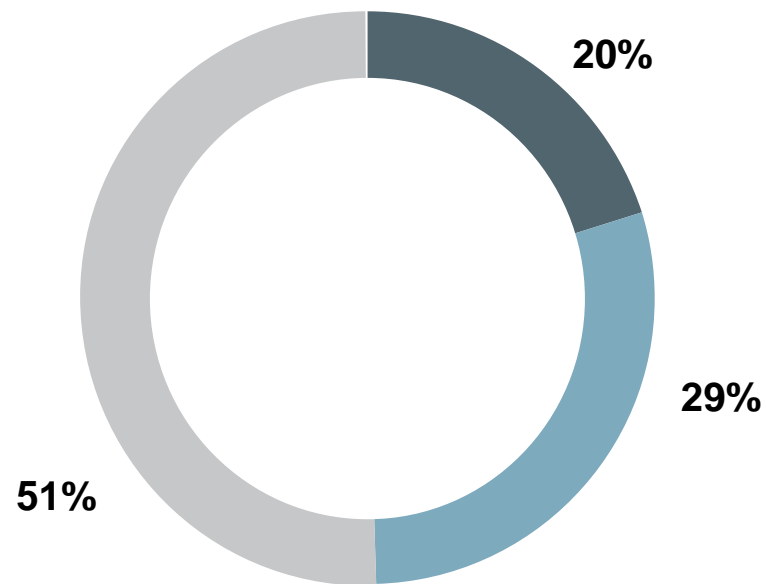
Holzpelletwerk in Offenbach

- ▶ **Inbetriebnahme:** Mai 2011
- ▶ **Investition für Holzpelletwerk einschließlich zugehörigem Biomasse-Heizkraftwerk:** zirka 17 Mio Euro
- ▶ Holzpelletproduktion aus Sägespänen und Resthölzern: zunächst 65.000 t/a
- ▶ 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

Hoher Stellenwert der erneuerbaren Energien innerhalb des MVV Energie Konzerns

Stromerzeugung des MVV Energie Konzerns
in Deutschland im GJ 2011/12: 3,5 Mrd kWh

Nettostromerzeugung
in Deutschland in 2011: 579 Mrd kWh



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

Quellen: BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V., Berliner Energieagentur GmbH, Prognos AG, Umweltbundesamt und eigene Berechnungen (vorläufig)

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.

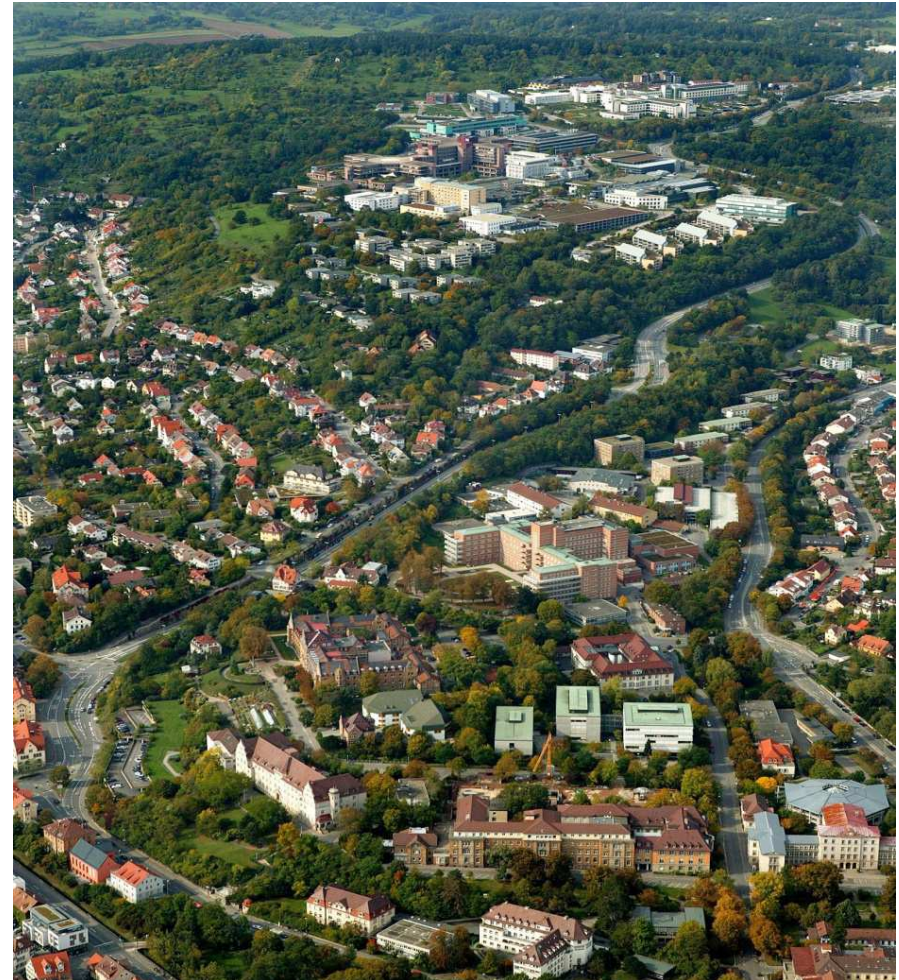
Ausbau der Energieeffizienz und Contracting am Beispiel Universitätsklinikum Tübingen

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 $10 \text{ MW}_{\text{th}}$
- ▶ **Spitzenkessel:** $17 \text{ MW}_{\text{th}}$ + Reservekessel $32 \text{ MW}_{\text{th}}$
- ▶ **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}
- ▶ **Wirkungsgrad** des neuen Block 9: 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



Projekt thermische Abfallverwertungsanlage in Plymouth: MVV Energie hat mit den Bauarbeiten begonnen

South West Devon Waste Partnership



Investition und Finanzierung

- ▶ **Investition:** rund 250 Mio Euro
- ▶ **Finanzierung:** gesichert durch KfW IPEX, Svenska Handelsbanken und EIB
- ▶ **Beginn der Hauptbauarbeiten:** August 2012
- ▶ **Betriebsbeginn:** 2014

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

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

