

Jahresergebnis 2008/09

Ergebnis des Geschäftsjahres 2008/09

Mio. EUR	2008/09	Veränd. in %
Umsatzerlöse	2.727,0	13,8
EBITDA	373,4	3,1
EBIT	175,2	5,2
Finanzergebnis	50,8	-26,2
Konzernergebnis	177,9	-4,8
Cash Flow aus dem Ergebnis	445,1	4,3
EUR		
Ergebnis je Aktie	1,09	-4,8
Dividende	0,37 ¹⁾	–

- > Umsatzanstieg und Ergebnisverbesserung
- > Höhere Absatzmengen und kostenbedingte Preisanpassungen im Segment Energie, neue Projekte im Segment Umwelt
- > EBITDA und EBIT über dem Vorjahreswert
- > Niedrigeres Finanzergebnis aufgrund der Verringerung des Beteiligungsergebnisses
- > Konzernergebnis leicht unter dem Vorjahreswert
- > Cash Flow aus dem Ergebnis über dem Vorjahresniveau
- > Trotz des Rückgangs des Konzernergebnisses bleibt die Dividende auf dem Vorjahresniveau

1) Vorschlag an die Hauptversammlung

Meilensteine im Geschäftsjahr 2008/09

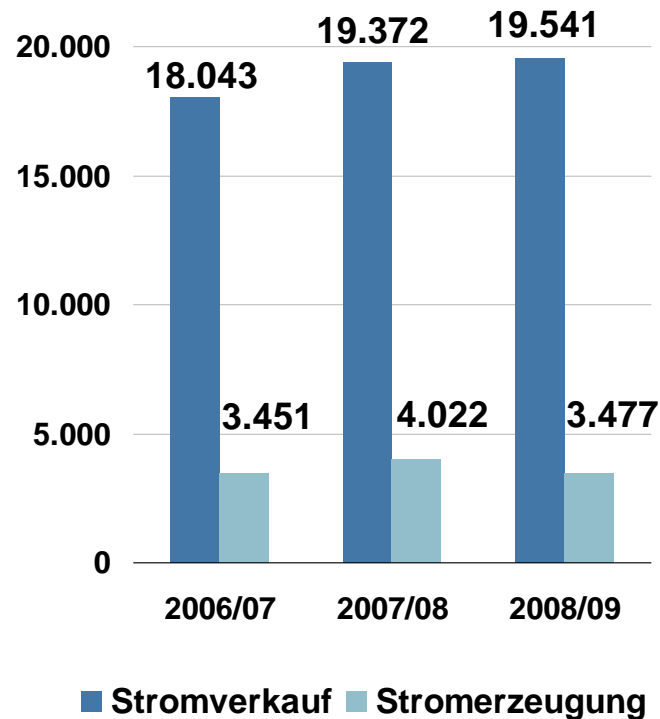
- > Fernwärme-Transportleitung nach St. Pölten fertig gestellt
- > Baustart zur Errichtung der überregionalen Gastransportleitung „Südschiene“ in Niederösterreich
- > Gaspreissenkungen in Niederösterreich
- > Übernahme des burgenländischen Kabelnetzbetreibers B.net
- > Steinkohlekraftwerk Duisburg-Walsum vor Fertigstellung
- > Grundsteinlegung für die Errichtung von drei Wasserkraftwerken am Fluss Devoll in Albanien
- > Konzession für die Erdgasverteilung und -versorgung an der Adriaküste in Kroatien
- > Starke Geschäftsentwicklung im Umweltbereich, Expansion in der baltischen Region, neuer Auftrag in Montenegro

Segment Energie

Mio. EUR	2008/09	Veränd. in %
Umsatzerlöse	2.459,3	12,7
EBITDA	341,7	1,7
EBIT	158,7	2,3
Finanzergebnis	-35,5	-14,2
Ergebnis vor Ertragsteuern	123,3	-0,7
Investitionen	362,2	4,6

- > Stabiler Stromabsatz, witterungsbedingter Rückgang im Gasabsatz und höherer Absatz im Wärmebereich
 - Strom: +0,9 %
 - Gas: -9,7 %
 - Wärme: +15,7 %
- > Rückgang in der Stromerzeugung
- > Preisanpassungen im Strom- und Gasbereich in Niederösterreich zur teilweisen Deckung gestiegener Kosten bei beschaffter Energie
- > Erstmals vollständige Einbeziehung des Fernwärmeversorgers TEZ Plovdiv
- > EBIT-Verbesserung bei Erzeugung und Netze konnte den Rückgang in Südosteuropa und im Vertrieb mehr als kompensieren

Stromverkauf und -erzeugung der EVN Gruppe (in GWh)



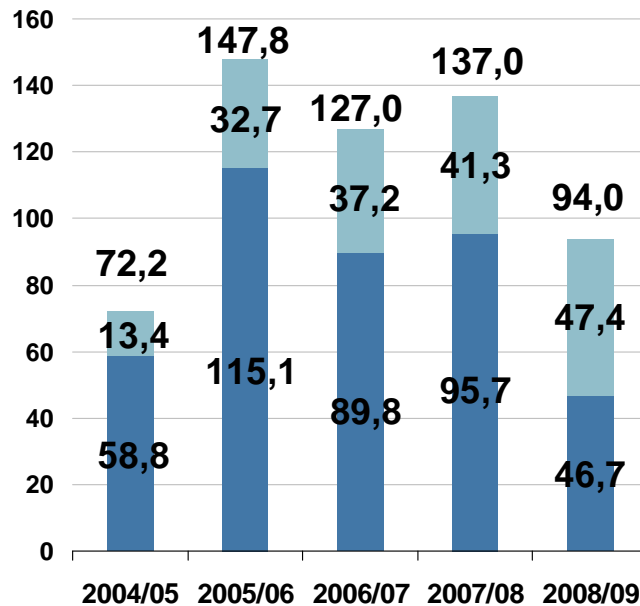
- > Anpassung der Stromerzeugung an die Marktbedingungen
 - Rückläufiger Spread zwischen Großhandelsverkaufs- und Primärenergiebeschaffungspreisen → gesunkene Erzeugung im thermischen Kraftwerksbereich
 - Witterungsbedingter Rückgang im Bereich der erneuerbaren Energie
- > Deckungsgrad – Stromverkauf an Endkunden aus eigener Produktion am Heimmarkt – fiel von 60,9 % auf 51,4 %
- > Deckungsgrad der EVN Gruppe liegt bei 17,8 % (VJ: 20,8 %)

Segment Umwelt

Mio. EUR	2008/09	Veränd. in %
Umsatzerlöse	236,1	27,9
EBITDA	42,0	6,1
EBIT	27,5	8,5
Finanzergebnis	17,5	-2,4
Ergebnis vor Ertragsteuern	45,1	4,0
Investitionen	67,4	-0,6

- > Neue Projekte in Abwicklung lieferten erstmalige Umsatzbeiträge
- > EBIT-Verbesserung von 25,4 Mio. Euro auf 27,5 Mio. Euro
- > Finanzergebnis nahezu auf dem Vorjahresniveau
- > Blockheizkraftwerke in Kurjanovo, Moskau, Kläranlage in Estland und Schlammbehandlungsanlage in Litauen in Betrieb genommen
- > Neue Projekte akquiriert:
 - Zwei Schlammbehandlungsanlagen in Litauen
 - Meerwasserentsalzungsanlage auf Zypern
 - Abwasserversorgungssystem in Montenegro

Beteiligungsergebnis (in Mio. Euro)



■ Ergebnis aus anderen Beteiligungen

■ Ergebnisanteil der at Equity einbezogenen Unternehmen

> At Equity Beteiligungen

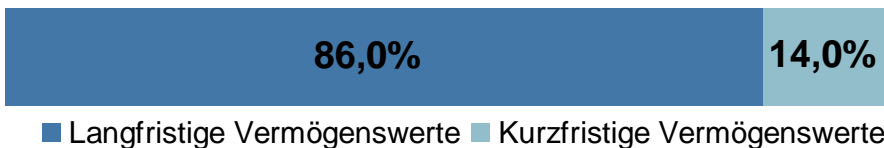
- Beteiligungsergebnis aus der RAG (vor Minderheitenanteile) fällt von 83,0 Mio. Euro auf 32,2 Mio. Euro
- EconGas von 9,4 Mio. Euro im Wesentlichen auf Vorjahresniveau, BEWAG und BEGAS mit -3,4 Mio. Euro leicht unter dem Vorjahreswert

> Andere Beteiligungen

- Dividende der Verbundgesellschaft steigt von 35,6 Mio. Euro auf 42,1 Mio. Euro

Konzern-Bilanz

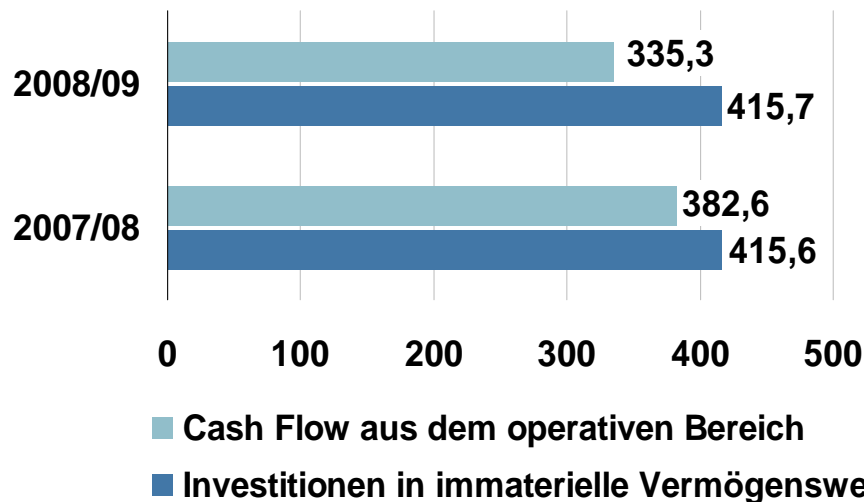
Mio. EUR	2008/09	Veränd. in %
Bilanzsumme	6.695,4	0,9
Eigenkapital	3.127,2	-2,5
Nettoverschuldung	1.378,2	21,8
Eigenkapitalquote (in %)	46,7	-1,6p
Gearing (in %)	44,1	8,8p



- > Bilanzsumme auf Vorjahresniveau
 - Investitionen auf Vorjahresniveau
 - Rückgang des Marktwertes der Verbundbeteiligung
 - Niedrigeres Ergebnis nach Ertragsteuern
 - Anstieg der langfristige Finanzverbindlichkeiten
- > Nettoverschuldung und Gearing gestiegen
- > Begebung von vier Anleihen mit einem Gesamtvolumen von 470,0 Mio. Euro
- > Fristenkongruente Finanzierung weiterhin gegeben

Konzern-Cash Flow

Mio. EUR	2008/09	Veränd. in %
CF aus dem Ergebnis	445,1	4,3
CF operativer Bereich	335,3	-12,4
CF Investitionsbereich	-400,4	-22,5
CF Finanzierungsbereich	84,3	-



> CF aus dem Ergebnis über dem Vorjahreswert

- Geringeres Ergebnis vor Ertragsteuern
- Höhere unbare Ergebniskomponenten im at Equity-Ergebnis sowie langfristigen Rückstellungen versus reduzierte negative Erfolgsbeiträge im sonstigen Finanzergebnis

> Rückgang des CF aus dem operativen Bereich

- Anstieg im Working Capital

> CF Investitionsbereich

- Erwerb von B.net
- Aufstockung der EconGas-Beteiligung
- Laufende Investitionen

EVN vs. ATX vs. ATX Prime vs. DJ Euro Stoxx Utilities (1. Oktober 2007 – 7. Dezember 2009)



— DJ EURO STOXX UTILITIES
— EVN
— ATX
— ATX Prime

Entwicklung 2008/09 (Oktober 2008 – September 2009)

- > **EVN Aktie:** -8,7 %
- > **ATX:** -4,7 %
- > **ATX Prime:** -1,2 %

- > **Kurs per Ultimo Sept.:** 13,68
- > **Aktienumsatz¹⁾:** 209 Mio EUR

- > **Durchschnittlicher Stückumsatz/Tag¹⁾:** 69.031

1) Einmalzählung, Wiener Börse

Ausblick

	2008/09	Prognose 2009/10 vs. 2008/09
Umsatz	2.727,0 Mio. Euro	Leicht über dem Vorjahr
EBIT	175,2 Mio. Euro	Auf Vorjahreshöhe
Finanzergebnis	50,8 Mio. Euro	Auf Vorjahreshöhe
Konzernergebnis	177,9 Mio. Euro	Auf Vorjahreshöhe
Investitionen	415,7 Mio. Euro	Weiterführung langfristiger Investitionsprojekte

EINE ZUKUNFTSSICHERE KOMBINATION:
EVN GESCHÄFTSBERICHT + EVN NACHHALTIGKEITSBERICHT

WENN AN
HEUTE
SCHON VOR
10 JAHREN
GEDACHT WURDE,
WAS IST
DANN
MORGEN?


Geschäftsbericht 2008/09

Energie
vernünftig
nutzen **EVN**

WENN
MORGEN
HEUTE
SCHON
BEGONNEN HAT,
WAS IST DANN
ÜBER-
MORGEN?

Nachhaltigkeitsbericht 2008/09

Energie
vernünftig
nutzen **EVN**



**Anhang
2008/09**

Business Unit Erzeugung

Mio. EUR	2008/09	Veränd. in %
Umsatzerlöse	146,1	17,3
EBIT	62,9	31,5
Ergebnis vor Ertragsteuern	56,4	29,3
Investitionen	63,4	96,2

- > Starker Rückgang des Spreads zwischen Großhandelsverkaufs- und Primärenergiebeschaffungspreisen
- > Flexibler Einsatz der Kraftwerke → Stromerzeugung: -13,6 %
- > Erfolgreiche Vermarktungsstrategie → EBIT: +31,5 %
- > Steigerung und Diversifikation der Produktionskapazitäten:
 - Ratifizierung des Konzessionsvertrags und Grundsteillegung des Projektes in Albanien
 - Inbetriebnahme des Kohlekraftwerks Duisburg-Walsum in 2010
 - Windpark und Photovoltaikanlage im Bau sowie Prüfung eines Wasserkraftprojektes in Bulgarien

Business Unit Vertrieb

Mio. EUR	2008/09	Veränd. in %
Umsatzerlöse	1.189,8	19,1
EBIT	22,6	-31,2
Ergebnis vor Ertragsteuern	32,9	-24,7
Investitionen	32,5	57,6

- > Nahezu gleichbleibende Absatzmengen im Strombereich, deutlicher Rückgang im Gasbereich und Anstieg im Wärmebereich
- > Preisanpassung im Strom- und Gasbereich zur teilweisen Kompensierung der bereits in der Vorperiode gestiegenen Energiebeschaffungspreise
- > Langfristige Bedarfsplanung und -deckung: Energiebeschaffung bereits in den Vorperioden zu den damaligen Preisniveaus
- > Ergebnismrückgang trotz Umsatzanstiegs und Preiserhöhung
- > Investitionen: Fernwärmetransportleitung von Dürnrrohr nach St. Pölten

Business Unit Netze

Mio. EUR	2008/09	Veränd. in %
Umsatzerlöse	467,9	-1,4
EBIT	66,2	14,0
Ergebnis vor Ertragsteuern	52,4	21,6
Investitionen	161,5	15,3

> Rückläufige Absatzmengen:

- Strom: -2,1 %
- Gas: -8,8 %

> Netznutzungstarife 1.1.2009:

- Strom: +1,0 %
- Gas: +7,0 %

> Netzerlöse (Strom und Gas):

- -1,0 % auf 361,0 Mio. EUR

> Erstkonsolidierung des burgenländischen Kabelnetzbetreibers B.net

> Anstieg des energiewirtschaftlichen Deckungsbeitrags und rückläufige Instandhaltungsaufwendungen → EBIT-Verbesserung

> Investitionen: Verbesserung der Versorgungssicherheit und Netzausbau im Gasnetzbereich

Business Unit Südosteuropa

Mio. EUR	2008/09	Veränd. in %
Umsatzerlöse	878,7	16,5
EBIT	7,1	-57,1
Ergebnis vor Ertragsteuern	-18,4	-
Investitionen	104,8	-31,6

> Stromverkaufsmengen:

- Bulgarien: -1,1 %
- Mazedonien: +5,3 %

> Geringfügige, aber unzureichende Preiserhöhungen

> Erstmals vollständige Einbeziehung der Fernwärmegesellschaft TEZ Plovdiv

> Trotz einer positiven energiewirtschaftlichen Entwicklung EBIT-Rückgang um 9,4 Mio. Euro durch höhere Aufwendungen für Fremdstrombezug und Energieträger, Anstieg der Personalaufwendungen sowie höhere Forderungsabschreibungen und gestiegene Rechts- und Beratungskosten

EVN Investor Relations

Weitere Informationen:

Dr. Michael Längle

Leiter Finanz- und Rechnungswesen, CFO

Telefon +43 2236 200-12324
Fax +43 2236 200-84715
E-Mail michael.laengle@evn.at

Dr. Klára Székffy

Investor Relations Officer

Telefon +43 2236 200-12745
Fax +43 2236 200-82745
E-Mail klara.szekffy@evn.at

Anleger-Information im Internet

www.evn.at
www.investor.evn.at
www.verantwortung.evn.at
E-Mail: investor.relations@evn.at

EVN AG

Direktion
EVN Platz
2344 Maria Enzersdorf

Disclaimer

Certain statements made in this presentation may constitute „Forward-Looking Statements” within the meaning of the U.S. federal securities law. Forward-looking information is subject to various known and unknown risks and uncertainties. These include statements concerning our expectations and other statements that are not historical facts.

The Company believes any such statements are based on reasonable assumptions and reflect the judgement of EVN’s management based on factors currently known by it.

No assurance can be given that these forward-looking statements will prove accurate and correct, or that anticipated, projected future results will be achieved.

For additional information regarding risks, investors are referred to EVN’s latest annual report.