

Bilanzpressekonferenz Geschäftsjahr 2016/17

14. Dezember 2017

- Außergewöhnlich positives Umfeld
 - Ungewöhnlich hoher Energiebedarf (Winter und Sommer)
 - Zuwächse im Energie-, Netz- und Wasserabsatz
 - Höherer Einsatz der thermischen Kraftwerke zur Netzstabilisierung
- Klärung wichtiger Rechtsfragen
 - Schiedsspruch zum Kraftwerksprojekt Walsum 10 zugunsten der Projektgesellschaft im November 2016
 - Positiver Einmaleffekt durch Einigung mit staatlicher bulgarischer Elektrizitätsgesellschaft NEK im Februar 2017
- Investitionsschwerpunkte in Niederösterreich
 - Netze, erneuerbare Erzeugung und Trinkwasser
- Höherer Dividendenvorschlag für 2016/17:
 - 0,44 Euro plus 0,03 Euro Bonusdividende je Aktie

Geschäftsentwicklung Geschäftsjahr 2016/17



| | 2016/17 Mio. Euro | +/- % |
|--------------------------------------|----------------------|----------|
| Umsatzerlöse | 2.215,6 | 8,3 |
| EBITDA | 721,6 | 19,4 |
| EBIT | 346,9 | 33,2 |
| Finanzergebnis | -21,4 | 65,2 |
| Konzernergebnis | 251,0 | 60,4 |
| Cash Flow aus dem operativen Bereich | 508,9 | 9,9 |
| | EUR | |
| Ergebnis je Aktie | 1,41 | 60,4 |

→ Umsatz über Vorjahresniveau

- Außergewöhnliche Witterungsbedingungen erhöhen Energie-, Netz- und Wasserabsatz
- Steigerung der Stromproduktion
- Positive Impulse durch internationales Projektgeschäft

→ Verbessertes EBITDA, EBIT und Konzernergebnis

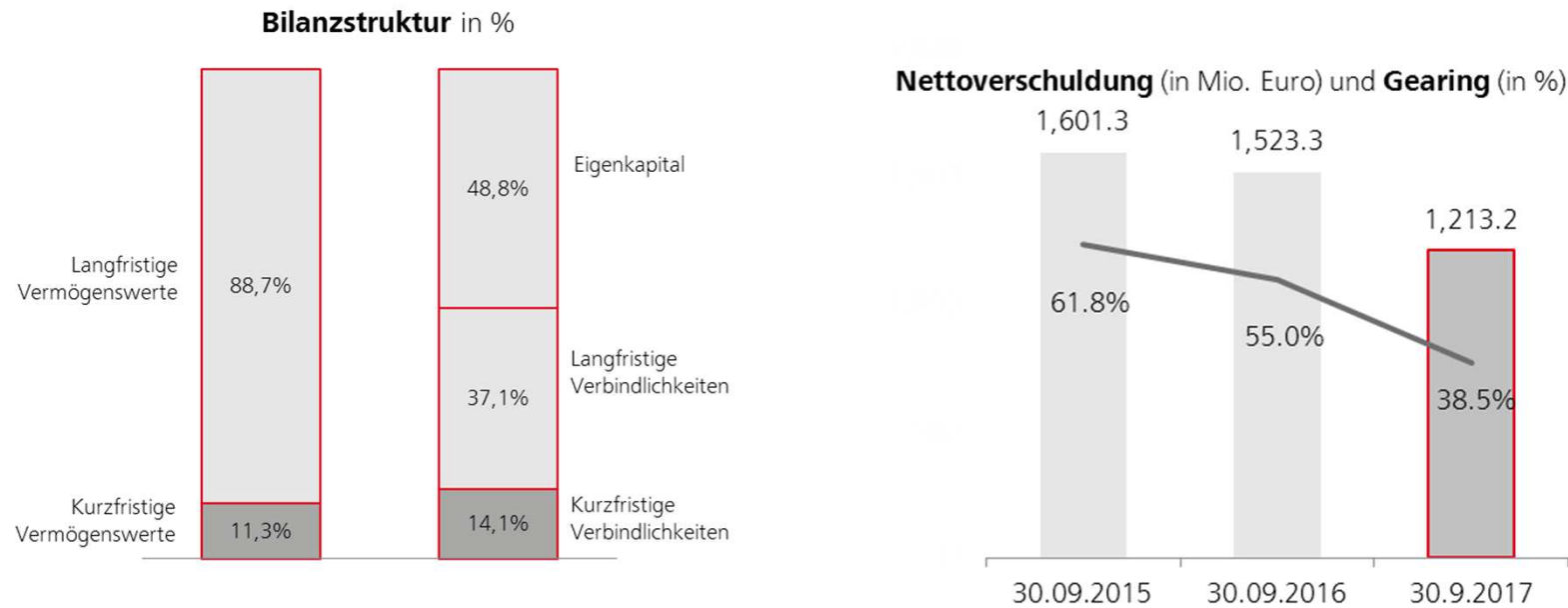
- Positive energiewirtschaftliche Rahmenbedingungen
- Positiver Einmaleffekt durch Einigung mit bulgarischer NEK

EBITDA-Entwicklung je Segment

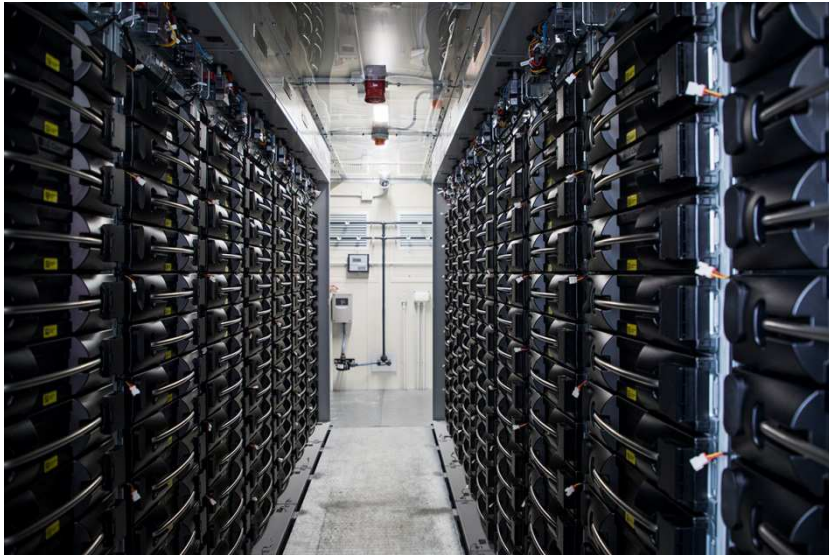


| Segment | GJ 2016/17 Mio. EUR | +/- % | Anmerkung |
|----------------|-------------------------------|-----------------|--|
| Erzeugung | 103,7 | 40,1 | Höhere erneuerbare und thermische Erzeugung (zur Netzstabilisierung) |
| Energie | 101,8 | – | Anstieg im Energieabsatz; Vorjahr durch Rückstellungen belastet |
| Netze | 292,9 | 32,7 | Mengen- und preisbedingter Anstieg des energiewirtschaftlichen Ergebnisses |
| Südosteuropa | 167,3 | 29,2 | Ganzjährig temperaturbedingt hohe Energienachfrage; positiver Einmaleffekt durch Einigung mit NEK |
| Umwelt | 3,7 | -93,1 | Belastung durch Wertberichtigung Vorräte; um Einmaleffekt bereinigtes EBITDA von 49,2 Mio. Euro |

Weitere Verbesserung der Bilanzkennzahlen



- Eigenkapitalquote 48,8 % (30. September 2016: 42,3 %)
- Nettoverschuldung auf 1,2 Mrd. Euro reduziert
- Gearing 38,5 % (30. September 2016: 55,0 %)



Großbatteriespeicher Prottes der Netz Niederösterreich

- Vorhaltung thermischer Leistung zur Gewährleistung der Versorgungssicherheit
 - Häufige Abrufe der EVN Kraftwerke zur Netzstabilisierung
 - Brückentechnologie
- Forschungsprojekt Großbatteriespeicher beim Windpark Prottes
 - 2,5 MW Leistung
 - Netzstabilisierung und Kompensation von Spannungsschwankungen



110-kV-Leitung Ottenstein-Zwettl der Netz Niederösterreich

- Integration von dezentraler erneuerbarer Erzeugung
 - Transport in nachfrageintensiveren niederösterreichischen Zentralraum
- Fokus Versorgungssicherheit und -qualität
- Smart Meter-Rollout
 - Qualität und Datensicherheit als oberste Prämissen

Dynamischer Ausbau von Windkraft in Niederösterreich



Windrad der evn naturkraft

- Winderzeugungskapazität
 - Status (per 30.9.2017): 269 MW
- Inbetriebnahmen 2017/18
 - Windpark Oberwaltersdorf (10 MW)
 - Windpark Sommerein (33 MW)
- Mittelfristiges Ausbauziel:
~500 MW (bei entsprechenden Rahmenbedingungen)



Strom-Tankstelle EVN Direktion, Maria Enzersdorf

- EVN E-Ladestationen in NÖ
 - Flächendeckende Grundversorgung seit 2016/17
 - Laufender Ausbau mit Betrieben, Gemeinden, regionalen Initiativen und Privatpersonen
- Lösungen im Bereich Ladeinfrastruktur-Management

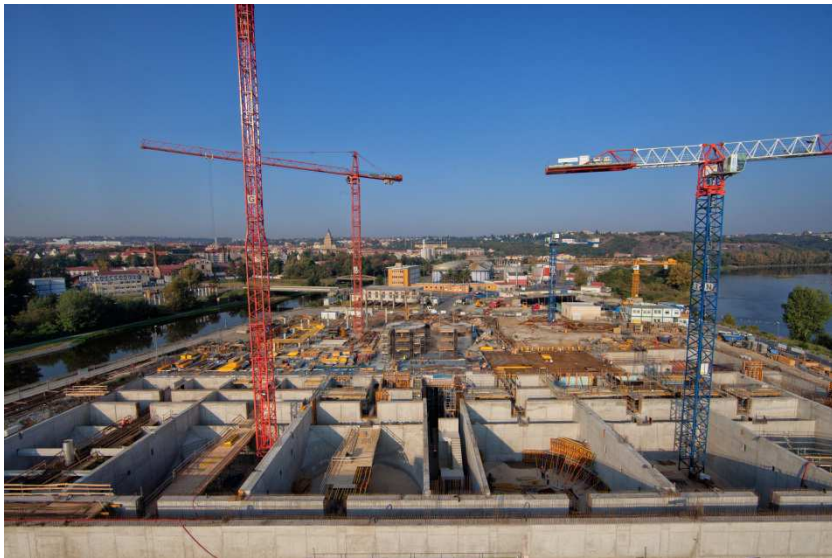
Fokus auf Umweltdienstleistungen und Trinkwasserversorgung in Niederösterreich



Naturfilteranlage Zwentendorf der evn wasser

- Weitere Investitionen in die Trinkwasserversorgung
 - Ausbau überregionale Leitungsnetze
 - Kapazitätssteigerungen Pumpwerke
 - Naturfilteranlagen zur natürlichen Reduktion der Wasserhärte

- State-of-the-Art Müllverbrennungsanlage in Dürnrohr
 - Umweltfreundliche Behandlungsmöglichkeit für steigende Müllmengen angesichts Bevölkerungswachstums



Kläranlagenprojekt Prag der WTE Wassertechnik

- Sieben Generalunternehmeraufträge zur Errichtung von Kläranlagen (Stand 30.9.2017)
 - Kroatien, Mazedonien, Polen und Tschechien
- Bestbieter für ein Abwasserprojekt in Kuwait
 - Endgültige Auftragsvergabe steht noch aus



Versorgungssicherheit Skopje, Mazedonien

- Rechtliche Fortschritte in Bulgarien
 - Einigung mit staatlicher bulgarischer Elektrizitätsgesellschaft NEK über von der EVN vorfinanzierte Ökostrom-Mehrkosten
 - Urteil im Schiedsgerichtsverfahren gegen Bulgarien wird 2017/18 erwartet
- Bekenntnis zu Versorgungssicherheit und -qualität

-
- Konzernergebnis 2016/17 durch mehrere außerordentliche Umstände positiv beeinflusst
 - Rückkehr auf normalisiertes Niveau in 2017/18 im Schnitt der Geschäftsjahre 2015/16 und 2016/17
 - Investitionsstrategie
 - Rund 400 Mio. Euro p.a. in den nächsten Geschäftsjahren
 - Rund drei Viertel für Netze, erneuerbare Erzeugung und Trinkwasser in Niederösterreich

SICHERHEIT

Wir investieren in erneuerbare Energien
und Versorgungssicherheit.

EVN



→ Segmentergebnisse im Geschäftsjahr 2016/17

| | 2016/17 | +/- |
|---------------------------|-----------|------|
| Stromerzeugung | GWh | % |
| Summe | 5.280 | 3,4 |
| davon erneuerbare Energie | 1.695 | 4,2 |
| davon thermische Energie | 3.585 | 3,0 |
| Finanzkennzahlen | Mio. Euro | % |
| Umsatz | 240,0 | 8,3 |
| EBITDA | 103,7 | 40,1 |
| EBIT | -7,0 | - |

→ **Umsatzanstieg durch Steigerung der Energieproduktion**

- Anstieg der Abrufe der thermischen Kraftwerke zur Netzstabilisierung
- Höhere erneuerbare Erzeugung

→ **Verbessertes EBITDA**

- Höherer Primärenergieeinsatz für gestiegene thermische Stromerzeugung zur Netzstabilisierung

→ **EBIT durch Wertminderungen belastet**

- Bulgarisches Wasserkraftwerksprojekt Gorna Arda, Strombezugsrechte sowie erneuerbare und thermische Erzeugungsanlagen

| Energieverkauf an Endkunden | 2016/17 GWh | +/- % |
|--|----------------|----------|
| Strom | 6.493 | 1,3 |
| Erdgas | 5.660 | 11,0 |
| Wärme | 2.062 | 8,6 |

| Finanzkennzahlen | 2016/17 Mio. Euro | +/- % |
|-------------------------|----------------------|----------|
| Umsatz | 520,5 | 12,3 |
| EBITDA | 101,8 | - |
| EBIT | 73,9 | - |

→ **Energieabsatz über Vorjahresniveau**

- Witterungsbedingte Mengeneffekte

→ **Verbessertes EBITDA und EBIT**

- Positive Effekte aus der Stichtagsbewertung von Absicherungsgeschäften
- Im Vorjahr Belastung durch Rückstellungsbildung

| | 2016/17 | +/- |
|-------------------------|-----------|------|
| Netzabsatz | GWh | % |
| Strom | 8.452 | 4,0 |
| Erdgas ¹⁾ | 18.642 | 15,0 |
| | | |
| | 2016/17 | +/- |
| Finanzkennzahlen | Mio. Euro | % |
| Umsatz | 566,7 | 15,0 |
| EBITDA | 292,9 | 32,7 |
| EBIT | 177,6 | 61,1 |

→ **Witterungsbedingter Anstieg der Netzabsatzmengen**

- Zusätzlicher positiver Effekt im Gas-Netzabsatz durch höhere Nachfrage nach thermischer Erzeugung zur Netzstabilisierung

→ **Verbessertes EBITDA und EBIT**

- Mengen- und preisbedingter Anstieg des energiewirtschaftlichen Ergebnisses

1) Inklusive Netzabsatz an EVN Kraftwerke

| Energiewirtschaftliche Kennzahlen | 2016/17 GWh | +/- % |
|--|----------------|----------|
| Stromproduktion | 436 | -3,3 |
| Netzabsatz Strom | 14.170 | 5,7 |
| Stromverkauf an Endkunden | 12.051 | 1,4 |
| Wärmeverkauf an Endkunden | 231 | 25,7 |

| Finanzkennzahlen | 2016/17 Mio. Euro | +/- % |
|-------------------------|----------------------|----------|
| Umsatz | 958,0 | 0,9 |
| EBITDA | 167,3 | 29,2 |
| EBIT | 81,0 | - |

→ **Temperaturbedingte Zuwächse im Netz- und Energieabsatz**

- Kalter Winter und höherer kühlungsbedingter Energiebedarf im heißen Sommer

→ **Verbessertes EBITDA und EBIT**

- Positiver Einmaleffekt durch Einigung mit bulgarischer NEK (Zuschreibung von in der Vergangenheit wertberichtigten Forderungen sowie Verzugszinsen)

| Finanzkennzahlen | 2016/17 Mio. Euro | +/- % |
|----------------------------|----------------------|----------|
| Umsatz | 197,5 | 11,7 |
| EBITDA | 3,7 | -93,1 |
| EBIT | -21,2 | - |
| Finanzergebnis | -1,6 | 35,7 |
| Ergebnis vor Ertragsteuern | -22,8 | - |

→ **Anstieg der Umsatzerlöse**

- Positive Entwicklungen im internationalen Projektgeschäft

→ **EBITDA und EBIT rückläufig**

- Anstieg der operativen Aufwendungen (korrespondierend zur Umsatzentwicklung)
- Einmalige unbare Belastung durch Wertberichtigung von Vorräten

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.