

# Ergebnisveröffentlichung Gesamtjahr 2024

Michael Strugl, CEO VERBUND AG

Wien  
März 2025



# Energietransformation in Umsetzung: 2025-27 investiert VERBUND rund 5,9 Mrd. Euro, rund 1.950 Mio. Euro davon bereits in 2025.

## Fertigstellung der Pumpspeicher-Großprojekte Reißeck und Kaprun

- rund 525 MW installierte Leistung
- rund 650 Mio. Euro Investitionsvolumen



## Fertigstellung der 380-kV Salzburgleitung

- 128 km Neubau-Leitungen
- rund 1 Mrd. Euro Investitionsvolumen



## Start der Projekte K29 und Schaufelberg in Kaprun

- Plus weitere 480 MW Pumpspeicher
- rund 1 Mrd. Euro Investitionsvolumen





# Zahlungen an die Republik, Investitionen in den Wirtschaftsstandort in 2025

Dividende

rd. 500 Mio. Euro

(51 % Anteil der Republik)

Steuern

rd. 700 Mio. Euro

Energiekrisenbeitrag

rd. 50-100 Mio. Euro

Investitionen in die Energietransformation

rd. 1.950 Mio. Euro

# Aktuelle Bauprojekte



# Ausbau und Neubau von Wasserkraftwerken

## Limberg III – Kavernenkraftwerk

- Installierte Leistung: 480 MW
- Gesamtinvestition: rund 572 Mio. Euro
- **Eröffnung am 12.9.2025**

## Reißeck II plus – Kavernenkraftwerk

- Installierte Leistung: 45 MW
- Gesamtinvestition: rund 77 Mio. Euro
- **Eröffnung am 2.6.2025**

## Murkraftwerk Gratkorn

- Gemeinsam mit Energie Steiermark
- Installierte Leistung: 11 MW
- Gesamtinvestition: rund 97 Mio. Euro (gemeinsam)
- **Eröffnet am 4.10.2024**

## Kraftwerk Stegenwald

- Gemeinsam mit Salzburg AG
- Installierte Leistung: 14 MW
- Gesamtinvestition: rund 100 Mio. Euro (gemeinsam)
- **Eröffnung im Herbst 2025**



# Revitalisierungen an bestehenden Wasserkraftwerken

**Gesamtinvestition: rund 500 Mio. Euro**

Kraftwerk Ering-Frauenstein  
+ 42 GWh Regelarbeitsvermögen, + 9 MW Leistung

Kraftwerk Ottensheim-Wilhering  
+ 56 GWh, + 29 MW

Kraftwerk Wallsee-Mitterkirchen  
+ 54 GWh, + 10 MW

Kraftwerk Jochenstein  
+ 55 GWh, + 8 MW

Kraftwerk Egglfing-Obernberg  
+ 55,5 GWh, + 6 MW

Kraftwerk Braunau-Simbach  
65 GWh, + 12 MW

Drau-Kraftwerke Lavamünd und Schwabeck  
Vorbereitungen zur Revitalisierung, Start im Herbst 2025

Kraftwerk Malta: + 13,9 GWh.  
Inbetriebnahme Pumpwerk Kolbnitz: 60 MW



Turbinen-Hub am Kraftwerk Wallsee-Mitterkirchen

# Großprojekte Kaprun 29 und Schaufelberg



## Kaprun 2029 (K29)

- Wiederverleihung der Wasserbenutzungsrechte
- Neuerrichtung Druckstollen Kaprun-Hauptstufe
- Investitionsvolumen von rund 370 Mio. Euro

## Pumpspeicherkraftwerk Schaufelberg

- Kavernenkraftwerk
- 480 MW
- UVP-pflichtig
- Unterlagen sollen Mitte 2025 eingereicht werden
- Investitionsvolumen von rund 600 Mio. Euro

# Ökologisierungsmaßnahmen & Teilhabe an der Energietransformation

400 Mio. Euro

Investitionen für Renaturierung,  
Artenschutz und Fischwanderung bis 2027

**VERBUND-Klimasparen:**  
Exklusivangebot an Anrainer:innen mit  
regionalem Bankpartner:

- Güssing Bgld (2,6 MW)
- Wallsee-Mitterkirchen OÖ (1,7 MW)
- Ladendorf Stmk (2,1 MW)





Rund **1,2 GW**

installierte Leistung bei  
neuen erneuerbaren Energien

Ziel: 25 % der Gesamt-Erzeugung  
aus Wind und PV bis 2030



# Ergebnisveröffentlichung Gesamtjahr 2024

Peter F. Kollmann, CFO VERBUND, Stv. CEO VERBUND

Wien  
März 2025



# Segment Netz

## Austrian Power Grid (APG)

- Bedarfsgerechter und kostenoptimierter Netzausbau ist Voraussetzung für Integration der Erneuerbaren (Netzanschlüsse, Volatilitäten)
- Investitionen in Stromnetze senken Kosten für Volkswirtschaft (Auflösung Engpässe)
- CAPEX 2024: rd. 450 Mio. €
- NEP 2023: rd. 9 Mrd. € bis 2034

## Gas Connect Austria (GCA)

- Erdgasimporte nach AT aus RU seit 1.1.2025 gestoppt; Kompensation durch Importe aus DE
- Unsicherheit durch geopolitische Entwicklungen
- Gasspeicherstand 03/25: ~45%
- Import-Stopp antizipiert: GCA seit 1.1.2025 in risikolosem Tariffsystem (Aufholung Umsatzentfall)



# Entwicklung der Einflussfaktoren auf die Ergebnisentwicklung 2024

- Wasserführung über langjährigen Durchschnitt und Vorjahresniveau
- Gestiegene Stromerzeugung aus (Pump-) Speicherkraftwerken
- Höhere Stromerzeugung aus Windkraft- und Photovoltaikanlagen
- Deutlich gesunkene Erlöse aus Wasserkraft und neuen erneuerbaren Erzeugungsanlagen durch geringere Strom-Großhandelspreise
- Niedrigere Ergebnisbeiträge aus regulierten Strom- und Gasnetzen
- Ergebnisbeitrag der Flexibilitätsprodukte liegt unter dem hohen Beitrag des Vorjahres
- Verbesserte aber weiterhin negative Ergebnisbeiträge aus Endkundengeschäft aufgrund gesunkener Beschaffungskosten
- Negativer Ergebnisbeitrag aus Werthaltigkeitsprüfungen

# Stromerzeugung gestiegen, Absatzpreise gefallen

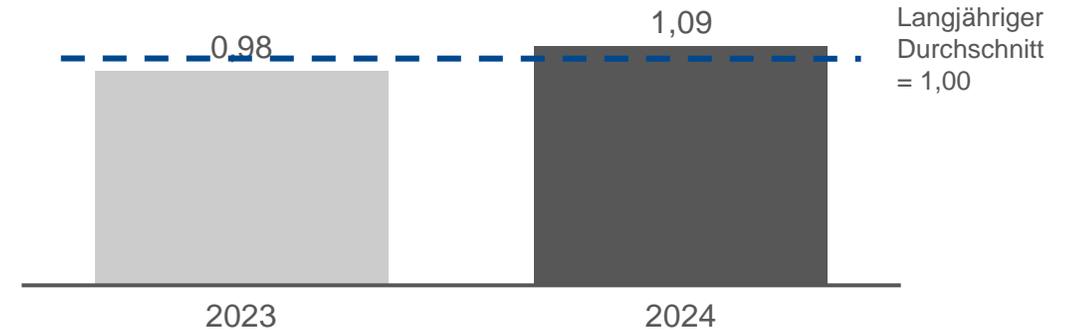
## Mengeneffekt

- Wasserführung mit 1,09 um 9 Prozentpunkte über dem Niveau des langjährigen Durchschnitts und um 11 Prozentpunkte über dem Vorjahresniveau
- Erzeugung aus Jahresspeichern stieg um 4,2 %
- Erzeugung aus Wasserkraft stieg insgesamt um 9,6 % auf 33.448 GWh
- Erzeugung aus Windkraft um 30,2 % auf 1.818 GWh gestiegen
- Erzeugung aus PV um 23,1 % auf 446 GWh gestiegen

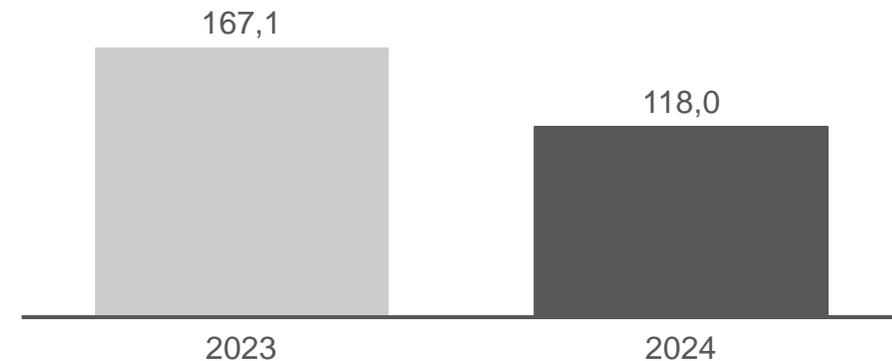
## Preiseffekt

- VERBUND verkauft rund 80 % der Eigenerzeugung über Terminmärkte und rund 20 % über Spotmärkte
- Durchschnittlich erzielter Absatzpreis für Strom (Eigenerzeugung Wasserkraft) von 167,1 €/MWh auf 118,0 €/MWh gesunken
- Änderung des Absatzpreises um +/-1 €/MWh erhöht/senkt EBITDA um rd. 25 Mio. € bezogen auf die gesamte Jahrerzeugung

## Erzeugungskoeffizient (Laufwasserkraft)

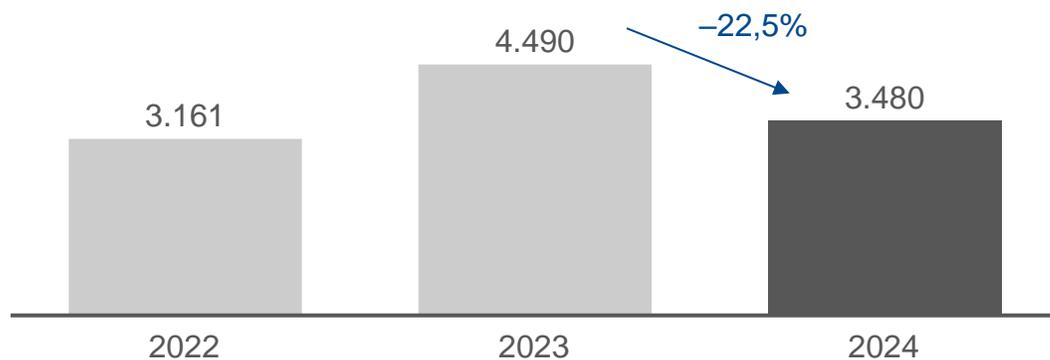


## Ø Absatzpreis Eigenerzeugung Wasser / €/MWh

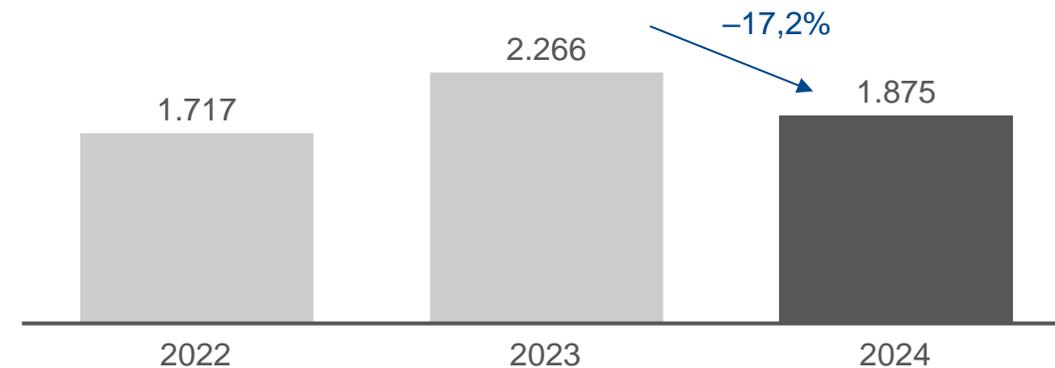


# Kennzahlen (1) – Trotz Rückgang weiterhin gute Ertragslage

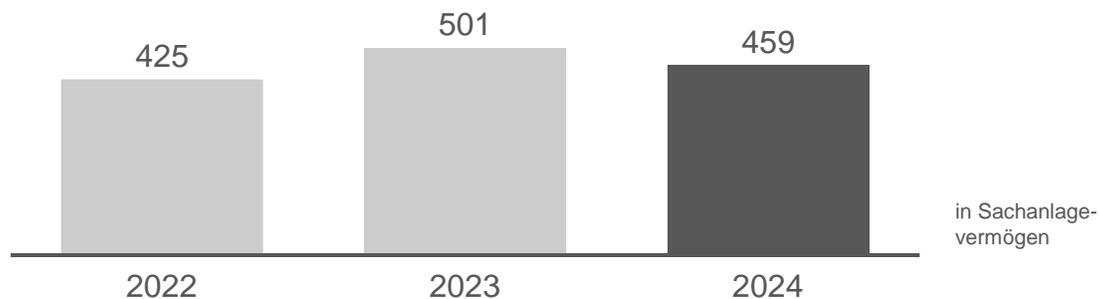
EBITDA / Mio. €



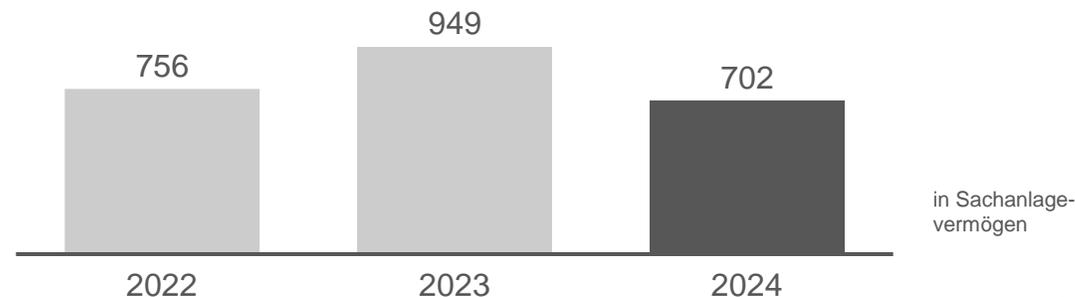
Konzernergebnis / Mio. €



Investitionen regulierte Infrastruktur / Mio. €

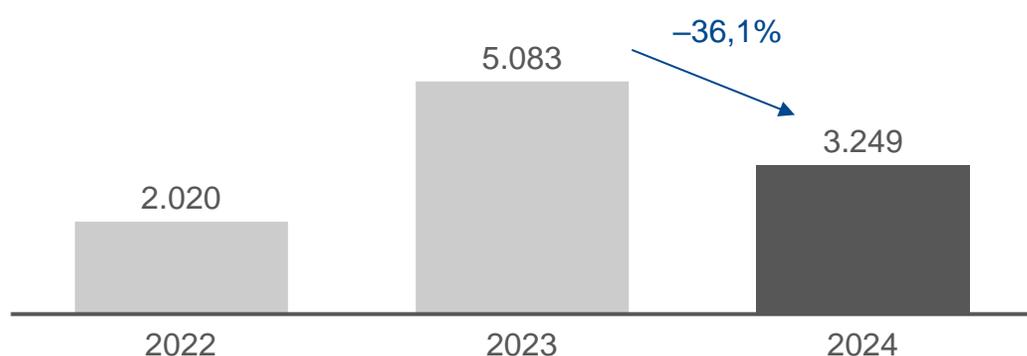


Investitionen Erneuerbare Erzeugung und Sonstiges / Mio. €

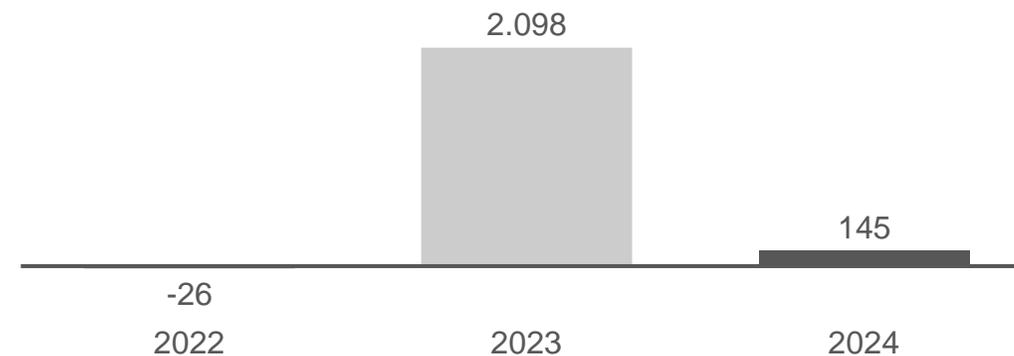


# Kennzahlen (2) – Rückgang des Operativen Cashflow und der Dividende

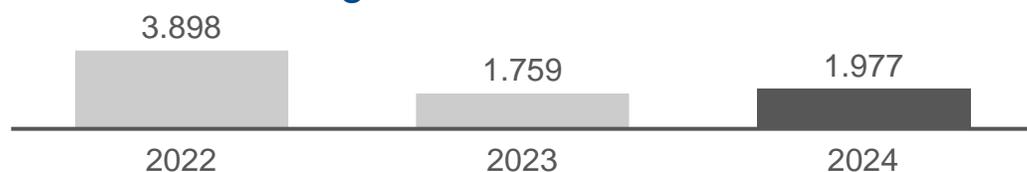
Cashflow aus op. Tätigkeit / Mio. €



Free Cashflow nach Investitionen und Dividende / Mio. €



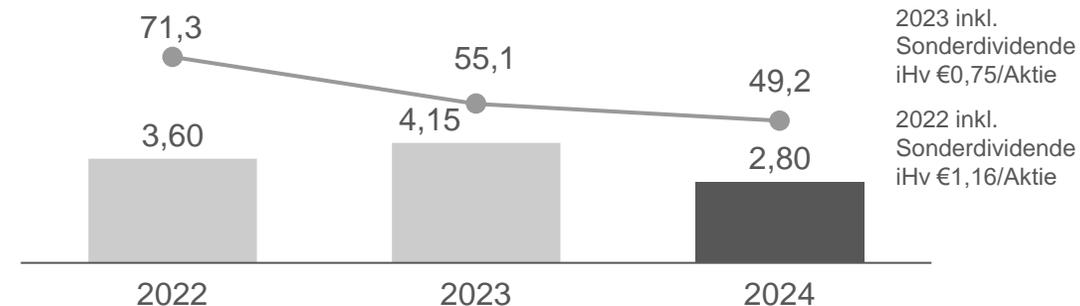
Nettoverschuldung / Mio. €



Nettoverschuldung/EBITDA / x



Dividende; Ausschüttungsquote auf bereinigtes Konzernergebnis / €; %



# Investitionen 2025-2027 in Höhe von rund 5,9 Mrd. €

Investitionsplan rd. 5,9 Mrd. € / 2025–2027<sup>1</sup> (davon rd. 3,4 Mrd. € in  und rd. 1,1 Mrd. € in  )

## Netz

rd. 1.969 Mio. €



Sichere Stromversorgung und Einbindung Neue Erneuerbare

## Neue Erneuerbare

rd. 1.704 Mio. €



Wachstum in Windkraft und Photovoltaik

## Wasser

rd. 1.257 Mio. €



Substanzerhalt, Effizienzsteigerungen und Nutzung von Wasserkraftpotenzialen

## Sonstiges

rd. 942 Mio. €



Wachstum Stromspeicher, Innovationsprojekte

# Ausblick 2025

## Ergebnisausblick 2025

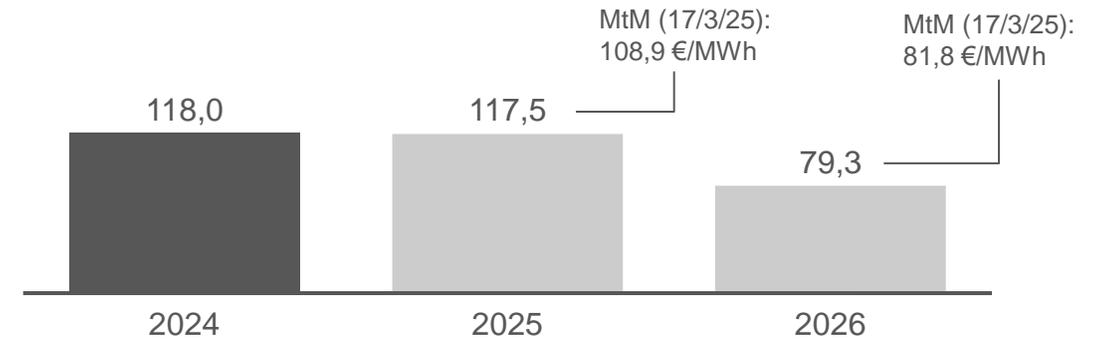
- EBITDA zw. **2.700** und **3.300** Mio. €
- Konzernergebnis zw. **1.350** und **1.750** Mio. €
- Ausschüttungsquote zwischen 45 und 55 % bezogen auf das bereinigte Konzernergebnis zwischen 1.350 und 1.750 Mio. €
- Der Ergebnisausblick erfolgt unter Vorbehalt keiner weiteren gesetzlichen oder regulatorischen Änderungen

## Sensitivitäten auf das Konzernergebnis 2025

- Veränderung von 1 €/MWh (Großhandelspreise<sup>1</sup>):  
+/- 5,9 Mio. € (Erneuerbare Erzeugung)
- Veränderung von 1 % (Erzeugung Wasserkraft):  
+/- 15,8 Mio. €

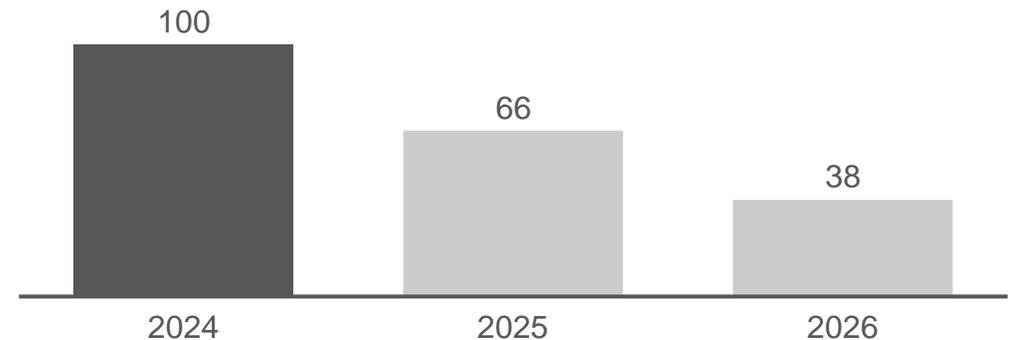
1) bezogen auf nicht bepreiste Mengen, Stichtag 31.12.2024, 34 % offen

## Erzielte Absatzpreise / €/MWh<sup>2</sup>



2) bezogen auf bepreiste Mengen, Stichtag 31.12.2024

## Abgesicherte Mengen / %<sup>3</sup>



3) Stichtag 31.12.2024



# Verbund

Aus eigener Kraft.