A photograph of a man with a beard and a child on his shoulders. The man is smiling broadly and looking to the right. The child is also smiling and has their hand on the man's forehead. They are in a green field with wind turbines in the background under a sunset sky.

# Designing the future

# Contents

<b>3</b>	<b>Management report</b>	<b>22</b>	<b>Consolidated financial statements for 2024/25</b>	<b>103</b>	<b>Annual financial statement of EVN AG 2024/25 acc. to UGB (only available in German)</b>	<b>175</b>	<b>Declaration by the Executive Board pursuant to § 124 (1) no. 3 of the Austrian Stock Exchange Act 2018 ("Börsegesetz 2018")</b>
3	Energy policy environment						
5	General business environment						
6	Energy sector environment	23	Consolidated statement of operations	103	Financial statements		
6	Expansion of renewable generation capacity	23	Consolidated statement of comprehensive income	108	Notes		
7	Business development						
14	Innovation, research and development	24	Consolidated statement of financial position	130	Management report		
16	Risk management	25	Consolidated statement in changes in equity	171	Auditors' report		
19	Consolidated non-financial report	26	Consolidated statement of cash flows				
20	Disclosures required by § 243a of the Austrian Commercial Code	27	Consolidated notes				
21	Outlook on the 2025/26 financial year	99	Auditors' report				

# Management report

## Energy policy environment

### Energy and climate policy

#### European Union

The European Commission presented the EU Clean Industrial Deal as a package of new industrial policy measures in February 2025. Its goal is to link the decarbonisation of Europe's industry with measures to strengthen competitiveness. The support for Europe as an attractive location for industrial production in the global market is expected to have a positive influence on employment and economic growth.

In June 2025, the European Commission published a new framework which defines specific support measures to facilitate investments in climate friendly, renewable and low-carbon technologies. These measures are also seen as an instrument to strengthen the competitive position of Europe's industry on the global market.

An initiative report entitled "Electricity grids: the backbone of the EU energy system" was adopted by the European Parliament in June 2025. The report underscores the central role played by high-performance electricity networks for the attainment of the EU's climate, energy and competitive goals. It sends clear demands to the European Commission which include support for innovative technologies and flexibility solu-

tions to better use existing capacity and the cost-efficient expansion of networks. Investment incentives should be used to strengthen the cross-border integration of the energy networks and reduce bottlenecks. Other demands involve the acceleration of approval processes and the strategically coordinated network planning across national borders.

At the beginning of July 2025, the European Commission published documents with four concrete measures that are intended to support the Clean Industrial Deal:

- Acceleration of the approval processes for innovative technologies and new applications in the area of renewable energies
- Network tariff schemes that reduce system costs, e. g. through flexibility for consumption, more efficient use of the network infrastructure and more cost-efficient network expansion
- Definition of special target areas to accelerate the approval processes for networks and storage infrastructure
- Tax incentives to support clean investments

At the same time, the European Commission presented a draft proposal to supplement EU greenhouse gas goals. Its core element is a new interim goal for 2040 which calls for a 90% reduction in net greenhouse gas emissions versus the base year (1990). This goal supplements the existing climate goals for 2030 and represents an important milestone on the way to climate neutrality by 2050.

The Commission has recommended three simplifications to the legal framework as support for the member states:

- Cross-sector balancing options: These alternatives should take national differences into account and allow the member states to equalise the reduction of emissions between various economic sectors.
- Compensation for residual emissions: Technologies such as CO<sub>2</sub> separation and storage (CCS) should be allowed to serve as an offset for unavoidable emissions.

→ Limited use of international emission credits starting in 2036: The member states will be permitted to use a defined amount of international credits as compensation for emissions as of that date.

#### Austria

The directives and regulations for the energy sector which were previously approved at the EU level must still be implemented into national law in Austria. A central step in this direction is the draft for a new Electricity Industry Act ("Elektrizitätswirtschaftsgesetz", ElWG) as a replacement for the existing Electricity Industry and Organisation Act ("Elektrizitätswirtschafts- und organisationsgesetz", ElWOG). The draft of the new Electricity Industry Act passed through the parliamentary review procedure in summer 2025 and is currently the subject of political negotiations. Constitutional rules require a two-thirds majority in the Austrian Parliament to transform the ElWG into law.

The Renewable Gas Act, which also requires a two-thirds majority in the Austrian Parliament, is also currently the subject of political negotiations, and a resolution over the Renewable Expansion Acceleration Act is still outstanding.

### Federal Act on the Energy Crisis Contribution for Electricity

The Federal Act on the Energy Crisis Contribution for Electricity was scheduled to expire on 31 December 2024 but was extended again as of 1 April 2025. Austria will therefore continue to collect a levy on surplus revenues from electricity generation based on thresholds for wholesale electricity prices, which also considers eligible investments in renewable energies and energy efficiency measures.

## Regulatory environment

### Austria

The operation of the distribution networks and network infrastructure for electricity and natural gas in Lower Austria is the responsibility of EVN's group company Netz Niederösterreich. All investments and expenditures by this company to ensure the continuous operations of the network infrastructure are remunerated through network tariffs which are set by the E-Control Commission each year in accordance with the Austrian regulatory method.

Key parameters for the determination of the network tariffs include the interest-bearing capital base (regulatory asset base) of the network operator and the weighted average cost of capital. Also included is an incentive in the form of productivity factors, which serve as cost reduction targets for the respective company and also include inflationary adjustments. E-Control sets the weighted average cost of capital and cost reduction targets for an entire regulatory period, which equals five years in Austria. The current period for the natural gas and electricity distribution network began on 1 January 2023, respectively 1 January 2024. Here, the regulatory authority differentiated for the first time between the efficiency of the various network operators and between existing and new equipment in order to create incentives for further investments and efficiency improvements. This benefits network operators with higher productivity in industry comparison and provides a slightly higher return on the capital base for new investments. EVN's network company has received a very positive evaluation from the regulatory authority for its productivity in peer-group benchmarking.

The annual determination of network tariffs by E-Control includes, among others, the volume-based differences between planned and actual revenue in previous periods. National accounting rules require the correction of these differences

during the same period and the recognition of an appropriate accrual to a regulatory account. In contrast, IFRS currently do not provide for the recognition of a regulatory account. The annual offset of the differences through network tariffs therefore leads to revenue and earnings fluctuations in EVN's consolidated financial statements. The IASB is currently working on a standard to permit the recognition of these differences.

### Bulgaria

The delivery of electricity to industrial and commercial customers in Bulgaria is liberalised, and EVN Trading SEE serves as a supplier in this market segment. Household customers remain in the regulated market and are supplied by EVN Bulgaria EC, which also acts as a "supplier of last resort" for customers who do not select another supplier or cannot receive electricity from their chosen supplier through no fault of their own. The transfer of household customers to the liberalised market has been planned for years but was again postponed. Energy sales to customers in the regulated market segments and the procurement of the corresponding volumes are based on regulated prices.

A new three-year regulatory period for the electricity network in Bulgaria began on 1 July 2024. The underlying regulatory method defines a revenue cap which covers recognised operating expenses, amortisation and depreciation as well as an adequate return on the regulatory asset base. The applied method also includes the projected network distribution volumes as well as an annually defined investment factor for planned future investments. EP Yug is responsible for the operation of the electricity distribution networks in EVN's Bulgarian supply area.

Rising market prices led to the announcement of an unscheduled tariff decision on 1 January 2025 which increased electricity prices for household customers by an average of 8.4%. Another tariff decision by the Bulgarian regulatory authority

increased electricity prices for household customers in EVN's supply area by an average of 3.6% as of 1 July 2025 (1 July 2024: average increase of 1.9%).

### North Macedonia

EVN operates through various companies in North Macedonia: Network operations in the regulated market segment are the responsibility of Elektrodistribucija DOOEL, while customers in the liberalised market segment receive deliveries from the supply company EVN Macedonia Elektrosnabduvanje DOOEL. EVN Macedonia Elektrani DOOEL serves as a production company and, in line with the updated Strategy 2030, will also construct and operate large battery facilities at its power plant locations in the future. Since 1 July 2019, EVN Home DOO has supplied electricity to all households and small businesses in the regulated market segments based on a license as the "supplier of universal service" and also serves as a "supplier of last resort" for customers who do not select another supplier or cannot receive electricity from their chosen supplier through no fault of their own. EVN Home's license for the regulated market segment was extended for a further five years in spring 2024.

The regulated electricity prices for the household customers supplied by EVN Home DOO are currently classified in four consumption-based blocks. In January 2025, the prices were raised by between 3.4% (block 1) and 4.9% (block 4) for household customers and by 13.5% for commercial customers (previous year: average increase of 1.6% for all categories). The regulated electricity procurement price for EVN Home DOO was set at EUR 62.0 per MWh (previous year: EUR 57.0 per MWh). Network tariffs were reduced by 5.5% as of January 2025.

A new three-year regulation period for the North Macedonian electricity network began on 1 January 2024 which froze recognised operating expenses, investments and network losses.

Similar to the framework in Bulgaria, the regulatory method for the electricity network in North Macedonia defines a revenue cap and an adequate return on the regulatory asset base.

### Croatia

The liberalisation of the Croatian natural gas market for household customers was nearly complete in 2022. The market for commercial and industrial customers has been liberalised since 2012 and is characterised by increasing competition among the natural gas suppliers active in the country. The new LNG terminal near the island of Krk was commissioned on 1 January 2021 and has further diversified the country's natural gas supplies.

The capacity of the LNG terminal is currently undergoing expansion from the current volume of 2.3bn m<sup>3</sup> per year to a transfer volume of 6.2bn m<sup>3</sup> per year by the end of 2026. The throughput capacity from the LNG terminal to the high-pressure pipelines leading to Slovenia and Hungary is also being increased. These projects will broaden diversification and increase the performance of Croatian energy supplies and strengthen supply security in the country. They should also help to further consolidate the volatility on the national natural gas market.

The Croatian government has taken various steps in recent years to hold energy prices for household and industrial customers as low as possible and to provide protection against unforeseen fluctuations. The measures to continue gas price subsidies for end customers were extended to 2024.

## General business environment

The global economy has been resistant in 2025 but the pressure remains. Growth is projected to reach roughly 3% according to the International Monetary Fund (IMF) and will still be influenced by uncertainty and geopolitical tensions. Although inflation is declining in many regions, it has passed the target in the USA and continues to influence monetary policy. Trade conflicts, especially the new US tariffs, have had a negative influence on international trade, while national interests and the strong regionalisation of supply chains are taking on an increasingly important role. High sovereign debt in many countries is limiting the room for fiscal manoeuvring and slowing investments in future-oriented areas like climate protection and digitalisation. However, technological innovations and new trade agreements are driving international cooperation. A number of emerging countries – above all India – are benefitting from demographic growth, while China is confronted with structural challenges. Central bank policies have been eased in many regions, including the eurozone, to support consumption. The global economy remains on a fragile path to recovery which is heavily influenced by political decisions. In the eurozone, growth is projected to follow the increase of 0.9% in 2024 with a moderate plus of 1.2% to 1.3% in 2025 and 1.0% to 1.2% in 2026.

The Austrian economy has remained in a difficult phase throughout 2025. First signs of stabilisation have appeared after two years of recession, but a real upturn is still not in sight. The gross domestic product has stagnated and is projected to grow by only 0.3% to 0.4% in 2025. At the same time, inflation is persistently high at roughly 4.0% and far above the EU average of 2.3%. The employment market is robust, but unemployment is rising and currently exceeds 7%. Moderate recovery with an increase of approximately 1.0% is expected in 2026, which means Austria will continue to lag behind in EU comparison.

Bulgaria generated stable growth in 2025 after a plus of 2.8% in 2024, mainly due to support from private consumption and EU-financed investments. The service sector, especially IT and

tourism, as well as mechanical engineering are among the branches with the highest momentum. The construction industry has benefitted from low interest rates and rising incomes which, in combination, provide added support for domestic demand. The inflation rate averaged roughly 3.6% in 2025 and should slow towards the end of the year. With a comparatively low unemployment rate of 3.3% to 5.2%, the Bulgarian labour market presents a robust picture. Political stability after the formation of a government at the beginning of 2025 and the upcoming introduction of the euro on 1 January 2026 create additional confidence for investors. Risks continue to exist, however, due to the lack of specialised labour and dependence on EU demand.

These developments, in total, indicate moderate but sustainable development. Economic growth is forecasted to range from 2.0% to 3.0% in 2025 and from 2.2% to 3.1% in 2026.

The Croatian economy again recorded solid development with a plus of 3.9% in 2024. This momentum should weaken slightly but stay constant at a robust level. Private consumption, tourism and EU-financed infrastructure projects again serve as the main drivers. Inflation is far above the annual average for the eurozone at 3.6% to 4.1%, but should decline slightly towards the end of the year. The labour market in Croatia is also robust with an unemployment rate of 4%. With record revenues, the tourism sector remains one of the main supporting pillars of the Croatian economy. EU subsidies have led to a substantial increase in foreign direct investments, especially in green technologies and infrastructure. This has further strengthened Croatia's position as an attractive investment location. Public sector debt has fallen to roughly 58% of GDP, and the budget deficit remains moderate below 3.0%. However, the economy is exposed to risks arising from the lack of specialised labour and high energy costs which have a negative effect on the competitive position. Croatia is a country with stable, consumption-driven growth and positive investment perspectives. Forecasts point to an increase of 3.0% to 3.2% and 2.7% to 3.0%, respectively, in 2025 and 2026.

The economy in North Macedonia is expected to follow growth of 2.8% in 2024 with an increase of 2.6% to 3.4% in 2025. Higher private consumption and public sector investments are providing support for this development. The government's expansive fiscal policy is driving growth but has led to an increase in the budget deficit to roughly 5% of GDP and public sector debt of more than 54%. The inflation rate currently equals roughly 4% after a slight decline in summer 2025. Unemployment should decline to roughly 11.5% but remain high in regional comparison. Foreign direct investment is strong, especially in the automotive sector and in industrial

development zones. The EU is supporting reforms and infrastructure projects in the country with approximately EUR 750m of subsidies. The integration of North Macedonia in the SEPA payment region will reduce transaction costs and improve the competitive position. Risks currently arise from the weakness of the European automobile industry and the limited fiscal manoeuvring room. Structural reforms will be essential over the long term to reduce the economy's dependence on government spending. Growth in North Macedonia is stable, but the financing is fragile. Estimates for 2026 point to GDP growth of 2.7% to 3.2%.

GDP growth	2026f	2025e	2024	2023	2022
	EU-28 <sup>1) 2) 5)</sup>	1.0 to 1.2	1.2 to 1.3	0.9	0.4
Austria <sup>1) 2) 3) 5)</sup>	0.8 to 1.1	0.3 to 0.4	-0.7	-0.8	5.3
Bulgaria <sup>1) 2) 4) 5)</sup>	2.2 to 3.1	2.0 to 3.0	2.8	1.9	4.0
Croatia <sup>1) 2) 4) 5)</sup>	2.7 to 3.0	3.0 to 3.2	3.9	3.3	7.3
North Macedonia <sup>1) 4) 5)</sup>	2.7 to 3.3	2.6 to 3.4	2.8	2.1	2.8

- 1) Source: "European Economic Forecast, Autumn 2025", EU Commission, November 2025
- 2) Source: "Herbst-Prognose der österreichischen Wirtschaft 2025–2026", IHS, October 2025
- 3) Source: "Prognose für 2025 und 2026: Österreich schleppt sich aus der Rezession", WIFO, October 2025
- 4) Source: "Global Economic Prospects", World Bank, June 2025
- 5) Source: "World Economic Outlook", International Monetary Fund, October 2025

## Energy sector environment – indicators

		2024/25	2023/24
<b>Heating-related energy demand<sup>1)</sup></b>			
	%		
Austria		99.8	87.6
Bulgaria		95.4	70.1
North Macedonia		81.7	78.8
<b>Cooling-related energy demand<sup>1)</sup></b>			
	%		
Austria		79.6	143.4
Bulgaria		125.4	143.0
North Macedonia		128.4	205.0
<b>Primary energy and CO<sub>2</sub> emission certificates</b>			
Crude oil – Brent	EUR/bbl	64.7	77.9
Natural gas – THE <sup>2)</sup>	EUR/MWh	40.5	33.9
CO <sub>2</sub> emission certificates	EUR/t	69.6	69.1
<b>Electricity – EPEX spot market<sup>3)</sup></b>			
Base load	EUR/MWh	99.8	75.2
Peak load	EUR/MWh	106.3	85.5

1) Calculated based on the heating degree total respectively cooling degree total; the basis (100%) corresponds to the adjusted long-term average for the respective countries.

2) Trading Hub Europe (THE) – European Energy Exchange (stock exchange price for natural gas)

3) EPEX Spot – European Power Exchange

## Energy sector environment

EVN's energy business is significantly influenced by external factors. The weather and current market prices, in particular, have an effect on sales to household customers. Mild temperatures and energy savings in reaction to higher prices can weaken the demand for electricity, natural gas and heat. Market prices and, as a result, EVN's procurement costs are dependent to a significant degree on energy policies and the geopolitical climate. Demand by industrial customers has a different base and is primarily influenced by economic developments. Changes in customers' behaviour have also played an increasingly important role in recent years through the appearance of more and more so-called prosumers. The relevant factors for energy generation include wind and water flows as well as solar radiation.

The reporting year in EVN's three core markets was characterised by much colder weather than the previous reporting period. The heating degree total – which defines the temperature-related demand for energy – was substantially higher than the previous year in Austria but slightly lower than the long-term average. The weather in Bulgaria was much cooler year-on-year but temperatures failed to reach the long-term average. In North Macedonia, temperatures also exceeded the previous year but remained clearly below the long-term average.

The cooling degree total, which measures the temperature-related demand for cooling energy, was substantially lower

than the exceptionally high previous year in all three core markets during 2024/25. It clearly exceeded the long-term average in Bulgaria and North Macedonia, and was only much lower than the long-term average in Austria.

The conditions for electricity generation from water and wind were much less favourable than the previous year in 2024/25. Wind flows in Austria and Bulgaria as well as water flows in Austria, Germany and North Macedonia were not only below the, in part, very high prior year levels but also substantially below the long-term average.

Different developments influenced primary energy and energy prices during the reporting period. The average EEX price for natural gas rose substantially from EUR 33.9 per MWh to EUR 40.5 per MWh as of 30 September 2025 due to a year-on-year decline in gas storage levels and the cooler weather. In contrast, the prices of CO<sub>2</sub> emission certificates were nearly constant at EUR 69.6 per tonne despite fluctuations during the year (previous year: EUR 69.1 per tonne).

Due to the growing importance of renewable capacities in the energy system, the development of electricity prices during the year is heavily influenced by seasonal effects and generation conditions for renewable energies. The decline in generation volumes from wind and hydropower in 2024/25 led to a significant increase in the market price for electricity: The spot market prices for base load and peak load electricity averaged EUR 99.8 per MWh and EUR 106.3 per MWh, respectively (previous year: EUR 75.2 per MWh and EUR 85.5 per MWh).

## Expansion of renewable generation capacity

Electricity generation and storage capacity	30.09.2025		30.09.2024		30.09.2023	
	MW	%	MW	%	MW	%
<b>Renewable energy</b>	<b>980</b>	<b>60.9</b>	<b>925</b>	<b>59.5</b>	<b>844</b>	<b>57.4</b>
thereof hydropower <sup>1)</sup>	310	19.3	311	20.0	311	21.2
thereof wind power	532	33.1	477	30.7	447	30.4
thereof photovoltaics	120	7.5	93	6.0	42	2.9
thereof biomass	17	1.1	18	1.1	18	1.2
thereof other <sup>2)</sup>	—	—	26	1.7	26	1.8
<b>Thermal energy</b>	<b>622</b>	<b>38.6</b>	<b>623</b>	<b>40.0</b>	<b>623</b>	<b>42.4</b>
thereof natural gas <sup>3)</sup>	575	35.7	576	37.0	576	39.2
thereof energy hub Dürnröhr <sup>4)</sup>	47	2.9	47	3.0	47	3.2
<b>Battery storage</b>	<b>8</b>	<b>0.5</b>	<b>8</b>	<b>0.5</b>	<b>3</b>	<b>0.2</b>
<b>Total</b>	<b>1,609</b>	<b>100.0</b>	<b>1,555</b>	<b>100.0</b>	<b>1,470</b>	<b>100.0</b>

- 1) Includes purchasing rights from the Danube hydropower plants in Melk, Greifenstein and Freudenau and from investments in the hydropower plants Nussdorf in Vienna and Ashta in Albania as well as in Verbund Innkraftwerke
- 2) The two sludge-fired combined heat and power plants in Moscow were sold as of 31 October 2024.
- 3) Co-generation and combined heat and power plants in Austria and Bulgaria as well as thermal capacity (470 MW) in the Theiss power plant which was held under contract as reserve capacity for the network transmission operator APG up to 30 September 2025. APG did not extend the contract, and the Theiss power plant will remain operational for the time being but is not producing for the market.
- 4) Includes the steam co-generation from thermal waste utilisation in Dürnröhr

Energy generation	2024/25	2023/24
%		
Coverage ratio	17.2	19.6
Share of renewable energy in total generation	79.8	84.4

As part of our Strategy 2030, we defined concrete expansion goals for our renewable generation capacity: 770 MW for wind power and 300 MWp for photovoltaics. Our efforts in 2024/25 were also focused on meeting these goals. The following wind power and photovoltaic projects were completed, respectively repowered, and commissioned during the reporting year:

- Wind park in Paasdorf (22.2 MW)
- Wind park in Prellenkirchen III (repowering with capacity increase to 47.6 MW)
- Photovoltaic plant in Peisching (10 MWp)
- Photovoltaic plant in Markgrafneusiedl (5 MWp)
- Photovoltaic plant in Grafenwörth (expansion by 4.4 MWp)
- Photovoltaic plant in Kumanovo, North Macedonia (3.8 MWp)
- Photovoltaic plant in Karnobat, Bulgaria (2.5 MWp)

We intend to continue the steady expansion of our renewable generation portfolio in the coming years. Our expansion goals are supported by a solid project pipeline, and we are currently working, for example, on the following assignments:

- Repowering of the wind park in Ebenfurth (with capacity increase to 12.6 MW)
- Construction of a wind park in Gnadendorf (28.8 MW)
- Construction of a wind park in Neusiedl an der Zaya (14 MW)
- Repowering of the wind park in Grosssierning (with capacity increase to 26.5 MW)
- Construction of a wind park in Grosskrut-Poysdorf (14 MW)
- Construction of a photovoltaic plant in Ollersdorf (5.3 MWp)
- Expansion of the photovoltaic plants in Trastikovo and Blatecs, Bulgaria (in total, 2 MWp)
- Expansion of the photovoltaic plant in Kumanovo, North Macedonia (6.4 MWp)
- Construction of a photovoltaic plant in Prilep, North Macedonia (3.4 MWp)

## Business development

The scope of consolidation and changes in comparison with the previous year are explained in the notes to the consolidated financial statements. Effects from initial consolidations and deconsolidations are of minor significance for the development of the consolidated statement of operations and the consolidated statement of financial position.

□ See page 161ff

The notes to the consolidated financial statements also include an analysis of the potential impacts of climate change and the macroeconomic environment on the recoverability of assets in accordance with IAS 36 and IFRS 9 and explain further uncertainty in discretionary assessments.

□ See page 161ff

## IFRS 5 disclosure of material parts of the international project business due to the planned sale

EVN and STRABAG finalised the transaction documents for the sale of material parts of the international project business to STRABAG and signed the related share purchase agreement on 18 June 2025. The basis was formed by an agreement over the key points of the transaction which was reached on 10 December 2024 and also met the criteria to report the available-for-sale parts of the international project business in the consolidated financial statements and in the Environment Segment as discontinued operations in accordance with IFRS 5 as of 31 December 2024. This reclassification specifically involves WTE Wassertechnik GmbH, which is headquartered in Essen, together with its subsidiaries, which are involved in either the operation of plants in Austria, Germany, Slovenia,

Cyprus and Kuwait, or the construction of plants for drinking water supplies, wastewater disposal and thermal sewage sludge utilisation in Germany, Romania, North Macedonia, Croatia, Bahrain and Kuwait.

IFRS 5 requires the retroactive restatement of individual positions on the consolidated statement of operations and the statement of operations for the Environment Segment to reflect the effects of the reclassification under this standard. In accordance with the requirements of IFRS 5, the statement of financial position for the previous year was not restated retroactively. The statement of cash flows was not adjusted but is supplemented by an additional table in the notes to the consolidated financial statements. These notes also include details on reporting under IFRS 5.

The following activities in the Environment Segment are not covered by reporting under IFRS 5 because they are excluded from the planned sale of WTE to STRABAG:

- EVN Wasser, which is responsible for drinking water supplies in Lower Austria
- The equity accounted companies for the projects in Zagreb and Prague (deconsolidated in the second quarter 2024/25)
- The deconsolidated company for the wastewater treatment plant project in Budva, Republic of Montenegro
- The sludge-fired combined heat and power plants in Moscow, whose sale closed on 31 October 2024; the disclosures for the 2024/25 financial year therefore include deconsolidation effects from the sale, while the comparative period still includes the operation of these two combined heat and power plants.

## Results of operations

### Highlights 2024/25

- Revenue +3.8%, EBITDA +19.2%, Group net result –7.4%
- Increase in sales volumes due to cooler weather, volume- and price-related decline in generation
- EBIT in South East Europe again better than expected despite forecasted offset of positive earnings effects in accordance with the regulatory methodology
- Normalisation of earnings as expected for the equity-accounted energy supply company EVN KG
- Substantially lower dividend of EUR 122.9m from Verbund AG for the 2024 financial year (previous year: EUR 182.1m)

### Results of operations

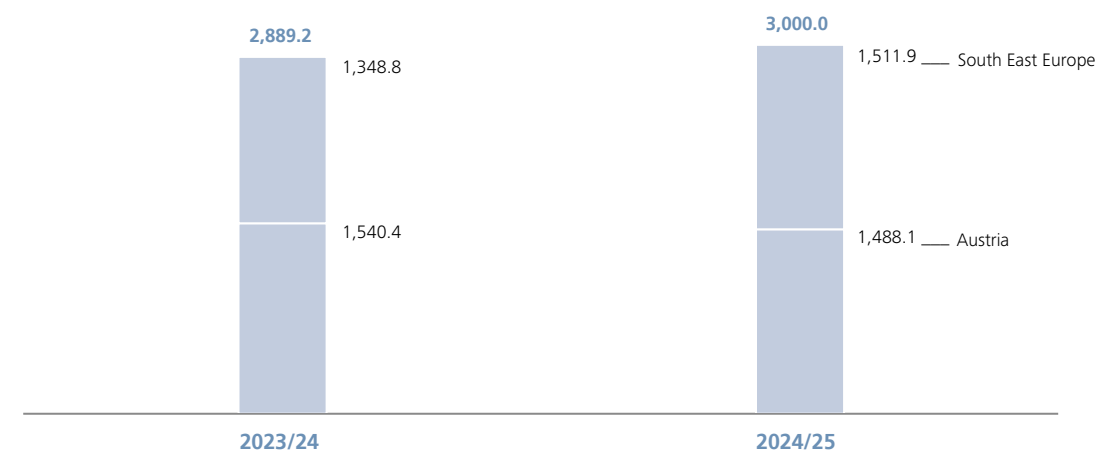
Revenue recorded by the EVN Group rose by 3.8% to EUR 3,000.0m in 2024/25. This development resulted primarily from positive volume and price effects from the supply companies in Bulgaria and North Macedonia and from the distribution network companies in all three EVN core markets. The cooler temperatures in the winter half year were also responsible for an increase in revenue at EVN Wärme. These developments were contrasted by a price- and volume-related decline in revenue from the marketing of renewable generation and natural gas trading.

The revenue generated by EVN outside Austria amounted to EUR 1,511.9m (previous year: EUR 1,348.8m). As a share of Group revenue, it amounted to 50.4%.

Other operating income rose by 69.0% to EUR 214.1m based on insurance compensation for damages which resulted from the flooding in Lower Austria during September 2024.

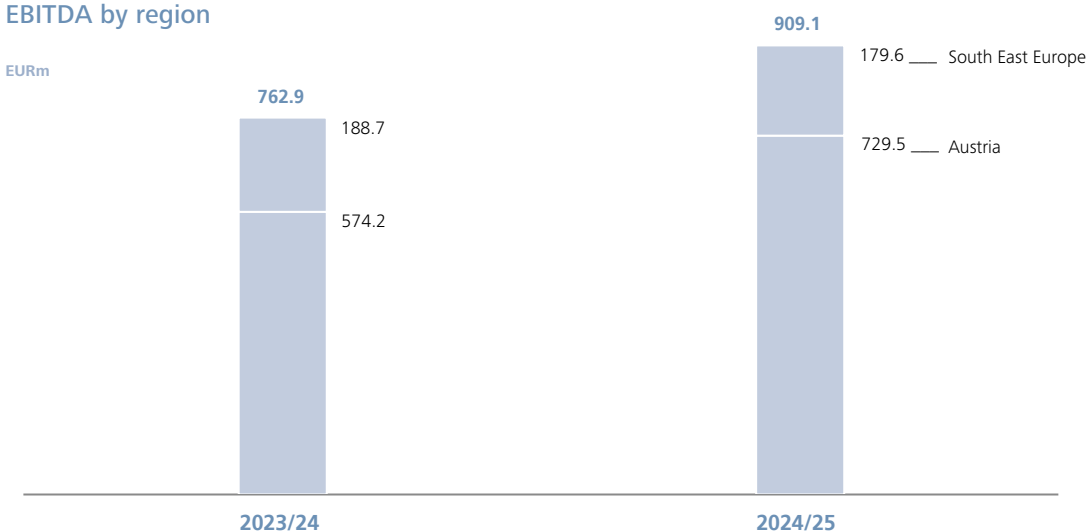
## Revenue by region

EURm



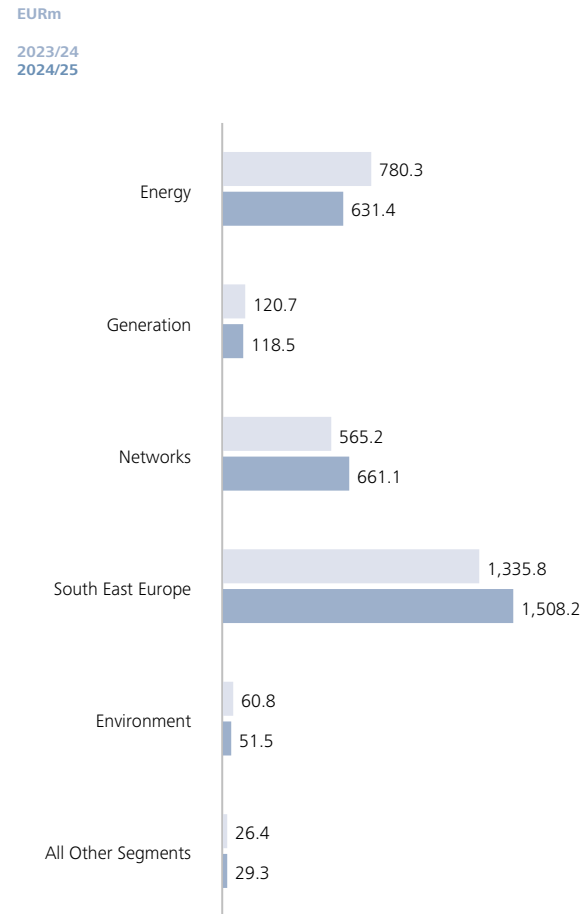
## EBITDA by region

EURm

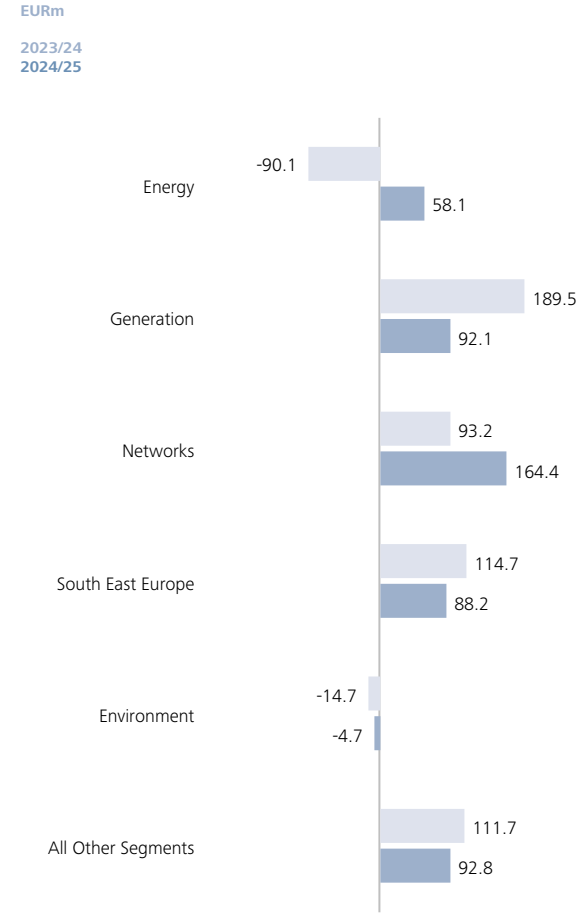




## External revenue by segment



## EBIT by segment



The cost of energy purchases from third parties and primary energy expenses increased by 10.3% to EUR 1,503.0m due to higher procurement costs for the energy supply business in South East Europe. This increase was offset in part by a decline in procurement volumes and costs for natural gas and in generation.

The cost of materials and services rose by 10.4% to EUR 312.7m, chiefly due to repair costs for flood damages which were largely covered by insurance.

Personnel expenses were 6.6% higher year-on-year at EUR 462.0m. The increase was based, above all, on adjustments required by collective bargaining agreements and additional hiring to strengthen expertise in the areas of digitalisation, IT and AI-supported data management. The average number of employees equalled 7,706 in 2024/25 (previous year: 7,568 employees).

Other operating expenses fell by 21.3% to EUR 155.8m. In the previous year, this position was influenced by an impairment loss of EUR 22.5m to outstanding receivables held by WTE from the project in Budva, Republic of Montenegro, and by the energy crisis contribution levy on the surplus proceeds earned from electricity generation, both of which had occurred in the first quarter.

The share of results from equity accounted investees with operational nature improved substantially from EUR 24.2m in the previous year to EUR 128.6m. This increase was supported, above all, by the expected normalisation of earnings at EVN KG. A higher earnings contribution from RAG was contrasted by lower contributions from Burgenland Energie, Verbund Innkraftwerke, the wastewater treatment project in Zagreb and the hydropower plant in Ashta, Albania. However, the decline in the earnings contributions from Burgenland Energie and the Ashta power plant are attributable to positive one-off effects in the previous year.

Based on these developments, EBITDA recorded by the EVN Group improved by 19.2% year-on-year to EUR 909.1m.

The rising volume of investments led to an increase of 7.9% in scheduled depreciation and amortisation to EUR 360.1m. In addition, impairment losses totalling EUR –58.2m were recognised during the reporting period (previous year: impairment losses of EUR –24.9m). They were related primarily to EVN Wärmekraftwerke (EUR –47.6m; previous year: EUR –18.5m) and reflected the damage caused by flooding in 2024.

EBIT rose to EUR 490.9m in 2024/25 (previous year: EUR 404.3m).

Financial results declined substantially from EUR 145.6m to EUR 83.6m, chiefly due to a reduction in the dividend from Verbund AG from EUR 4.15 per share in the 2023 financial year to EUR 2.80 per share for 2024. Financial results were also negatively affected by a foreign exchange effect related to the deconsolidation of the two sludge-fired combined heat and power plants in Moscow following the closing of the sale on 31 October 2024.

The result before income tax rose by 4.5% year-on-year to EUR 574.4m. After the deduction of EUR 65.6m in income tax expense (previous year: EUR 32.1m) and the earnings attributable to non-controlling interests, Group net result for the period equalled EUR 436.7m. That represents a year-on-year decline of 7.4%. The results of discontinued operations (reporting under IFRS 5 of the available-for-sale parts of the international project business) which are part of Group net result amount to EUR –19.7m (restated prior year value: EUR 10.4m) and include an impairment loss from a discounting effect on the earn-out purchase price as of 30 September 2025.

## Statement of financial position

### Asset and financial position

Reporting on the 2024/25 financial year includes the reclassification as of 31 December 2024 in accordance with IFRS 5 of individual assets and liabilities in the available-for-sale parts of the international project business to assets from discontinued operations, respectively liabilities from discontinued operations. IFRS 5 does not require the retroactive restatement of comparative values from the last balance sheet date (30 September 2024). Details on IFRS 5 reporting are provided on page 7f.

EVN's balance sheet total equalled EUR 11,030.7m as of 30 September 2025 and was 1.1% over the level on 30 September 2024.

Property, plant and equipment and intangible assets increased significantly during 2024/25 as a result of investments. This growth was only reduced slightly by effects of EUR 58.2m from impairment testing. The IFRS 5 reporting of the project company in Kuwait led to a decline in the carrying amount of equity accounted investees, which was almost completely offset by positive valuation effects from EVN KG and EnergieAllianz that were recorded directly in equity. The development of the Verbund share was reflected in a substantial decline in other investments (EUR 61.90 as of 30 September 2025 versus EUR 74.50 on 30 September 2024). In total, non-current assets declined slightly by 0.8% to EUR 9,619.7m.

Current assets rose by 16.2% to EUR 1,411.0m as of 30 September 2025. This increase is attributed primarily to the assets in the available-for-sale parts of the international project business which were reclassified in accordance with IFRS 5 and reported as assets from discontinued operations. This reclassification also led to a significant reduction in trade receivables despite a notable increase in trade receivables at

Netz Niederösterreich. The investments in cash funds and cash and cash equivalents increased in comparison to 30 September 2024.

EVN's equity declined by 1.1% to EUR 6,658.8m as of 30 September 2025 due to the above-mentioned valuation effects from the Verbund investment which are recorded directly in equity without recognition to profit or loss. The decline was reduced by current period earnings – in spite of the EUR 0.90 dividend per share for the 2023/24 financial year which was paid in March 2025 – as well as positive valuation effects from the equity accounted investees which were also recorded directly in equity without recognition to profit or loss and by employee-related provisions. The equity ratio equalled 60.4% as of 30 September 2025 (30 September 2024: 61.7%).

Non-current liabilities increased by 6.3% to EUR 3,145.8m, whereby reclassifications were made under individual positions in accordance with IFRS 5. Non-current financial liabilities included new bank loans totalling approximately EUR 65m and a green loan of EUR 75m as well as the issue of a EUR 100m promissory note loan. Higher investment activity in the network and heating areas was reflected in a year-on-year increase in construction and network subsidies. In contrast, non-current tax liabilities declined in connection with the lower valuation of the Verbund share.

Current liabilities were nearly unchanged, with an increase of 0.1% over the previous year to EUR 1,226.1m as of 30 September 2025. A substantial increase was recorded under liabilities held for sale, which include the reclassification of all liabilities in the discontinued operations based on IFRS 5. This, however, also led to a significant reduction in current trade payables, which declined further as of the closing date for the 2024/25 financial year. Current financial liabilities were reduced by scheduled repayments, but increases were recorded in income tax liabilities and in liabilities held by the EVN Group from the liquidity settlement with EVN KG.

## Condensed consolidated statement of operations

	2024/25	2023/24	+/-		2022/23
	EURm	EURm	Nominal	%	EURm
<b>Revenue</b>	<b>3,000.0</b>	<b>2,889.2</b>	<b>110.8</b>	<b>3.8</b>	<b>3,768.7</b>
Other operating income	214.1	126.7	87.4	69.0	127.5
Electricity purchases and primary energy expenses	-1,503.0	-1,362.8	-140.3	-10.3	-1,675.5
Cost of materials and services	-312.7	-283.2	-29.5	-10.4	-662.7
Personnel expenses	-462.0	-433.2	-28.7	-6.6	-419.2
Other operating expenses	-155.8	-198.0	42.1	21.3	-202.2
Share of results from equity accounted investees with operational nature	128.6	24.2	104.4	—	-67.6
<b>investees with operational nature</b>	<b>909.1</b>	<b>762.9</b>	<b>146.2</b>	<b>19.2</b>	<b>869.0</b>
Depreciation and amortisation	-360.1	-333.7	-26.4	-7.9	-336.5
Effects from impairment tests	-58.2	-24.9	-33.3	—	-3.9
<b>Results from operating activities (EBIT)</b>	<b>490.9</b>	<b>404.3</b>	<b>86.6</b>	<b>21.4</b>	<b>528.5</b>
<b>Financial results</b>	<b>83.6</b>	<b>145.6</b>	<b>-62.0</b>	<b>-42.6</b>	<b>127.6</b>
<b>Result before income tax</b>	<b>574.4</b>	<b>549.9</b>	<b>24.6</b>	<b>4.5</b>	<b>656.2</b>
Income tax	-65.6	-32.1	-33.5	—	-74.0
Results for the period from continuing operations	508.8	517.7	-8.9	-1.7	—
Results for the period from discontinued operations	-19.7	10.4	-30.1	—	—
Result for the period	489.1	528.1	-39.0	-7.4	582.1
thereof result attributable to EVN AG shareholders (Group net result)	436.7	471.7	-35.0	-7.4	529.7
thereof result attributable to non-controlling	52.4	56.4	-4.0	-7.1	52.4
<b>Earnings per share in EUR<sup>1)</sup></b>	<b>2.45</b>	<b>2.65</b>	<b>-0.2</b>	<b>-7.6</b>	<b>2.97</b>

1) There is no difference between basic and diluted earnings per share.

## Value analysis

EVN manages the Group according to the value creation concept and uses the economic value added method (EVA®) for this purpose. EVA® is calculated by multiplying the difference between operating return on capital employed (OpROCE) and the average cost of capital after tax (weighted average cost of capital, WACC) with average capital employed. Capital employed equals equity plus interest-bearing loans or assets minus non-interest-bearing liabilities. The consistent calculation of the value contribution is ensured by excluding the market value of the investment in Verbund AG from capital employed and the dividend from Verbund AG from OpROCE.

The WACC – including EVN’s specific company and country risks – was set at 5.0% for the purpose of corporate management. The operating return on capital employed (OpROCE) equalled 7.2% for the reporting year (previous year: 7.0%). The economic value added (EVA®) generated in 2024/25 totalled EUR 130.4m and shows the value created during the reporting year. Due to the increase in OpROCE, EVA® rose by EUR 19.1m over the previous year.

## Value analysis

		2024/25	2023/24	+/- %	2022/23
Average equity	EURm	6,694.7	6,597.5	1.5	6,892.7
WACC after income tax <sup>1)2)</sup>	%	5.0	5.0	0.0	5.0
Operating ROCE (OpROCE) <sup>1)3)</sup>	%	7.2	7.0	0.2	7.7
Average capital employed <sup>3)</sup>	EURm	5,922.7	5,672.0	4.4	5,998.9
Net operating profit after tax (NOPAT) <sup>3)</sup>	EURm	426.5	394.8	8.0	459.4
EVA®	EURm	130.4	111.2	17.2	159.4

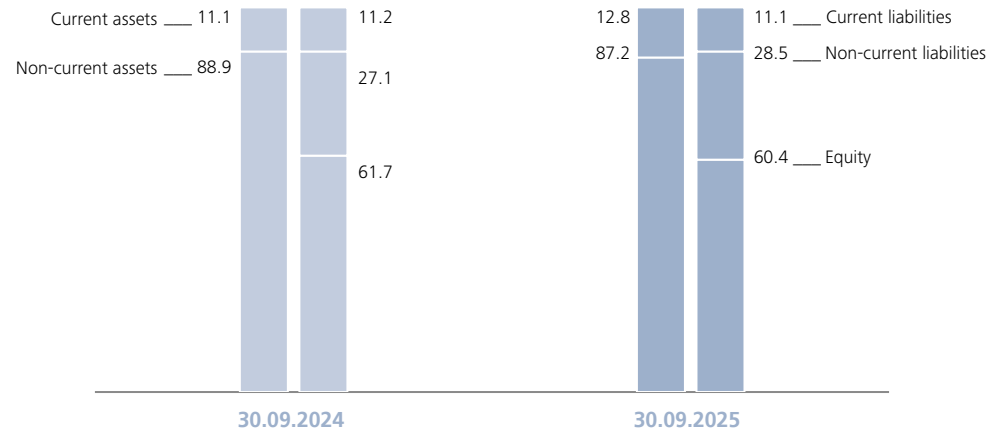
- 1) Changes reported in percentage points
- 2) The WACC given is used for the purpose of corporate management.
- 3) Adjusted for impairment losses and one-off effects. The market value of the investment in Verbund AG is not included in capital employed in order to consistently determine the value contribution.

## Condensed consolidated statement of financial position

	30.09.2025	30.09.2024	+/-		30.09.2023
	EURm	EURm	Nominal	%	EURm
<b>Assets</b>					
<b>Non-current assets</b>					
Intangible assets and property, plant and equipment	5,420.9	4,925.1	495.9	10.1	4,496.9
Investments in equity accounted investees and other investments	4,037.4	4,586.1	-548.7	-12.0	4,658.8
Other non-current assets	161.4	188.5	-27.2	-14.4	225.2
	<b>9,619.7</b>	<b>9,699.7</b>	<b>-80.1</b>	<b>-0.8</b>	<b>9,380.9</b>
<b>Current assets</b>	<b>1,411.0</b>	<b>1,213.8</b>	<b>197.2</b>	<b>16.2</b>	<b>1,615.1</b>
<b>Total assets</b>	<b>11,030.7</b>	<b>10,913.6</b>	<b>117.1</b>	<b>1.1</b>	<b>10,996.0</b>
<b>Equity and liabilities</b>					
<b>Equity</b>					
Issued capital and reserves attributable to shareholders of EVN AG	6,328.3	6,414.8	-86.5	-1.3	6,165.4
Non-controlling interests	330.5	315.7	14.8	4.7	298.9
	<b>6,658.8</b>	<b>6,730.6</b>	<b>-71.8</b>	<b>-1.1</b>	<b>6,464.3</b>
<b>Non-current liabilities</b>					
Non-current loans and borrowings	1,199.9	987.8	212.0	21.5	1,103.5
Deferred tax liabilities and non-current provisions	1,061.2	1,160.9	-99.7	-8.6	1,153.7
Deferred income from network subsidiaries and other non-current liabilities	884.7	809.9	74.8	9.2	772.3
	<b>3,145.8</b>	<b>2,958.6</b>	<b>187.2</b>	<b>6.3</b>	<b>3,029.4</b>
<b>Current liabilities</b>					
Current loans and borrowings	22.9	126.1	-103.1	-81.8	343.2
Other current liabilities	991.4	1,098.3	-106.9	-9.7	1,159.0
	<b>1,226.1</b>	<b>1,224.4</b>	<b>1.7</b>	<b>0.1</b>	<b>1,502.2</b>
<b>Total equity and liabilities</b>	<b>11,030.7</b>	<b>10,913.6</b>	<b>117.1</b>	<b>1.1</b>	<b>10,996.0</b>

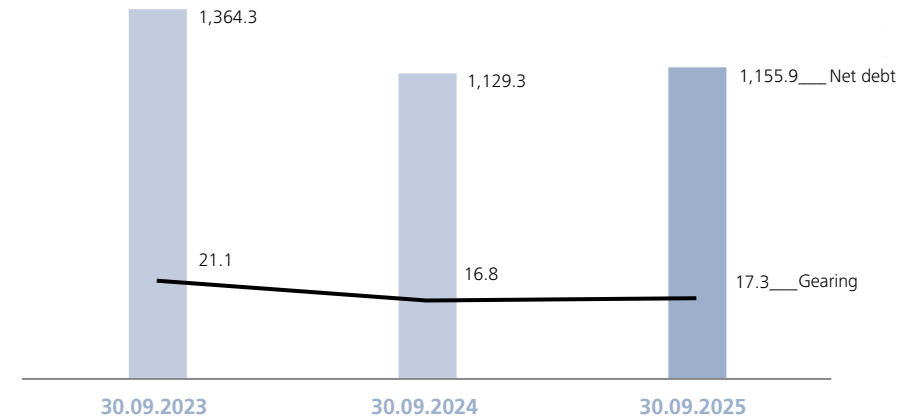
## Balance sheet structure

%



## Net debt and gearing

EURm and %



For additional information on the composition and terms of non-current financial liabilities, see page 196

### Capital structure indicators

	30.09.2025	30.09.2024	+/-		30.09.2023
	EURm	EURm	Nominal	%	EURm
Non-current loans and borrowings and leasing	1,283.8	1,058.1	225.7	21.3	1,174.8
Current loans and borrowings <sup>1)</sup>	29.8	134.6	-104.8	-77.8	302.0
Cash and cash equivalents	-135.1	-78.8	-56.3	-71.5	20.2
Non-current and current securities	-269.9	-250.5	-19.5	-7.8	71.0
Non-current and current loans receivable	-28.2	-30.3	2.1	6.9	4.4
<b>Financial net debt</b>	<b>888.9</b>	<b>833.1</b>	<b>55.8</b>	<b>6.7</b>	<b>1,089.7</b>
<b>Net debt</b>	<b>1,155.9</b>	<b>1,129.3</b>	<b>26.5</b>	<b>2.3</b>	<b>1,364.3</b>
<b>Equity</b>	<b>6,658.8</b>	<b>6,730.6</b>	<b>-71.8</b>	<b>-1.1</b>	<b>6,464.3</b>
<b>Gearing (%)</b>	<b>17.3</b>	<b>16.8</b>	<b>0.6</b>	<b>3.3</b>	<b>21.1</b>

1) Excluding bank overdrafts contained in cash and cash equivalents

### Liquidity position

EVN's net debt, including non-current employee-related provisions, amounted to EUR 1,155.9m as of 30 September 2025 (previous year: EUR 1,129.3m). The gearing ratio increased slightly from 16.8% to 17.3%.

To safeguard its financial flexibility, EVN AG holds a syndicated credit line of EUR 500m (term ending in April 2029, plus two one-year extension options) as well as contractually agreed bilateral credit commitments of EUR 270m. These credit lines represent a combined total of EUR 770m. There were no drawdowns as of 30 September 2025 and the facilities were therefore available in full.

### Statement of cash flows

The relevant starting point for gross cash flow in 2024/25 equals EUR 555.1m and includes the result before income tax from the statement of operations as well as the results of discontinued operations (also see the transition in the notes to the consolidated financial statements on page 59).

Gross cash flow for 2024/25 equalled EUR 918.7m and was 6.5% lower year-on-year. The decline resulted, above all, from the correction of non-cash components and a lower dividend from Verbund AG. These effects were reduced by a correction to the higher depreciation and amortisation recorded in the previous year.

Cash flow from operating activities was influenced, above all, by the development of the liquidity settlement with EVN KG. Liabilities increased during the reporting period while a substantial reduction in the capital commitment during 2023/24 provided noticeable relief. A further factor was the increase in trade receivables. In total, cash flow from operating activities declined from EUR 1,166.7m in the previous year to EUR 935.2m in 2024/25.

Cash flow from investing activities totalled EUR –778.7m (previous year: EUR –547.2m) and reflects the substantial increase in investments during the reporting period. These cash outflows were only offset in part by higher construction and investment subsidies in the network and heating areas. EVN again increased its current investments in cash funds during 2024/25 following a gradual reduction in the previous year.

#### Condensed consolidated statement of cash flows

	2024/25	2023/24	+/-		2022/23
	EURm	EURm	Nominal	%	EURm
Result before income tax	555.1	561.6	-6.5	-1.2	656.2
Non-cash items	363.7	420.6	-56.9	-13.5	444.5
<b>Gross cash flow</b>	<b>918.7</b>	<b>982.2</b>	<b>-63.5</b>	<b>-6.5</b>	<b>1,100.7</b>
Changes in current and non-current balance sheet items	36.3	218.8	-182.5	-83.4	-109.5
Income tax paid	-19.8	-34.3	14.5	42.2	-48.9
<b>Net cash flow from operating activities</b>	<b>935.2</b>	<b>1,166.7</b>	<b>-231.5</b>	<b>-19.8</b>	<b>942.4</b>
Changes in intangible assets and property, plant and equipment incl. deferred income from network subsidies	-755.9	-642.6	-113.3	-17.6	-570.4
Changes in financial assets and other non-current assets	-7.7	-11.2	3.5	31.3	-333.6
Changes in current securities	-15.1	106.6	-121.7	—	-25.1
<b>Net cash flow from investing activities</b>	<b>-778.7</b>	<b>-547.2</b>	<b>-231.5</b>	<b>-42.3</b>	<b>-929.0</b>
<b>Net cash flow from financing activities</b>	<b>-99.9</b>	<b>-545.7</b>	<b>445.8</b>	<b>81.7</b>	<b>1.6</b>
<b>Net change in cash and cash equivalents</b>	<b>56.6</b>	<b>73.8</b>	<b>-17.3</b>	<b>-23.4</b>	<b>14.9</b>
<b>Cash and cash equivalents at the beginning of the period</b>	<b>78.8</b>	<b>20.2</b>	<b>58.6</b>	<b>—</b>	<b>36.9</b>
Currency translation differences on cash and cash equivalents	-0.2	-15.2	15.0	98.4	-31.7
<b>Cash and cash equivalents at the end of the period</b>	<b>135.1</b>	<b>78.8</b>	<b>56.3</b>	<b>71.5</b>	<b>20.2</b>

#### Investment priorities<sup>1)</sup>

	2024/25	2023/24	+/-		2022/23
	EURm	EURm	Nominal	%	EURm
<b>Energy</b>	<b>114.9</b>	<b>87.1</b>	<b>27.7</b>	<b>31.8</b>	<b>61.5</b>
<b>Generation</b>	<b>128.3</b>	<b>86.2</b>	<b>42.2</b>	<b>49.0</b>	<b>117.2</b>
thereof renewable energy Lower Austria	122.6	74.0	48.6	65.7	100.9
thereof thermal power plants	5.5	9.6	-4.1	-42.4	15.5
<b>Networks</b>	<b>472.4</b>	<b>399.8</b>	<b>72.6</b>	<b>18.2</b>	<b>356.0</b>
thereof electricity networks	392.6	329.1	63.5	19.3	277.9
thereof natural gas networks	47.5	41.5	6.0	14.5	48.7
thereof internet and telecommunications networks	32.2	29.2	3.0	10.4	29.5
<b>South East Europe</b>	<b>166.2</b>	<b>147.2</b>	<b>19.0</b>	<b>12.9</b>	<b>135.5</b>
<b>Environment</b>	<b>25.1</b>	<b>30.3</b>	<b>-5.2</b>	<b>-17.2</b>	<b>22.0</b>
thereof cross-regional supply pipelines and local networks for drinking water	24.0	29.1	-5.1	-17.4	19.9
<b>All Other Segments</b>	<b>3.0</b>	<b>2.5</b>	<b>0.5</b>	<b>18.0</b>	<b>1.8</b>
<b>Total</b>	<b>909.8</b>	<b>753.0</b>	<b>156.8</b>	<b>20.8</b>	<b>694.1</b>

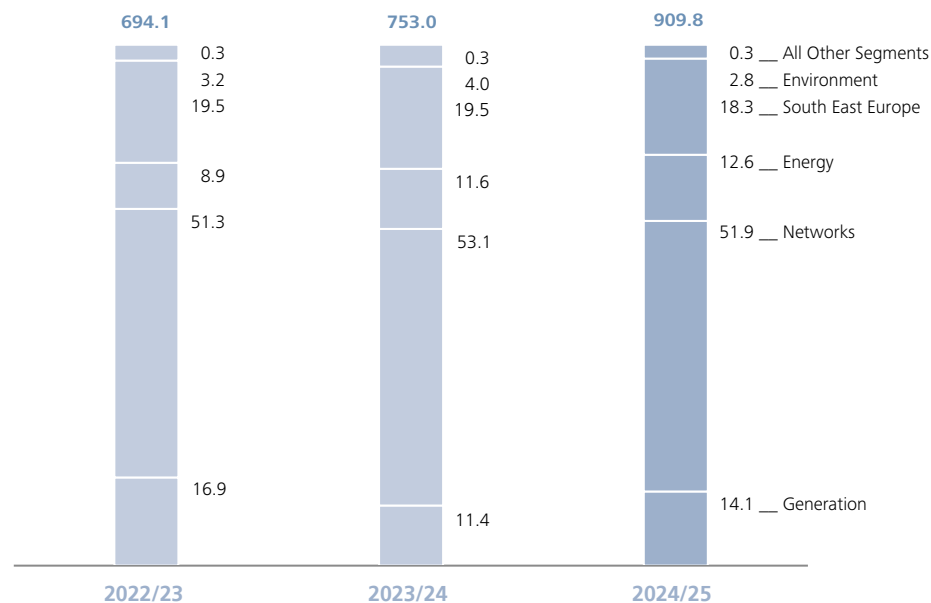
1) After consolidation

Cash flow from financing activities totalled EUR –99.9m in 2024/25 (previous year: EUR –545.7m) and was influenced by scheduled debt repayments, the dividend payment for the shareholders of EVN AG and non-controlling interests, and an increase of EUR 240m in non-current financial liabilities.

Cash flow amounted to EUR 56.6m in 2024/25 (previous year: EUR 73.8m) and cash and cash equivalents equalled EUR 135.1m as of 30 September 2025 (previous year: EUR 78.8m). EVN had contractually committed, undrawn credit lines of EUR 770.0m at its disposal at the end of the reporting period to service potential short-term financing requirements.

## Structure of investments

% Total EURm



### Investments

EVN's investments rose to a new historical level of EUR 909.8m in 2024/25 (previous year: EUR 753.0m). The former focal points remained unchanged on the network infrastructure, renewable generation, natural heat and drinking water but were expanded to also include the e-charging infrastructure and battery storage.

Investments in the Energy Segment included the construction of a new biomass combined heat and power plant in St. Pölten and, above all, equipment and network expansion in the heat-

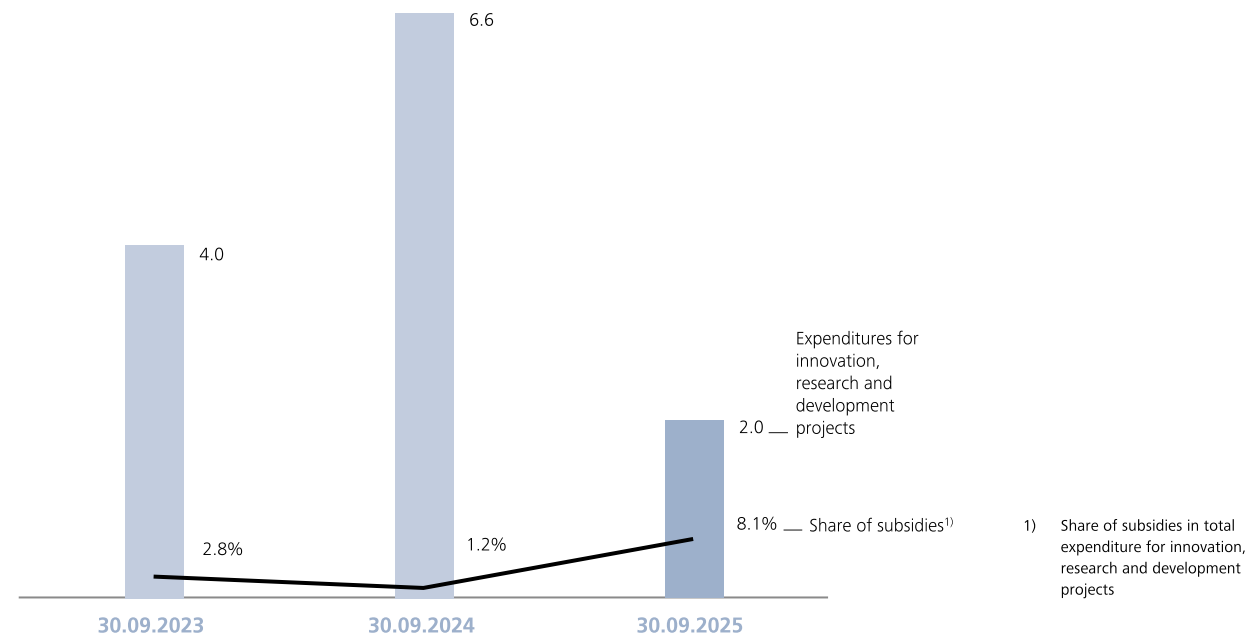
ing business. The expansion of the e-charging infrastructure is the responsibility of the energy services business and is therefore assigned to this segment.

In the Generation Segment, investments focused on the construction of further wind parks and large-scale photovoltaic systems in Lower Austria to support the attainment of the expansion goals by 2030.

The further increase in investments in this segment underscores the enormous demand for actions, on the one hand, to protect supply security and, on the other hand, to drive the conversion

## Expenditures for innovation, research and development projects and share of subsidies<sup>1)</sup>

EURm and %



1) Share of subsidies in total expenditure for innovation, research and development projects

to a climate-neutral energy system. Continuous network expansion at all voltage levels together with the construction and/or expansion of transformer stations and substations represent the basic requirements to feed the growing electricity production from renewable sources into the energy system. Other investments in this segment were related to the kabelplus telecommunication network.

EVN's investments in the South East Europe Segment involved network projects to guarantee supply security as well as the construction of further large-scale photovoltaic plants in North Macedonia. In line with its corporate strategy, EVN also sets

focal points for its investments in the Environment Segment – namely the improvement of supply security and the quality of drinking water in Lower Austria. The focus here, in particular, is on the expansion of cross-regional supply pipelines.

### Innovation, research and development

EVN's innovation, research and development activities are concentrated on the central pillars of the Strategy 2030 – sustainable growth and an increase in performance. The focal points in 2024/25 included flexibility solutions, the strengthening

of the networks for the future and AI-supported efficiency improvements along the entire value chain.

In 2024/25, EVN spent EUR 2.0m (previous year: approximately EUR 6.6m) on innovation, research and development projects. Public subsidies were received for these projects and represent a subsidy quota of 8.1%.

The following projects are classified by opportunity field and represent our innovation focal points in 2024/25:

### Flexibility management

#### → **Virtual power plants and demand side management:**

The Green the Flex project bundles the flexibility potential of private and business customers into a virtual power plant – with a focus on battery storage and fleet management. The Industry4Redispatch project uses industrial applications to demonstrate how flexibility can be used to the benefit of the networks and, at the same time, can be scaled with a view to the energy market. An initial demonstration phase has already been successfully completed. The Engage PV project and other activities in the area of flexibility management for our customers round out this field across a broad range from households to industry.

#### → **Battery-based flexibility and regional storage:**

EVN is developing its storage expertise to utilise short-term market opportunities and increase the positive effects for the networks. Standardised solution building blocks for scalable battery storage facilitate participation in the control reserve and short-term markets and create the basis for integrated marketing across multiple trading segments. In this connection, we are currently constructing two hybrid parks: A battery storage facility in Trumau (6.8 MWh) and a similar one in Dorfmühle (1.4 MW) are scheduled for commissioning by the end of 2025 and will create highly available and flexible renewable generation capacity from the combination of wind power, photovoltaics and hydro-power. Trumau and Dorfmühle serve as pilot projects for the roll-out of hybrid storage solutions that involve the

operation of battery storage facilities in co-location with wind parks, photovoltaic systems and hydropower plants.

#### → **Network management and renewable energy communities (EECs):**

Netz Niederösterreich is a participant in two cooperative R&D projects – GridCommunity and OpEn. These projects are developing solution approaches to address the regulatory and technical framework conditions for the efficient integration of EECs and decentralised flexibilities in market and network processes.

### Generation and storage technologies

#### → **Hybrid storage and sector coupling:**

The hybrid storage facility in Theiss combines thermal and electrical storage with photovoltaics and provides empirical values for forecasts, operations and monitoring. It has become a central building block for the development and implementation of seasonal and operational compensation mechanisms.

#### → We support the **acceptance of wind power plants**

with projects for customised nighttime labelling, the identification of bats with infrared visualisation and biodiversity research. These measures reduce the environmental impacts and increase the successful approval of projects. Locations for wind power plants are optimised with highly precise flow simulation to ensure maximum availability and output, also under complex conditions.

#### → **Innovative underwater inspections at hydropower plants**

support fast and efficient maintenance without plant downtime and with substantially lower risks.

#### → **Asset management for photovoltaic plants:**

Drone flights and digital twin data rooms provide increased quality for the acceptance and operation of photovoltaic plants and, in this way, optimise operating costs.

#### → **Generation, storage and system integration of hydrogen:**

The Underground Sun Storage project involves the storage of green hydrogen generated with electrolysis

during various seasons in an idle natural gas storage facility. The H2Real project, which links technologies along the hydrogen value chain, was extended for another year. The consortium established for this project is also working on the successful approval of the cross-border EU HyHope subsidy programme.

→ EVN is also working on projects to create a commercial basis for the **use of biogas**.

### Renewable heat and cooling

#### → **Large-scale heat pumps and waste heat:**

At the former power plant locations in Korneuburg and Dürnrrohr, large-scale heat pumps were commissioned during the reporting period to utilise the environmental heat and process heat from the waste utilisation plant in Dürnrrohr. Activities in cooperation with industrial customers to implement process heat pumps are also in progress. The related projects will also gradually decarbonise the provision of heat for large consumers.

→ **Geothermal energy:** EVN Wärme is systematically expanding the database and planning for its entry into the use of geothermal energy in the southern Vienna basin. Two cooperative projects, Go Forward and GT-Concept, supplement our internal activities. Together with various research institutes, we are developing new options for the use of geothermal energy based on specific modelling and machine learning.

→ The cooperative projects AnergIQ and BiHeATSupply evaluate solutions for urban quarters and buildings based on low-temperature networks and hybrid heating systems. Their goals are to **decarbonise heat supplies** in areas with a potential for the expansion of district heating.

→ Together with a broad-based consortium of Austrian energy providers, the Green Energy Lab and AEE Intec, we founded the Allianz WärmeZukunft. This organisation is Austria's new innovation lab for the sustainable **transformation of the**

**heating and cooling sector.** Its goal is to actively drive the changeover to climate-neutral, socially equitable and economically viable solutions. The innovation lab will officially start work at the beginning of 2026.

### Transformation by means of artificial intelligence

→ EVN has already implemented numerous AI-based innovations in the **front office area**. Voice bots and AI-supported e-mail processing bring a substantial increase in efficiency for the over 900,000 customer contacts via e-mail each year.

→ In the **back office area**, the roll-out of M365 Copilot and several internal info bots has led to significant improvements, among others in the administration of official notices, risk management and legal affairs.

→ As part of the **EVN innovation garage**, we introduced an optimisation assistant for customers and AI-supported ESG reporting.

→ An **AI hackathon** in cooperation with Microsoft identified over one hundred potential AI applications which led to the selection and further development of ten main ideas. They include the AI-supported automated evaluation of offers for our procurement specialists, an automated market and competitive analysis by a trend bot, a chatbot to increase service quality and the self-service rate for Netz Niederösterreich, and the AI-based automation of energy trading to improve the quality of forecasts and optimise our energy procurement processes.

→ In cooperation with the Fraunhofer Institute, we are currently implementing **AI-based management at the heat hub in Dürnrrohr** which will reach a higher degree of efficiency with the help of machine learning. The transfer to production operations is scheduled for the 2025/26 financial year.

## Decentralised energy platforms and e-mobility

- Our Car2Flex project was completed during the reporting period and provided us with valuable information on **bidirectional charging**. Projects on dynamic charging tariffs and intelligent charging management are planned to create a future-oriented connection between mobility and the energy system.
- The Peer2Peer platform of our E.GON subsidiary is developing the **business field for simple, bilateral organised electricity trading** between producers and consumers. The platform is currently being prepared for the go-live in 2026.

## Networks of the future

- **Network digitalisation:** The expansion of digital network models will provide a comprehensive picture of the infrastructure – from measurement values and plant information to topology data, switching states and forecasts. This database will permit the precise analysis of network operations, provide support for the planning of future expansion measures and create the basis for intelligent management and optimisation solutions.
- **European data rooms:** Through participation in the European INSIEME project under the direction of the University of Applied Sciences Upper Austria, we are contributing to the development of European standards for data exchange and interoperable data rooms.
- The progressive digitalisation of transformer stations, smart large-scale water meters and remote-readable heat meters increase **transparency and controllability in the networks**. At the same time, we are creating new communication networks based on LoRaWAN and LTE-450 to increase the degree of digitalisation and improve crisis protection. These measures form the basic requirements for the integration of decentralised producers and the management of flexibilities in the electricity network.

## Risk management

### Definition of risk

The EVN Group defines risk as the potential deviation from planned corporate targets and objectives.

### Risk management process

The primary goal of risk management is to protect current and future earnings and cash flows through the active identification and control of risk. As part of this process, a centrally organised corporate risk management department provides the decentralised risk managers with effective methods and tools for identifying and assessing risks. The responsible business units communicate their risk exposures to corporate risk management, which defines suitable actions to minimise these risks. The necessary actions are then implemented by the individual business units. The corporate risk management department is also responsible for analysing EVN's risk exposure. The risks related to sustainability, climate and compliance issues are identified annually and managed by specialised organisational units and/or processes in agreement with central risk management. EVN's risk management process includes the following steps:

- **Identification:** The survey and/or revision of risks based on the latest risk inventory (review of risk inventory) and the identification of new risk positions and appropriate risk management countermeasures
- **Assessment and analysis:** Qualitative and quantitative evaluation of the identified risks; the aggregation of risks from different points of view; and the modelling of earnings and cash flow distributions
- **Reporting:** Discussion and evaluation of the risk profile by the Risk Working Committee and the Group Risk Committee; the implementation of further risk management

measures where necessary; reporting on risk issues to the Audit Committee

- **Process review:** Definition of the organisational units that must submit to an explicit risk assessment; regular reviews to determine whether the methods used to identify and assess risks should be modified to reflect changed conditions; routine reviews by the internal audit department.



## Material risks and opportunities for EVN and measures to minimise risk

Risk/opportunity category	Description	Measures to minimise risk
Operations, processes and systems	Operating, process and system risks – Risks arising from daily operating processes, underlying processes and applied systems. Included here are errors in operating processes, system malfunctions and quality problems.	Process management; documentation; internal control system (ICS); monitoring of model parameters and regular updates; dual control principle; elimination of technical weak points; regular controls and reviews of existing infrastructure and related future requirements
Compliance	Compliance risks – Risks arising from non-compliance with legal regulations, directives, guidelines and standards (e.g. human rights, GDPR) which lead to legal sanctions, penalties or other legal consequences.	Internal control systems; uniform guidelines and standards; Code of Conduct; compliance organisation
Energy price fluctuations	Energy price fluctuation risks – Risks arising from fluctuations in energy prices. These risks can be influenced by market conditions, political decisions or other external factors.	Procurement strategy aligned with the market environment; hedging strategies; diversification of customer segments and business fields; product portfolio coordinated with customer needs; longer term sale of generation capacity
Finances	Financial risks – Risks that impact the financial stability and performance of a company. Included here are credit risks, liquidity risks and market price risks (e.g. risks of changes in foreign exchange rates, interest rates and prices).	Monitoring; hedging instruments; long-term and centrally managed financial planning; protection for financial requirements (e.g. through credit lines); monitoring of loss potential, investment guidelines, fixed interest rates in financing contracts; credit rating monitoring and credit limits
Trading partners	Trading partner risks – Risks arising from dependence on trading partners. This category includes the risk of payment default and contract breaches.	Contract details; credit rating monitoring and credit limit system; continuous monitoring of customer behaviour; hedging instruments; targeted diversification of business partners
Customers	Customer risks – Risks arising from relations with customers. Included here are payment default, the loss of major customers (end customers, industrial customers) and changes in customer satisfaction.	Contract details; credit rating monitoring and credit limit system; continuous monitoring of customer behaviour and satisfaction
Supply chains	Supply chain risks – Risks arising from dependence on suppliers and the global supply chain, including interruptions, quality problems, delays and failure to meet obligations	Partnerships; greatest possible contractual safeguarding; external expertise
Employees	Employee risks – Risks arising from a company's workforce. These risks include misconduct, dissatisfaction, absences and the risks related to the recruiting, retention, training and performance of employees.	Attractive working environment; health and safety protection; flexible working time models; training; events for employees to exchange information and support networking; internal control system (ICS)
Demand (from customers)	Demand risks – Risks arising from changes in the demand for energy and other resources, including the shift to renewable energies, self-supply and changes in consumption behaviour due to higher temperatures or technological progress	Procurement strategy aligned with the market environment; hedging strategies; diversification of customer segments and business fields; product portfolio coordinated with customer needs; longer term sale of generation capacity
Meteorology	Meteorological risks – Risks arising from short-term and unforeseeable weather events, including changes in the temperature, precipitation, wind velocity, solar radiation, cloud cover, natural disasters and extreme weather events (storms, heat waves, cold waves, heavy rains, drought periods)	Climate risk analysis; disaster and emergency plans; insurance; regular water quality measurements; appropriate security measures
Regulatory requirements and legal affairs	Regulatory and legal risks – Risks arising from changes in legal regulations and requirements (as well as environmental requirements), legal disputes and geopolitical tensions	Cooperation with interest groups, associations and public authorities at the regional, national and international level; appropriate documentation and invoicing of services; legal advising
Reputation	Reputation risks – Risks that can impair the reputation of a company. They can be caused by poor public relations, scandals or other events.	Transparent and proactive communication; sustainable governance

## Material risks and opportunities for EVN and measures to minimise risk

Risk/opportunity category	Description	Measures to minimise risk
Resources and costs	Resource and cost risks – Risks associated with higher costs and limited availability of (critical) raw materials, water and other materials	Strategic supplier management; merchandise management; longest possible contract terms for procurement
Cyber- and building security	Cyber and security risks – Risks arising from security threats and cyberattacks. Included here are physical security risks, sabotage and threats to the IT infrastructure.	Strict (ICT) system and risk monitoring; back-up systems; technical maintenance; external audits; occupational safety measures; crisis exercises
Strategy and investments	Strategic and investment risks – Risks associated with mergers, takeovers, new projects and strategic investments and participations	Comprehensive legal due diligence; purchase of expertise/legal advising; contract database and continuous monitoring; contractual security; efficient project management
Technology and innovation	Technology and innovation risks – Risks arising from technological malfunctions, outdated technology, the introduction of new technologies, the development of innovative solutions and adaptation to technological progress	Active participation in external research projects; own demonstration facilities and pilot projects; continuous adaptation to state-of-the-art technology

### Responsibilities of the Risk Working Committee

The Risk Working Committee supports the corporate risk management department in the correct implementation of the risk management process. It evaluates and approves changes in risk (assessment) methods and defines the type and scope of risk reporting. The members of the committee at the corporate level include the heads of the following corporate functions: controlling, legal and public affairs, finance, accounting, internal audit, the head of the innovation and sustainability corporate function, the chief compliance officer (CCO) and an (internal) energy industry expert.

### Group Risk Committee and control

The results of the risk inventory and the related reports are presented to and discussed by the Group Risk Committee, which consists of the Executive Board of EVN AG, the heads of the organisational units and the members of the Risk Working Committee. The Group Risk Committee decides on any need for action, can establish working groups and assign specified tasks, and is authorised to approve the results of the risk inventory (risk reports).

### Risk profile

In addition to the normal industry risks and uncertainties, EVN's risk profile is influenced primarily by political, legal and regulatory challenges and changes in the competitive environment. EVN carries out an annual risk inventory that is updated as needed through ad-hoc risk reports. Risks are assigned to the following categories for this inventory: market and competition risks, financial risks, operating risks, external risks, strategic and planning risks and other risks. They are largely assessed in terms of their financial impact on the EVN Group. The table on page 17 shows the risks classified under the above categories and the measures designated for their minimisation.

In line with the Sustainability and Diversity Improvement Act, the risk inventory aims to systematically identify potential risks and effects of EVN's business activities and business relations on areas of environmental, social and employee-related issues, the observance of human rights and the fight against corruption. The identified risks and their impact were dealt with in accordance with the steps defined by the risk management process.

### Potential climate risks

EVN also places high priority on climate protection, and potential climate risks are therefore identified as part of the risk inventory. Climate risk is consciously not defined as a separate risk category but – wherever applicable – represents interdisciplinary material in the individual risk categories. A differentiation is made between transition risks and physical risks: Transition risks include the uncertainties which arise during the transition to a renewable energy system. Physical risks, in contrast, involve events and changes caused directly by climatic factors.

Following are several examples that illustrate the allocation of potential climate risks to EVN's risk categories:

- Weaker demand due to a mild winter: physical risk that is assigned to the category "profit margin risk"
- Decline in electricity production due to a climate-related drop in water flows: physical risk that is assigned to the category "profit margin risk"

- Damage caused by extreme weather: physical risk that is assigned to the category "service disruptions/network breakdowns"
- Change in environmental regulations: transition risk that is assigned to the category "external risks"; stricter requirements could possibly lead to additional costs
- Additional stress for the electricity network due to the ongoing expansion of substantially more volatile renewable generation: transition risk that is assigned to the category "operating risks" ("service disruptions/network breakdowns")

### Risk and opportunity analysis for 2024/25

In view of the geopolitical crises in recent years and the resulting distortions on energy markets, EVN also monitored risk developments in the Group throughout the reporting period. Ad-hoc analyses were not required in 2024/25 but the assessment of the major risks with a potentially high impact was updated at the end of the first half-year. A report on these risks and their effects was also presented to the Audit Committee of EVN's Supervisory Board.

The following issues were identified as the major uncertainties with potentially high impacts and analysed in particular detail in connection with the risk inventory carried out as of 30 September 2025 (excerpt):

- Impairment risks
- Regulatory risks connected with the transformation of the energy system and energy markets
- Risks connected with the sale of the international project business
- Cybersecurity

EVN's risk profile is influenced primarily by common industry risks and uncertainties and, in particular, by political, legal and regulatory challenges. All these aspects are categorised as part of EVN's risk management process.

### Overall risk profile

In addition to the uncertainties connected with the areas of business and operations outside Austria, EVN continues to be confronted with a challenging environment in its home market of Lower Austria. The overall risk profile of EVN is trending downwards. No future risks can be identified at the present time that could endanger the continued existence of the EVN Group.

The table on page 17 provides a summary of the material risks and uncertainties to which the EVN Group is exposed.

### Key features of the internal control and risk management system related to accounting processes

In accordance with § 267 (3b) and in connection with § 243a (2) of the Austrian Commercial Code, companies whose shares are admitted for trading on a regulated market are required to disclose the key features of their internal control and risk management system for corporate accounting processes in the

management report. The Executive Board is responsible for establishing a suitable internal control and risk management system (ICS) for accounting processes as defined in § 82 of the Austrian Stock Corporation Act. The effectiveness of the ICS must be monitored by the Audit Committee in accordance with § 92 (4a) no. 4b of the Austrian Stock Corporation Act.

EVN's ICS for accounting processes is monitored at regular intervals by auditing the processes that are considered to be exposed to risk. The results of these monitoring activities are reported to the Executive Board and the Audit Committee. The ICS ensures clear lines of responsibility and eliminates unnecessary process steps, and thereby further improves the security of processes for the preparation of financial statements. The description of the major features of the ICS covers five interrelated components: control environment, risk assessment, control activities, information and communication, and monitoring.

### Control environment

The Code of Conduct issued by EVN and the underlying values apply to all Group employees.

○ EVN's Code of Conduct is available under [www.evn.at/code-of-conduct](http://www.evn.at/code-of-conduct)

The consolidated financial statements are prepared by Group accounting and controlling. The related processes are based on a uniform accounting guideline that defines the accounting policies to be applied as well as key processes and schedules for the entire Group. Binding instructions apply to the reconciliation of intragroup accounts and other work required for the preparation of the consolidated financial statements. All employees involved in the accounting process have the necessary qualifications and undergo regular training. Complex actuarial opinions and valuations are prepared by external experts or specially qualified employees. The managers respon-

sible for the specific processes – in general, the heads of the organisational units and corporate functions – are responsible for compliance with these processes and the related control measures.

### Risk assessment and control activities

Multi-stage control measures have been implemented to prevent material misstatements in the presentation of transactions in order to ensure that the individual financial statements of all subsidiaries are recorded correctly. These measures include automated controls that are executed by the consolidation software as well as manual controls by the involved corporate functions. These corporate service departments carry out extensive plausibility checks of the individual subsidiaries' financial statements to ensure their correct transfer to the consolidated financial statements. The review of the financial statement data includes analyses at the position, segment and Group levels, both before and after consolidation. The consolidated financial statements are not released until these quality controls are complete at all levels.

EVN AG and the major domestic and foreign subsidiaries use SAP software (FI module, finance and accounting) for their accounting. The IFRS consolidated financial statements are prepared with the Hyperion Financial Management software, whereby the data from the individual financial statements of the consolidated companies are transferred by means of an interface. The accounting systems and all upstream systems are protected by restricted access as well as automated and mandatory manual control steps.

The ICS for financial reporting and all accounting-related processes are reviewed by the auditor at least once each year to verify compliance with the required controls, to evaluate any risk incidents that occurred during the financial year and to determine whether the controls are still suitable to deal with the existing risks. A number of process adjustments and

improvements were made during the reporting period as part of the continuous efforts to further develop the ICS for financial reporting.

### Information, communication and monitoring

The Executive Board provides the Supervisory Board with quarterly reports on EVN's asset, financial and earnings position, together with a statement of financial position and a statement of operations. The Executive Board and the Audit Committee also receive a report on the ICS for financial accounting twice each year, which contains basic information to evaluate the efficiency and effectiveness of the ICS and is designed to support the management of the ICS by the responsible corporate bodies. The report is prepared by ICS management in cooperation with the ICS Committee based on information supplied by the managers responsible for ICS, the persons who carried out the controls and the auditors.

This information is also distributed to management and key personnel in the involved companies to facilitate monitoring and control activities and thereby ensure the accuracy of accounting and reporting procedures. EVN's internal audit department carries out regular reviews of the ICS for financial accounting, and their findings are also included in the continuous improvement of this system.

### Consolidated non-financial report

The consolidated non-financial statement required by the Austrian Sustainability and Diversity Improvement Act was prepared in accordance with § 267a of the Austrian Commercial Code and is presented as an independent non-financial report.

□ See page 9ff of the EVN Full Report 2024/25

**Disclosures required by § 243a of the Austrian Commercial Code**

1. The share capital of EVN AG totalled EUR 330,000,000 as of 30 September 2025 and was divided into 179,878,402 zero par value bearer shares, each of which represents an equal stake in share capital. Shareholders are not entitled to the issue of individual share certificates. There is only one class of shares, and all shares carry the same rights and responsibilities. EVN AG shares are traded in the Prime Market segment of the Vienna Stock Exchange.
2. There are no restrictions on voting rights or agreements limiting the transfer of shares which exceed the general requirements of the Austrian Stock Corporation Act. However, it should be noted that the transferability of the investment owned by the province of Lower Austria, which holds its shares through NÖ Landes-Beteiligungsholding GmbH, St. Pölten, is limited by Austrian federal and provincial constitutional law.
3. NÖ Landes-Beteiligungsholding GmbH (NLH) and Wiener Stadtwerke GmbH (WSTW) established a tax participation association on 23 September 2021 for which they concluded an agreement over the creation of a tax participation for their investments in EVN AG. This contract basically calls for the syndicated exercise of voting rights by NLH and WSTW in the Annual General Meetings of EVN but reflects only the voting weight in the Annual General Meeting based on the respective investments held by NLH and WSTW and in accordance with legal regulations and/or the articles of association (NLH continues to hold a simple – but not qualified – majority and WSTW continues to hold a blocking minority).
4. Based on the above-mentioned constitutional requirements, the province of Lower Austria is the major shareholder of EVN with a stake of 51.0%. The second largest shareholder is Wiener Stadtwerke GmbH, Vienna, with a stake of 28.4%; this company is wholly owned by the city of Vienna. As of 30 September 2025, EVN held treasury shares representing 0.9% of share capital and free float equalled 19.7%.
5. EVN has not issued any shares with special control rights.
6. Employees who own shares in EVN may exercise their voting rights personally at the Annual General Meeting. EVN does not have a stock option programme.
7. The Executive Board consists of at least two members. The Supervisory Board has a minimum of eight and a maximum of 12 members. Unless another majority is required by law, the Annual General Meeting passes its resolutions with a simple majority of the votes cast or with a majority of the capital represented in cases requiring a majority of capital.
8. There were no authorisations as defined by § 243a (1) no. 7 of the Austrian Commercial Code in effect during the 2024/25 financial year which entitled the Executive Board, in particular, to issue the company's shares. However, the possibility of issuing previously repurchased treasury shares to employees remains intact.
9. A change of control in EVN in the sense of § 243a (1) no. 8 of the Austrian Commercial Code is currently not possible because of the legal regulations described above under points 2. and 3. Therefore, there are no possible consequences of a change of control.
10. There are no agreements to provide compensation to the members of corporate bodies or employees in the event of a public takeover.

**Outlook on the 2025/26 financial year**

**Updated Strategy 2030**

The strategy update in 2024/25 set clear goals and priorities for the Group’s orientation. The central objective is our contribution to the transformation of the energy system, whereby the focal points range from the expansion of renewable generation to necessary infrastructure investments and the use of opportunities from surplus energy generated from renewable sources. Our activities in the coming years will be directed to the construction and operation of large-scale battery storage facilities. At the same time, we will be investing in the e-charging infrastructure to drive the cross-sector use of renewable electricity for mobility.

Our strategy update also includes a stronger focus on the importance of digitalisation and artificial intelligence as a means of increasing productivity throughout the entire Group. These

trends are essential in many areas – from data management and system controls in network operations to the further development of our distribution operations.

This strategic orientation will create the basis for EVN’s sustainable growth and a continuous improvement in performance.

**Outlook for the 2025/26 financial year**

For the 2025/26 financial year, EVN expects EBITDA and Group net result roughly at the prior year level – under the assumption of a stable regulatory and energy policy environment. Group net profit is expected to range from approximately EUR 430m to EUR 480m. Energy sector parameters, in particular, are a source of planning uncertainty. For example: The planning assumptions for the generation coefficients applied to renewables are based on long-term averages, while the temperature-related energy demand is relevant for energy and network sales volumes – and any changes in these parameters can lead

to fluctuations in earnings. The uncertainties related to financial results refer to the dividend from Verbund AG.

**Long-term financial ambitions up to 2030**

EVN expects to invest an average of EUR 1bn each year within the framework of the Strategy 2030. Of this total, roughly four fifths will be directed to Lower Austria and focus on the networks, renewable generation, large battery storage, the e-charging infrastructure and drinking water supplies. A well-secured project pipeline makes us very optimistic that we will meet our expansion targets for wind power, photovoltaics and battery storage by 2030. The regulatory asset base will also increase as a result of necessary investments in the networks. In addition, we expect stable development of our activities in South East Europe. Based on these organic growth plans, our financial ambitions for the 2029/30 financial year assume EBITDA in a range of roughly EUR 1.1bn to EUR 1.2bn.

**Dividend policy**

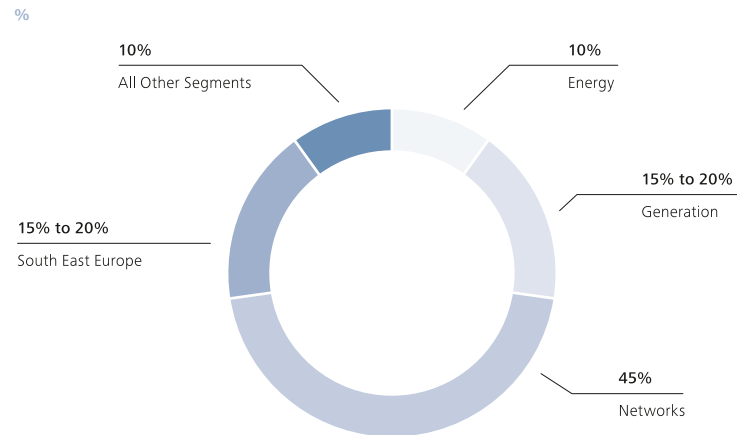
Based on the Group net result of EUR 436.7m recorded for the 2024/25 financial year, the Executive Board will make a recommendation to the 97<sup>th</sup> Annual General Meeting which calls for the distribution of a dividend of EUR 0.90 per share.

The future dividend policy will be adjusted to reflect a stable regulatory environment and energy policies. The dividend for the financial years beginning with 2025/26 is planned to equal at least EUR 0.90 per share. In the following years up to 2029/30, the dividend should increase to at least EUR 1.10 per share to reach a payout ratio of roughly 40%.

Maria Enzersdorf, 27 November 2025

EVN AG  
The Executive Board

**EBITDA by segment – Ambition for 2029/30**



**Stefan Szyszkowitz**  
CEO and Spokesman of the Executive Board

**Alexandra Wittmann**  
CFO and Member of the Executive Board

**Stefan Stallinger**  
CTO and Member of the Executive Board

|||  
..|  
...|

# Consolidated financial statements for 2024/25

Consolidated statement of operations	23	
Consolidated statement of comprehensive income	23	
Consolidated statement of financial position	24	
Consolidated statement of changes in equity	25	
Consolidated statement of cash flows	26	
Consolidated notes	27	Basis of preparation
	29	Basis of consolidation
	32	Accounting policies
	44	Notes to the consolidated statement of operations
	51	Notes to the consolidated statement of financial position
	69	Segment reporting
	73	Other information
EVN's investments	95	
Auditors' report	99	

## Consolidated statement of operations

EURm	Note	2024/25	2023/24 <sup>1)</sup>
Revenue	25	3,000.0	2,889.2
Other operating income	26	214.1	126.7
Cost of materials and services	27	-1,815.8	-1,646.0
Personnel expenses	28	-462.0	-433.2
Other operating expenses	29	-155.8	-198.0
Share of results from equity accounted investees	30	128.6	24.2
<b>EBITDA</b>		<b>909.1</b>	<b>762.9</b>
Depreciation and amortisation	31	-360.1	-333.7
Effects from impairment tests	31	-58.2	-24.9
<b>Results from operating activities (EBIT)</b>		<b>490.9</b>	<b>404.3</b>
Results from other investments		136.8	199.1
Interest income		5.8	7.3
Interest expense		-54.2	-60.4
Other financial results		-4.8	-0.4
<b>Financial results</b>	32	<b>83.6</b>	<b>145.6</b>
<b>Result before income tax</b>		<b>574.4</b>	<b>549.9</b>
Income tax	33	-65.6	-32.1
<b>Result for the period from continuing operations</b>		<b>508.8</b>	<b>517.7</b>
Results for the period from discontinued operations	43	-19.7	10.4
<b>Result for the period</b>		<b>489.1</b>	<b>528.1</b>
thereof result attributable to EVN AG shareholders (Group net result)		436.7	471.7
thereof result attributable to non-controlling interests		52.4	56.4
Earnings per share in EUR from continuing operations <sup>2)</sup>		2.56	2.59
Earnings per share in EUR of the discontinued operation <sup>2)</sup>		-0.11	0.06
Earnings per share in EUR <sup>2)</sup>	34	2.45	2.65
Dividend per share in EUR <sup>3)</sup>	46	0.90	0.90

1) The comparative information was adjusted due to a discontinued operation.

2) There is no difference between basic and diluted earnings per share.

3) Proposal to the Annual General Meeting: dividend of EUR 0.90 per share

## Consolidated statement of comprehensive income

EURm	Note	2024/25	2023/24
<b>Result for the period</b>		<b>489.1</b>	<b>528.1</b>
<b>Other comprehensive income from</b>			
<b>Shares and other equity instruments measured at fair value and reported in other comprehensive income</b>		<b>-405.1</b>	<b>-117.2</b>
Remeasurements IAS 19	47	19.8	-28.5
Investments in equity accounted investees	47	0.5	-4.8
Shares and other equity instruments measured at fair value and reported in other comprehensive income	47, 63	-546.2	-117.3
Thereon apportionable income tax expense	47	120.8	33.4
<b>Items that may be reclassified to profit or loss</b>		<b>41.5</b>	<b>96.0</b>
Currency translation differences	5	2.7	2.1
Cash flow hedges	47	-1.5	-38.1
Investments in equity accounted investees	47	56.0	163.0
Thereon apportionable income tax expense	47	-15.8	-31.0
<b>Total other comprehensive income after tax</b>		<b>-363.6</b>	<b>-21.2</b>
<b>Comprehensive income for the period</b>		<b>125.5</b>	<b>506.9</b>
thereof income attributable to EVN AG shareholders		73.3	451.9
thereof income attributable to non-controlling interests		52.2	54.9

### Consolidated statement of financial position (assets)

EURm	Note	30.09.2025	30.09.2024
<b>Non-current assets</b>			
Intangible assets	35	310.4	262.4
Property, plant and equipment	36	5,110.5	4,662.7
Investments in equity accounted investees	37	1,135.4	1,144.0
Other investments	38	2,902.0	3,442.2
Deferred tax assets	51	18.5	31.1
Other non-current assets	39	142.9	157.5
		<b>9,619.7</b>	<b>9,699.7</b>
<b>Current assets</b>			
Inventories	40	86.5	116.2
Income tax receivables		6.1	7.8
Trade and other receivables	41	435.5	837.1
Securities and other current financial investments	42	187.1	172.0
Cash and cash equivalents	61	89.8	78.8
Assets held for sale	43	606.1	2.0
		<b>1,411.0</b>	<b>1,213.8</b>
<b>Total assets</b>		<b>11,030.7</b>	<b>10,913.6</b>

### Consolidated statement of financial position (equity and liabilities)

EURm	Note	30.09.2025	30.09.2024
<b>Equity</b>			
Issued capital and reserves attributable to shareholders of EVN AG	44–48	6,328.3	6,414.8
Non-controlling interests	49	330.5	315.7
		<b>6,658.8</b>	<b>6,730.6</b>
<b>Non-current liabilities</b>			
Non-current loans and borrowings	50	1,199.9	987.8
Deferred tax liabilities	51	693.7	766.3
Non-current provisions	52	367.6	394.6
Deferred income from network subsidies	53	785.9	726.1
Other non-current liabilities	54	98.7	83.8
		<b>3,145.8</b>	<b>2,958.6</b>
<b>Current liabilities</b>			
Current loans and borrowings	55	22.9	126.1
Income tax liabilities		14.3	24.5
Trade payables	56	427.4	495.3
Current provisions	57	111.3	126.1
Other current liabilities	58	438.4	451.9
Liabilities in connection with assets held for sale	43	211.8	0.5
		<b>1,226.1</b>	<b>1,224.4</b>
<b>Total equity and liabilities</b>		<b>11,030.7</b>	<b>10,913.6</b>



## Consolidated statement of changes in equity

EURm	Share capital	Share premium and capital reserves	Retained earnings	Valuation reserve	Currency translation reserve	Treasury shares	Issued capital and reserves of EVN AG shareholders	Non-controlling interests	Total
<b>Balance on 30.09.2023</b>	<b>330.0</b>	<b>254.9</b>	<b>3,417.0</b>	<b>2,174.0</b>	<b>7.3</b>	<b>-17.7</b>	<b>6,165.4</b>	<b>298.9</b>	<b>6,464.3</b>
Comprehensive income	—	—	471.7	-21.8	2.1	—	451.9	54.9	506.9
Dividends 2022/23	—	—	-203.2	—	—	—	-203.2	-38.1	-241.4
Change in treasury shares	—	0.4	—	—	—	0.3	0.7	—	0.7
<b>Balance on 30.09.2024</b>	<b>330.0</b>	<b>255.4</b>	<b>3,685.4</b>	<b>2,152.2</b>	<b>9.4</b>	<b>-17.5</b>	<b>6,414.8</b>	<b>315.7</b>	<b>6,730.6</b>
Comprehensive income	—	—	436.7	-366.2	2.8	—	73.3	52.2	125.5
Dividends 2023/24	—	—	-160.5	—	—	—	-160.5	-41.0	-201.4
Change in treasury shares	—	0.3	—	—	—	0.3	0.6	—	0.6
Other movements	—	—	—	—	—	—	—	3.6	3.6
<b>Balance on 30.09.2025</b>	<b>330.0</b>	<b>255.7</b>	<b>3,961.7</b>	<b>1,786.0</b>	<b>12.1</b>	<b>-17.2</b>	<b>6,328.3</b>	<b>330.5</b>	<b>6,658.8</b>
Note	44	45	46	47	5	48		49	

## Consolidated statement of cash flows<sup>1)</sup>

EURm	Note	2024/25	2023/24
<b>Result before income tax</b>		<b>555.1</b>	<b>561.6</b>
+ Depreciation, amortisation/– revaluation of intangible assets and property, plant and equipment and other non-current assets	31	421.7	373.2
– Results of equity accounted investees and other investments	37, 38	-272.7	-230.1
+ Dividends from equity accounted investees and other investments		253.8	340.0
+ Interest expense		55.8	61.8
– Interest paid		-41.7	-47.2
– Interest income		-6.4	-8.1
+ Interest received		5.6	7.2
+ Losses/– gains from foreign exchange translations		21.8	9.9
+/- Other non-cash financial results		-0.6	-4.5
– Release of deferred income from network subsidies	60	-71.2	-64.6
– Gains/+ losses on the disposal of intangible assets and property, plant and equipment		-2.0	-0.7
– Gains/+ losses from deconsolidations		0.5	0.2
– Decrease/+ increase in non-current provisions	52	-16.4	-23.5
+ Impairments to assets and liabilities held for sale	43	15.4	7.1
<b>Gross cash flow</b>		<b>918.7</b>	<b>982.2</b>
+ Decrease/– increase in inventories and receivables		-40.2	260.0
+ Increase/– decrease in current provisions		6.6	-8.4
+ Increase/– decrease in trade payables and other liabilities		69.8	-32.8
– Income tax paid		-19.8	-34.3
<b>Net cash flow from operating activities</b>		<b>935.2</b>	<b>1,166.7</b>

## Consolidated statement of cash flows<sup>1)</sup>

EURm	Note	2024/25	2023/24
+ Proceeds from the disposal of intangible assets and property, plant and equipment		6.1	5.5
+ Proceeds from the sale of businesses		1.4	—
+ Proceeds from network subsidiaries		146.0	104.5
+ Proceeds from the disposal of financial assets and other non-current assets		3.9	1.6
+ Proceeds from the disposal of current securities and other current financial investments		26.3	175.3
– Acquisition of intangible assets and property, plant and equipment		-909.4	-752.5
– Acquisition of financial assets and other non-current assets		-11.6	-8.1
– Acquisition of current securities and other current financial investments		-41.5	-68.7
– Acquisition of subsidiaries less acquired cash and cash equivalents	4	—	-4.7
<b>Net cash flow from investing activities</b>		<b>-778.7</b>	<b>-547.2</b>
– Dividends paid to EVN AG shareholders	46	-160.5	-203.2
– Dividends paid to non-controlling interests		-41.0	-38.1
+ Proceeds from the sale of non-controlling interests		4.3	—
+ Sales of treasury shares		0.6	0.7
+ Increase in financial liabilities	60	240.0	—
– Decrease in financial liabilities	60	-127.6	-293.2
– Decrease in leasing liabilities	60	-15.8	-11.8
<b>Net cash flow from financing activities</b>		<b>-99.9</b>	<b>-545.7</b>
<b>Net change in cash and cash equivalents</b>		<b>56.6</b>	<b>73.8</b>
Cash and cash equivalents at the beginning of the period <sup>2)</sup>	60	78.8	20.2
Other movements on cash and cash equivalents <sup>3)</sup>		-0.2	-15.2
Cash and cash equivalents at the end of the period <sup>2)</sup>		135.1	78.8
<b>Net change in cash and cash equivalents</b>		<b>56.6</b>	<b>73.8</b>

- 1) The consolidated cash flow statement includes information from both continuing operations and the discontinued operation.
- 2) By adding bank overdrafts this results in cash and cash equivalents according to the consolidated statement of financial position.
- 3) Composition of other movements: EUR 0.0m (previous year: EUR -15.0m) restricted cash and EUR -0.2m (previous year: EUR -0.2m) currency differences and EUR -0.1m (previous year: EUR 0.0m) change of consolidation scope.

# Consolidated notes

## Basis of preparation

### 1. General

EVN AG, as the parent company of the EVN Group (EVN), is a leading listed Austrian energy and environmental services provider. Its headquarters are located in A-2344 Maria Enzersdorf, Austria. In addition to serving its domestic market in the province of Lower Austria, EVN operates in the Bulgarian, North Macedonian, Croatian, German and Albanian energy industry. In the environmental sector, which mainly comprises the discontinued operation of the international project business reported in accordance with IFRS 5, subsidiaries provide customers in ten countries with water supply, wastewater treatment and thermal waste utilisation services.

The consolidated financial statements are prepared as of the balance sheet date of EVN AG. The financial year of EVN AG covers the period from 1 October to 30 September.

The consolidated financial statements are prepared on the basis of uniform accounting policies. In cases where the balance sheet date of a consolidated company differs from the balance sheet date of EVN AG, interim financial statements are prepared as of 30 September.

The consolidated financial statements are prepared on the basis of historical acquisition and production costs, unless indicated otherwise.

Certain items on the consolidated statement of financial position and the consolidated statement of operations are summarised to achieve a more understandable and clearly structured presentation. These positions are presented individually in the consolidated notes and explained according to the principle of materiality. In order to improve clarity and comparability, the amounts in the consolidated financial statements are generally shown in millions of euros (EURm), unless otherwise noted. Small amounts below TEUR 50 as well as zero values are presented in the notes to the consolidated financial statements with “–” to improve readability. The rounding of individual positions and percentage rates can lead to minimal rounding differences.

The consolidated statement of operations is prepared in accordance with the nature of expense method.

### 2. Reporting in accordance with IFRS

Pursuant to § 245a of the Austrian Commercial Code, the consolidated financial statements were prepared in accordance with the current guidelines set forth in the IFRS issued by the International Accounting Standards Board (IASB) as well as the interpretations issued by the International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC) that were applicable as of the balance sheet date and had been adopted by the European Union (EU).

#### Standards and interpretations applied for the first time and changes in accounting policies

The following standards and interpretations were applied for the first time in the 2024/25 financial year:

#### Standards and interpretations applied for the first time

Revised standards and interpretations		Effective <sup>1)</sup>	Expected material effects on EVN's consolidated financial statements
IAS 7, IFRS 7	Amendments to IAS 7 Cash Flow Statements and IFRS 7 Financial Instruments (Supplier Financing Arrangements)	01.01.2024	None
IAS 1	Classification of Liabilities as Current or Non-current	01.01.2024	None
IFRS 16	Lease Liability in a Sale and Leaseback	01.01.2024	None

1) In accordance with the official Journal of the EU, these standards are applicable to financial years beginning on or after the effective date.

## Standards and interpretations already adopted by the EU, but not yet compulsory

		Effective <sup>1)</sup>	Expected material effects on EVN's consolidated financial statements
<b>Revised standards and interpretations</b>			
IAS 21	The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates: Lack of Exchangeability	01.01.2025	None
IFRS 9, IFRS 7	Amendments to the Classification and Measurement of Financial Instruments	01.01.2026	None
IFRS 9, IFRS 7	Changes Relating to Contracts Referencing Nature-dependent Electricity	01.01.2026	None
IFRS 1, IFRS 7, IFRS 9, IFRS 10, IAS 7	Annual Improvements	01.01.2026	None

1) In accordance with IASB, these standards are applicable to financial years beginning on or after the effective date.

The following standards and interpretations had been issued by the IASB as of 30 September 2025, but have not yet been adopted by the EU:

## Standards and interpretations not yet applicable and not yet adopted by the EU

		Effective <sup>1)</sup>	Expected material effects on EVN's consolidated financial statements
<b>New standards and interpretations</b>			
IFRS 18	Presentation and Disclosure in Financial Statements	01.01.2027	Yes
IFRS 19	Subsidiaries without Public Accountability	01.01.2027	None
<b>Revised standards and interpretations</b>			
IFRS 19	Amendments to IFRS 19 Subsidiaries without Public Accountability	01.01.2027	None

1) In accordance with IASB, these standards are applicable to financial years beginning on or after the effective date.

IFRS 18 will replace IAS 1 Presentation of Financial Statements and applies to financial years beginning on or after 1 January 2027.

The new standard brings with it the following requirements:

- Companies must classify all income and expenses in the statements of operations into five categories: operating activities, investing activities, financing activities, discontinued operations and income taxes. In addition, newly defined subtotals must be shown.
- However, the net result of the companies remains unaffected. Key performance indicators defined by management (management performance measures) must be explained in a separate note.
- Extended guidelines specify how information is to be structured and grouped in the financial statements.

In addition, companies are required to use the subtotal of the operating result as the starting point for the statement of cash flows if they present the operating cash flow using the indirect method.

For the EVN Group, the application of IFRS 18 is expected to result in significant changes to the presentation of the consolidated statement of operations. There will also be changes to the presentation of the consolidated statement of cash flows and other disclosures in the notes.

The introduction of IFRS 19 and the other amendments are not expected to have a material impact on EVN's consolidated financial statements.

## Basis of consolidation

### 3. Consolidation methods

Consolidation is carried out by offsetting the consideration transferred against the fair value of the acquired assets and assumed liabilities.

All significant companies whose financial and operating activities are directly or indirectly controlled by EVN AG (i. e. subsidiaries) are fully consolidated. EVN is considered to have a controlling interest over a company in which it holds an investment when it has a right to variable returns from the investee and can influence the amount of these returns through its control.

This is usually the case when EVN's voting rights exceed 50.0%, but may also apply if EVN has the power of disposition over and is the primary beneficiary of any economic benefits arising from the business operations of these companies or if EVN is required to carry most of the risks. Companies are initially consolidated on the acquisition date or at the time EVN gains control and are deconsolidated when control ends.

In accordance with IFRS 3, assets and liabilities (including contingent liabilities) obtained through business combinations are recognised at their full fair value, irrespective of any existing non-controlling interests. Non-controlling interests in subsidiaries are carried at the proportional share of net assets (excluding the proportional share of goodwill). Intangible assets are recognised separately from goodwill if they can be separated from the acquired company or arise from statutory, contractual or other legal rights. Any remaining positive differences which represent compensation to the seller for market opportunities or developmental potential that cannot be individually identified are recognised in local currency as goodwill and allocated to cash-generating units (CGUs) in the relevant segment (for information on the treatment and recoverability of goodwill, see notes **35. Intangible assets** and **22. Procedures and effects of impairment tests**). Negative differences are recognised in profit or loss after a repeated measurement of the acquired company's identifiable assets and liabilities (including contingent liabilities) and measurement of the acquisition cost. The differences between fair value and the carrying amount are carried forward in accordance with the related assets and liabilities during the subsequent consolidation. A change in the investment in a fully consolidated company is accounted for directly in equity without recognition through profit or loss.

Joint arrangements are included in the consolidated financial statements of EVN depending on the rights and obligations attributed to the controlling parties by the respective agreement. If only rights to the net assets are involved, the joint arrangement is classified as a joint venture according to IFRS 11 and included at equity. If rights to the assets and obligations for the liabilities are involved, the joint arrangement is classified as a joint operation according to IFRS 11 and included in the consolidated financial statements through line-by-line consolidation.

Associates – i. e. companies in which EVN AG can directly or indirectly exercise significant influence – are included at equity.

Subsidiaries, joint ventures and associates are not consolidated if their influence on EVN's asset, financial and earnings position is considered to be immaterial, either individually or in total. These companies are reported at cost less any necessary impairment

losses. The materiality of an investment is assessed on the basis of the balance sheet total, the proportional share of equity, external revenue and annual profit or loss as reported in the last available financial statements in relation to the respective Group totals.

Intragroup receivables, liabilities, income and expenses as well as interim profits and losses are eliminated unless they are immaterial. The consolidation procedure for profit or loss includes the effects of income taxes as well as the recognition of deferred taxes if permissible.

### 4. Scope of consolidation

The scope of consolidation is determined in accordance with the requirements of IFRS 10. Accordingly, 26 domestic and 23 foreign subsidiaries (including the parent company EVN AG) were fully consolidated in the consolidated financial statements as of 30 September 2025 (previous year: 28 domestic and 26 foreign subsidiaries). A total of 12 subsidiaries (previous year: 12) were not consolidated due to their immaterial influence on EVN's asset, financial and earnings position, either individually or in total.

The fully consolidated subsidiary EVN Energieservices GmbH, as the limited partner of EVN KG, participates to 100.0% in the profit or loss of EVN KG. EnergieAllianz, in which EVN holds a 45% stake, serves as the general partner of EVN KG, but does not hold an investment in this company. Based on the agreement with EnergieAllianz regarding the management of EVN KG, there is joint control and EVN KG is therefore classified as a joint venture in the sense of IFRS 11 and consolidated at equity. Contractual agreements also lead to the classification of the EnergieAllianz Group (EnergieAllianz and its subsidiaries) as a joint venture in the sense of IFRS 11; the group is therefore included in the consolidated financial statements at equity.

RBG, a fully consolidated company in which EVN AG has an unchanged interest of 50.03%, holds a 100.0% stake in RAG. RAG is consolidated at equity because contractual agreements prevent EVN from exercising control.

Bioenergie Steyr, in which EVN Wärme holds a stake of 51.0%, is included in EVN's consolidated financial statements at equity because contractual agreements exclude any possibility of control.

Verbund Innkraftwerke, Germany, in which EVN AG has an unchanged interest of 13.0%, is included at equity due to special contractual arrangements that allow for the exercise of significant influence.

The criteria for control defined by IFRS 10 are not considered to be met in companies with an investment of 50.0%. These companies are classified as joint ventures in the sense of IFRS 11 based on the respective contractual agreements and are therefore included in the consolidated financial statements at equity.

An overview of the companies included in the consolidated financial statements is provided under **EVN's investments**, starting on page 95. Notes **49. Non-controlling interests** and **64. Disclosures of interests in other entities** provide detailed information on the subsidiaries with major non-controlling interests as well as joint ventures and associates that are included in the consolidated financial statements.

The scope of consolidation (including EVN AG as the parent company) developed as follows during the reporting year:

Changes in the scope of consolidation			
	Full consolidation	Equity	Total
<b>30.09.2024</b>	<b>54</b>	<b>14</b>	<b>68</b>
thereof foreign companies	26	5	31
Initial consolidation	1	0	1
Deconsolidation	-4	-1	-5
Reorganisation <sup>1)</sup>	-2	—	-2
<b>30.09.2025</b>	<b>49</b>	<b>13</b>	<b>62</b>
thereof foreign companies	23	4	27

1) Internal reorganisation

The two 100% subsidiaries OOO EVN Umwelt Service, Moscow, Russia, and OOO EVN Umwelt, Moscow, Russia, were sold on 31 October 2024 and deconsolidated as a result. EVN measured the assets and liabilities of these subsidiaries as of 30 September 2024 in accordance with IFRS 5 and reported them as current. The disposal resulted in a deconsolidation result of EUR –0.3m. In addition, EUR –5.6m was recognised in the financial result from the reclassification (recycling) of currency translation differences to the consolidated statement of operations.

The previously fully consolidated company WTE otpadne vode Budva DOO, Podgorica, Montenegro, was deconsolidated as at 1 October 2024 due to immateriality. The company Degremont WTE Wassertechnik Praha v.o.s., Prague, Czech Republic, which was included in the consolidated financial statements at equity, was also deconsolidated due to its immateriality.

EVN Sonnenstromerzeugung GmbH, Maria Enzersdorf, which had previously been fully consolidated, was merged upstream with EVN Naturkraft GmbH. The entry in the commercial register was made on 23 May 2025. In addition, EVN Umweltholding und Betriebs-GmbH, Maria Enzersdorf, which is also fully consolidated, was merged with UTILITAS Dienstleistungs- und Beteiligungs-Gesellschaft m.b.H., Maria Enzersdorf, as a sidestream transaction. This was entered in the commercial register on 26 April 2025. As both mergers are internal restructuring within the Group, they have no impact on the consolidated financial statements of EVN AG.

WTE-Projektgesellschaft Natriumhypochlorit mbH, Essen, Germany, which had not been fully consolidated to date due to its immateriality, was fully consolidated as of 30 June 2025, and renamed Beteiligung 52 Asset Solutions GmbH. The remaining projects and companies from the international project business that are not being sold to STRABAG were bundled into this company (see note **43. Assets and liabilities held for sale**).

Due to immateriality, Hydro Power Company Gorna Arda AD, Sofia, Bulgaria, which had previously been fully consolidated, was deconsolidated as of 30 September 2025.

There were no IFRS 3 business combinations during the reporting period.

## 5. Foreign currency translation

All Group companies record their foreign currency business transactions at the mid exchange rate in effect on the date of the relevant transaction. Monetary assets and liabilities denominated in a foreign currency are translated at the mid exchange rate on the balance sheet date. Any resulting foreign currency gains or losses are recognised in profit or loss. The exchange rate applied to the initial recognition of an asset, expense or income is derived from the date on which a company initially recognises the related non-monetary asset or non-monetary liability.

In accordance with IAS 21, the annual financial statements of Group companies that are prepared in a foreign currency are translated into euros for inclusion in the consolidated financial statements. This translation is based on the functional currency method, under which the assets and liabilities of companies not reporting in euros are converted at the mid exchange rate on the balance sheet date and any income and expenses are converted at the average annual rate. Unrealised currency translation differences from long-term Group loans are recorded under the currency translation reserve in equity without recognition in profit or loss. Currency translation differences directly recognised in equity resulted in a change to equity of EUR 2.7m in 2024/25 (previous year: EUR 2.1m).

Additions and disposals are reported at the applicable average exchange rates in all tables. Changes in the mid exchange rates between the balance sheet date for the reporting year and the previous year as well as differences arising from the use of mid exchange rates to translate changes during the financial year are reported separately under currency translation differences in all tables.

Goodwill resulting from the acquisition of foreign subsidiaries is recorded at the exchange rate in effect on the acquisition date. This goodwill is subsequently allocated to the acquired company and translated at the exchange rate in effect on the balance sheet date. When a foreign company is deconsolidated, any related currency differences are recognised in profit or loss.

The following key exchange rates were used for foreign currency translation as of the balance sheet date:

Foreign currency translation	2024/25		2023/24	
	Exchange rate on the balance sheet date	Average <sup>1)</sup>	Exchange rate on the balance sheet date	Average <sup>1)</sup>
Currency				
Albanian lek	96.72000	98.39385	98.79000	102.21769
Bulgarian lew <sup>2)</sup>	1.95583	1.95583	1.95583	1.95583
Bahrain dinar	0.44285	0.41746	0.42195	0.40908
Kuwait dinar	0.35890	0.33969	0.34145	0.33341
North Macedonian denar	61.69460	61.51439	61.49250	61.53430
Polish zloty	4.27000	4.25582	4.27940	4.34257
Russian rouble	105.70015	104.91733	104.13450	98.66355

1) Average of the exchange rates on the last day of each month.

2) The exchange rate was determined by Bulgarian law.

## Accounting policies

### 6. Intangible assets

Acquired intangible assets are recognised at acquisition cost less straight-line amortisation and any impairment losses, unless their useful life is classified as indefinite. Assets with a determinable limited useful life are amortised on the basis of that expected useful life, which as in the previous year, equals three to eight years for software and three to 40 years for rights. Customer relationships capitalised in connection with a business acquisition, which have a determinable useful life because of potential market liberalisation, are amortised on a straight-line basis over five to 15 years. The expected useful lives and amortisation curves are determined by estimating the timing and distribution of cash inflows from the corresponding intangible assets over time. Intangible assets with an indefinite useful life are measured at cost and tested annually for impairment (see note **22. Procedures and effects of impairment tests**).

Internally generated intangible assets must meet the requirements of IAS 38 in order to be capitalised. This standard distinguishes between research and development expenses.

Service concessions that meet the requirements of IFRIC 12 are classified as intangible assets. Expenses and income are recognised according to the percentage of completion method at the fair value of the compensation received. The percentage of completion is assessed according to the cost-to-cost method. The requirements defined in IFRIC 12 are currently met by the Ashta hydropower plant which is included at equity.

### 7. Property, plant and equipment

Property, plant and equipment are carried at acquisition or production cost less scheduled straight-line depreciation and any necessary impairment losses. The acquisition or production cost also includes the estimated expenses for demolition and disposal if there is an obligation to decommission or demolish the plant and equipment or to restore property at the end of the asset's useful life. The present value of the estimated demolition and/or disposal costs is capitalised along with the acquisition or production costs and also recognised as a liability (provision). Production costs for internally generated fixed assets include appropriate material and manufacturing overheads in addition to direct material and labour costs.

Ongoing maintenance and repairs to property, plant and equipment are recognised in profit or loss, provided this work does not change the nature of the asset or lead to additional future benefits. If these measures enhance the value of the respective asset, the related expenses must be capitalised retroactively as part of the acquisition or production cost.

If the construction of property, plant and equipment continues over an extended period of time, these items are classified as "qualifying assets". The borrowing costs incurred during the construction period are then capitalised as a part of the production

cost in accordance with IAS 23. In keeping with EVN's accounting policies, a project gives rise to a qualifying asset only if construction takes at least 12 months. Interest on borrowed capital is not capitalised if the amounts are insignificant over the entire construction phase.

Property, plant and equipment are depreciated from the time they are available for use. Depreciation for property, plant and equipment subject to wear and tear is calculated on a straight-line basis over the expected useful life of the relevant asset or its components. The expected economic and technical life is evaluated at each balance sheet date and adjusted if necessary.

As in the previous year, straight-line depreciation is based on the following useful lives, which are uniform throughout the Group:

Expected useful life of property, plant and equipment	
	Years
Buildings	10–50
Transmission lines and pipelines	15–50
Machinery	10–50
Meters	5–40
Tools and equipment	3–25

When property, plant and equipment are sold, the acquisition or production costs and accumulated depreciation are reported as a disposal. The difference between the net proceeds from the sale and the carrying amount are recognised to profit or loss and reported in other operating income or expenses.

Some leases include extension and cancellation options which are used by EVN to achieve maximum operating flexibility in the assets used by the Group. The determination of the contract term includes all facts and circumstances which could represent an economic incentive for the exercise of an extension option or the non-exercise of a cancellation option.

EVN evaluates at the beginning of the contract term whether a contract establishes a lease. If a lease is involved, a right of use and corresponding lease liability are recognised. The amount of the right of use represents the amount of the lease liability on the contract's initial recognition date, with an adjustment for any initial direct costs incurred by the lessee, payments at or before the beginning of the lease relationship, lease incentives and/or dismantling obligations. The carrying amount of the lease liability is determined by discounting the payments expected during the lease, the expected payments from issued residual value guarantees, the exercise prices for purchase options (if their exercise is sufficiently probable) and any payments for premature cancellation of the contract (if probable).



## **8. Investments in equity accounted investees**

Investments in equity accounted investees are initially recognised at cost. In subsequent periods, the carrying amounts of these investments are adjusted by the share of profit or loss attributable to EVN, less any dividends received, and by EVN's share of other comprehensive income and any other changes in equity. Investments accounted for according to the equity method are tested for impairment in accordance with IAS 36 if there are any indications of a loss in value (see note **22. Procedures and effects of impairment tests**).

The share of results from equity accounted investees with operational nature is reported as part of results from operating activities (EBIT) (see notes **30. Share of results from equity accounted investees with operational nature** and **64. Disclosures of interests in other entities**).

## **9. Financial instruments**

A financial instrument is a contract that gives rise to a financial asset in one company and a financial liability or an equity instrument in another company.

### **Primary financial instruments**

Primary financial instruments are measured in accordance with the rules defined by IFRS 9. Initial recognition is based on fair value as of the settlement date, including transaction costs, unless the financial instruments are recognised at fair value through profit or loss. Primary financial instruments are recognised in the consolidated statement of financial position when EVN is contractually entitled to receive payment or other financial assets from another party.

Since the initial application of IFRS 9, EVN has classified its financial assets under the following measurement categories:

- Fair value through other comprehensive income (FVOCI)
- Fair value through profit or loss (FVTPL)
- At amortised cost (AC)

The classification of financial assets on initial recognition is based on the business model and the characteristics of the contractual cash flows.

A financial asset is classified at amortised cost (AC) when it is held to collect contractual cash flows and these cash flows consist entirely of interest and principal payments on the outstanding amount. EVN holds loans receivable, trade receivables, remaining other non-current assets, cash on hand and cash at banks within the framework of a business model whose objective is to collect contractual cash flows. Consequently, the cash flow criterion is also met and the financial assets are classified at amortised cost (AC).

The non-current and current securities held by EVN are held within a business model whose objective is neither to collect contractual cash flows nor to collect contractual cash flows and to sell financial assets. These securities are classified at fair value through profit or loss (FVTPL). Derivative financial assets (outside hedge accounting) must be classified at fair value through profit or loss (FVTPL) (see Derivative financial instruments).

Investments in equity instruments are generally measured at fair value through profit or loss (FVTPL). However, EVN decided, at the time IFRS 9 was initially applied, to exercise the "FVOCI option" provided by IFRS 9.5.7.5 and classify all its equity instruments irrevocably at fair value through other comprehensive income (FVOCI).

Financial liabilities are still classified under the following measurement categories:

- Fair value through profit or loss (FVTPL)
- At amortised cost (AC)

Subsequent measurement is based on the classification to the measurement categories listed above and the rules applicable to the individual categories. These rules are described in the notes to the individual items on the consolidated statement of financial position.

The introduction of IFRS 9 led to the application at the time of initial recognition of the expected credit loss model (ECL) to debt instruments carried at amortised cost, debt instruments measured at FVOCI, lease receivables and contractual assets as defined in IFRS 15. Under the ECL model, impairment losses are not only recognised for losses which have already occurred but also for expected future credit losses. The related classification is based on a three-stage impairment model. When a financial asset is initially recognised, a loss allowance must be determined for the credit losses expected to occur within one year (risk category 1). Any significant deterioration in the debtor's credit standing leads to the extension of this timeframe to the full term of the financial asset (risk category 2). An impaired credit standing or actual default by the debtor results in reclassification to risk category 3. The criteria for the transfer between risk categories are based on EVN's internal rating system.

EVN determines the expected future credit loss by multiplying the "probability of default" (PoD) with the carrying amount of the financial asset "exposure at default" (EAD) and the actual loss resulting from customer default "loss given default" (LGD).

In contrast to the above-mentioned ECL model, the simplified approach does not include the measurement of the twelve-month expected credit loss but only the lifetime expected credit loss. A simplified approach must be applied to trade receivables and IFRS 15 contractual assets without a significant financing component. An option is also available to apply the simplified approach to trade receivables and IFRS 15 contractual assets with a significant financing component. EVN uses this option. The option to apply the simplified approach in accordance with IFRS 16 to lease receivables is not applied.

EVN uses the practical expedient defined by IFRS 9.B5.5.35 for trade receivables and measures the expected credit loss with a provision matrix (also see note **13. Trade and other receivables**).

## Derivative financial instruments

The main instruments used by EVN to manage and limit existing exchange rate and interest rate risks in the financial sector are foreign currency and interest rate swaps. EVN uses swaps, futures and forwards to limit energy sector risks arising from changes in commodity and product prices.

The forward and futures contracts concluded by EVN for the purchase or sale of electricity, natural gas and CO<sub>2</sub> emission certificates serve to hedge the purchase prices for expected electricity and natural gas deliveries or CO<sub>2</sub> emission certificates as well as the selling prices for planned electricity production. If physical delivery is based on the expected procurement, sale or usage requirements, the criteria for the so-called "own use exemption" are met. The contracts are then not considered derivative financial instruments in terms of IFRS 9, but represent pending purchase and sale transactions, which must be assessed for possible impending losses from pending transactions in accordance with IAS 37. If the requirements for the own use exemption are not met – for example, by transactions for short-term optimisation – the contracts are recorded as derivatives in accordance with IFRS 9. Corresponding expenses and income from such derivative financial instruments are reported under results from operating activities.

Derivative financial instruments are recognised at fair value, which generally reflects the acquisition cost, when the respective contract is concluded and measured at fair value in subsequent periods. The fair value of derivative financial instruments is determined on the basis of quoted market prices, information provided by banks or discounting-based valuation methods whereby the counterparty risk is also included. Positive fair values are recorded as receivables from derivative transactions (under other non-current assets or under current receivables and other assets, depending on the term). In contrast, negative fair values are recorded as liabilities from derivative transactions (under other non-current liabilities or under other current liabilities, depending on the term). For counterparties with a master agreement that includes a so-called netting clause, the positive and negative fair values are presented as net amounts for the respective time periods when net settlement is planned (see note **63. Reporting on financial instruments**).

EVN has designated significant parts of the listed derivatives as hedges within the framework of hedge accounting. The requirements defined by IFRS 9 for this designation include an approved underlying transaction or hedging instrument, the formal designation and documentation of the hedge relationship, an economic relationship between the underlying transaction and the hedge as well as an appropriately documented hedging strategy.

Cash flow hedges are used to hedge the interest rate risks arising from financial liabilities and foreign exchange risks and to hedge the price risk from planned future electricity sales. At the beginning of the designated hedge relationship, the Group documents the risk management goals and strategies to be followed with regard to the hedge. The Group also documents the economic relationship between the underlying transaction and the hedging instrument as well as expectations as to whether the changes in the cash flows from the underlying transaction and the hedging instrument are expected to offset each other.

When a derivative is designated as a cash flow hedge, the effective portion of the changes in fair value are recognised under other comprehensive income and accumulated in the hedging reserve. The effective portion of the changes in fair value, which is recorded under other comprehensive income, is limited to the cumulative change in the fair value of the underlying transaction (based on present value) since the beginning of the hedge. Any ineffective parts of the changes in the fair value of the derivative are recognised immediately to profit or loss.

If an expected hedged transaction subsequently leads to the recognition of a non-financial item, e. g. inventories, the accumulated amount from the hedging reserve and the reserve for hedging costs is included in the acquisition cost of the non-financial item, if it is recognised.

For all other expected hedged transactions, the accumulated amount in the hedging reserve and the reserve for hedging costs is reclassified to profit or loss of the period or periods in which the expected future hedged cash flows influence profit or loss. If a hedge no longer meets the criteria for hedge accounting or if the hedging instrument is sold, expires, is terminated or exercised, hedge accounting is terminated prospectively. A so-called "rebalancing" is generally carried out when the framework conditions change, and the hedge is only terminated when this is not possible. When cash flow hedge accounting is terminated, the amount in the hedging reserve remains in equity until it is included in the acquisition cost of a non-financial item on initial recognition (for hedging transactions that lead to the recognition of a non-financial item) or until it is reclassified to profit or loss of the period or periods in which the expected hedged future cash flows influence profit or loss (for other cash flow hedges).

If the hedged future cash flows are no longer expected to occur, the amounts in the hedging reserve and the reserve for hedging costs are reclassified immediately to profit or loss.

The accounting treatment of the changes in the fair value of derivatives used for hedging purposes depends on the type of the hedging transaction.

Fair value hedges are used to hedge currency risks. Derivative financial instruments classified as fair value hedges under IFRS 9 serve to hedge recognised assets or liabilities against the risk of a change in fair value. For fair value hedges, the recognition in profit or loss includes the change in the fair value of the derivative as well as the contrasting change in the fair value of the underlying transaction, as far as it reflects the hedged risk. The related earnings are generally reported under the same position in the consolidated statement of operations as the underlying transaction. Changes in the value of the hedges are essentially offset by the changes in the value of the hedged transactions.

The derivatives used by EVN for hedging purposes constitute effective protection. The changes in the fair value of these derivatives are generally offset by compensating changes in the underlying transactions.

## **10. Other investments**

Other investments include, in addition to other investments, shares in associated companies which are not included in the consolidated financial statements due to immateriality. These shares are recorded at cost less any necessary impairment losses. The other investments were classified irrevocably at fair value through other comprehensive income ("FVOCI option") in accordance with IFRS 9.5.7.5 following the introduction of IFRS 9. The fair value of these investments is based on available information and derived from market quotations, discounted cash flow calculations or the multiplier method. The measurement and deconsolidation results from these equity instruments are recorded under other comprehensive income. Dividends received are still reported on the consolidated statement of operations under income from investments, despite the use of this option (also see note **32. Financial results**).

## **11. Other non-current assets**

Securities recorded under other non-current assets are initially recognised as FVTPL. These assets are recorded at fair value as of the acquisition date and subsequently measured at fair value as of the balance sheet date. Changes in fair value are recognised in the consolidated statement of operations.

Loans receivable are classified as AC, whereby the carrying amount on the acquisition date corresponds to the fair value. These loans are subsequently measured at amortised cost in keeping with the effective interest rate method and also reflect any necessary impairment losses.

Lease receivables from the environmental sector are classified as finance leases according to IFRS 16.

Receivables arising from derivative transactions are recognised as FVTPL. Gains and losses arising from changes in the fair value of derivative financial instruments are either recognised in profit or loss in the consolidated statement of operations or in other comprehensive income (see note **9. Financial instruments**).

The measurement of the remaining non-current assets is based on acquisition or production cost or the lower net realisable value on the balance sheet date.

Costs incurred for obtaining a contract are capitalised as an asset when EVN assumes these costs can be recovered. The capitalised costs are amortised on a systematic basis depending on how the goods or services are transferred to the customer.

## **12. Inventories**

The measurement of inventories is based on acquisition or production cost or the lower net realisable value as of the balance sheet date. For marketable inventories, these values are derived from the current market price. For other inventories, these figures are based on the expected proceeds less future production costs. Risks arising from the length of storage or reduced marketability are reflected in experience-based reductions. The moving average price method is used to determine the consumption of primary energy inventories as well as raw materials, auxiliary materials and fuels.

The inventories of natural gas held by EVN for trading purposes are measured through profit or loss in the consolidated statement of operations. In accordance with the dealer-broker exception for raw material and commodities traders, measurement is based on fair value less costs to sell. This amount corresponds to the exchange price for day-ahead deliveries on the Central European Gas Hub (CEGH).

## **13. Trade and other receivables**

Current receivables are generally recorded at amortised cost, which equals the acquisition cost less impairment losses for the components of the receivables that are expected to be uncollectible. EVN applies the practical expedient provided by IFRS 9.B5.5.35 to trade receivables and determines the expected credit loss with a provision matrix. The input factors for the matrix include analyses of default incidents in previous financial years based on different regional characteristics for the core markets. The expected credit losses determined by the matrix are ranked by the time (over)due based on historical default rates and subsequently written off through profit or loss. The compiled information is reviewed annually, and the default rates are adjusted if necessary. All other receivables are accounted for in accordance with the ECL model (also see note **9. Financial instruments**).

Amortised costs, less any applicable impairment losses, can be considered appropriate estimates of the current value because the remaining term to maturity is generally less than one year.

Exceptions to the above procedure are receivables arising from derivative transactions which are recognised at fair value, and foreign currency items, which are measured at the exchange rates in effect on the balance sheet date.

Contract assets consist primarily of the Group's claims to consideration for performance on contract orders from the project business, in cases where the performance was completed but not yet invoiced as of the balance sheet date. Contract assets are reclassified to receivables when the rights become unconditional. This generally occurs when the Group issues an invoice to the customer.

#### 14. Securities

Current securities, which consist mainly of investment certificates, are classified as FVTPL and measured at their fair value. Changes in fair value are recognised in profit or loss in the consolidated statement of operations.

#### 15. Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents include cash on hand and demand deposits. Cash balances in foreign currencies are translated at the exchange rate in effect on the balance sheet date.

In accordance with internal Group guidelines, EVN invests cash and cash equivalents only with reputable financial institutions with good ratings. In this respect, it is assumed that cash and cash equivalents based on the external rating of banks and financial institutions have a low risk of default.

#### 16. Assets and liabilities held for sale

Non-current assets as well as disposal groups that contain assets and liabilities are classified as held for sale when their sale is highly likely.

A disposal group is classified as a discontinued operation when the respective component of the entity is sold or is classified as held for sale and represents an independent and material line of business.

These assets are carried at the lower of their respective carrying amount and fair value less disposal costs. The determination of fair value less disposal costs is subject to estimates and assumptions which can be connected with uncertainty. Any necessary recognition of an impairment loss is initially allocated to goodwill and, thereafter, to the remaining assets and liabilities on a proportional basis. Impairment losses resulting from the initial classification as held for sale as well as later gains and losses on revaluation are recognised to profit or loss. Intangible assets and property, plant and equipment are no longer amortised, respectively depreciated once they have been classified as held for sale.

The assets and liabilities held for sale are reported separately on the consolidated statement of financial position. A disclosure is also included under a separate position on the consolidated statement of operations when a discontinued operation is involved (see note **43. Assets and liabilities held for sale in discontinued operation**).

The notes beginning with 25. Revenue are related to the continuing operations unless reference is expressly made to the discontinued operation.

#### 17. Equity

In contrast to borrowings, equity is defined by the IFRS framework as the “residual interest in the assets of an entity after deducting all of its liabilities”. Equity is thus the residual value of a company’s assets and liabilities.

Treasury shares held by EVN are not recognised as securities pursuant to IAS 32, but are instead reported at their (repurchase) acquisition cost and offset against equity. Any profit or loss resulting from the resale of treasury shares relative to the acquisition cost increases or decreases capital reserve.

The items recorded under other comprehensive income include certain changes in equity that are not recognised through profit or loss as well as the related deferred taxes. For example, this position contains the currency translation reserve, valuation results from equity instruments (FVOCI), the effective portion of changes in the fair value of cash flow hedges as well as all remeasurements according to IAS 19. This item also includes the proportional share of gains and losses recognised directly in equity accounted investees.

#### 18. Provisions

##### **Personnel provisions**

The projected unit credit method is used to determine the provisions for pensions and similar obligations as well as severance payments. The expected pension payments are distributed according to the number of years of service by employees until retirement, taking expected future increases in salaries and pensions into account.

The amounts of the provisions are determined by an actuary as of each balance sheet date based on an expert opinion. The measurement principles are described in note **52. Non-current provisions**. All remeasurements – at EVN, only gains and losses from changes in actuarial assumptions – are recognised under other comprehensive income in accordance with IAS 19.

The applied interest rate is based on the market yields for first-class, fixed-interest industrial bonds as of the balance sheet date, whereby the maturities of the benefits were taken into account.

The service cost added to the provision is reported under personnel expenses, while the interest component of the addition is included under financial results.

The calculation of the provisions for severance payments, service anniversary bonuses, pensions and pension-related obligations, as in the previous year, was based on the Austrian mortality tables "AVÖ 2018-P – Rechnungsgrundlagen für die Pensionsversicherung", which were issued by the Actuarial Association Austria (AVÖ) on 15 August 2018.

### Provisions for pensions and pension-related obligations

Under the terms of a company agreement, EVN AG is required to pay a supplementary pension on retirement to employees who joined the company prior to 31 December 1989. This commitment also applies to employees who, within the context of the legal unbundling agreement for the spin-off of the electricity and natural gas networks, are now employed by Netz Niederösterreich. The amount of this supplementary pension is based on performance as well as on the length of service and the amount of remuneration at retirement. EVN, in any case, and the employees, as a rule, also make contributions to the umbrella pension fund VBV Pensionskasse AG (VBV) and the resulting claims are fully credited toward pension payments. Therefore, EVN's obligations toward both retired employees and prospective beneficiaries are covered in part by provisions for pensions as well as by defined contribution payments on the part of VBV.

For employees who joined the company after 1 January 1990, the supplementary company pension was replaced by a defined contribution plan that is financed through VBV. VBV is responsible for the investment of the pension plan assets. Pension commitments were also made to certain employees, which require EVN to pay retirement benefits under certain conditions.

Provisions for pension-related obligations were recognised for liabilities arising from the vested claims of current employees and the current claims of retired personnel and their dependents to receive benefits in kind in the form of electricity and natural gas.

### Provision for severance payments

Austrian corporations are required by law to make one-off severance payments to employees whose employment began before 1 January 2003 if they are dismissed, in case of dissolution of the employment relationship by mutual consent or when they reach the legal retirement age. The amount of such payments is based on the number of years of service and the amount of the respective employee's remuneration at the time the severance payment is made.

Employees in Bulgaria and North Macedonia are entitled to severance payments on retirement, which are based on the number of years of service. With regard to severance compensation entitlements, the other EVN employees are covered by similar social protection measures contingent on the legal, economic and tax framework of the country in which they work.

The obligation to make one-off severance payments to employees of Austrian companies whose employment commenced after 31 December 2002 has been transferred to a defined contribution plan. The payments to this external employee fund are reported under personnel expenses.

### Other provisions

The other provisions reflect all recognisable legal or factual commitments to third parties based on past events, where the amount of the commitments and/or the precise starting point was still uncertain. In these cases, a reliable estimate of the amount of the obligation is required. If a reliable estimate is not possible, a provision is not recognised. These provisions are recognised at the discounted settlement amount. They are measured based on the expected value or the amount most likely to be incurred.

Risk-free interest rates are used for the discount rates. If the risks and uncertainties in cash flows cannot be taken into consideration adequately, an adapted discount rate is used.

The provisions for service anniversary bonuses in Austria required by collective wage and company agreements are measured using the same parameters as the provisions for pensions and similar obligations. A new regulation in the collective agreement for salaried employees of Austrian utility companies entitles salaried employees whose employment relationship began after 31 December 2009 to a service anniversary bonus equalling one month's salary after 15, 20, 25, 30 and 35 years and to one-half month's salary after 40 years. This was taken into account accordingly. All remeasurements – at EVN, only gains and losses from changes in actuarial assumptions – involving service anniversary bonuses are recognised through profit or loss in accordance with IAS 19. The service cost added to the provision is reported under personnel expenses, while the interest component of the addition is included under financial results.

Waste disposal and land restoration requirements resulting from legal and perceived commitments are recorded at the present value of the expected future costs. Changes in the estimated costs or the interest rate are offset against the carrying amount of the underlying asset. If the decrease in a provision exceeds the carrying amount of the asset, the difference is recognised through profit or loss. The related depreciation is corrected in accordance with the residual carrying amount and depreciated over the remaining useful life. If the asset has reached the end of its useful life, all subsequent changes to the provisions are recognised in profit or loss.

Provisions for onerous contracts are recognised at the amount of the unavoidable outflow of resources. This represents the lower of the amount that would result from performance of the contract and any compensatory payments to be made in the event of non-performance.

## **19. Liabilities**

Liabilities are reported at amortised cost, with the exception of liabilities arising from derivative financial instruments or liabilities arising from hedge accounting (see note **9. Financial instruments**). Costs for the procurement of funds are considered part of amortised cost. Non-current liabilities are discounted by applying the effective interest method.

With respect to financial liabilities, bullet loans and borrowings with a remaining term to maturity of over one year are classified as non-current and items with a remaining term to maturity of less than one year are reported under current loans and borrowings (for information on maturities see note **50. Non-current loans and borrowings**).

If a liability can be settled within the next 12 months after the reporting date, this part is classified as current.

Network subsidies – which constitute payments made by customers to cover previous investments by EVN in the upstream network – represent an offset to the acquisition cost of these assets. In the electricity and natural gas network business, they are related to supply obligations by EVN. The granting of investment subsidies generally requires an operational management structure that complies with legal requirements and has been approved by the authorities.

Network and investment subsidies represent an offset to the acquisition or production costs of the related asset and are recognised as liabilities. Network and investment subsidies are released on a straight-line basis over the average useful life of the respective assets. The release of network subsidies from the regulated business is reported under other operating income, while comparable items from the non-regulated business are reported under revenue (also see note **20. Revenue recognition**).

A contract liability must be reported when consideration (e. g. a prepayment) has been transferred by the customer and the company has not yet provided goods or services. In the EVN Group, this generally takes place in connection with prepayments from the international project business.

## **20. Revenue recognition**

IFRS 15 provides a five-step model for the recognition and measurement of revenue from contracts with customers. Under this model, revenue from contracts with customers is recognised when control over a good or service is transferred to the customer. A determination must therefore be made when a contract is concluded as to whether the resulting revenue should be recognised at a specific point in time or over time.

Revenue in the EVN Group results primarily from the sale (energy deliveries) and distribution (network utilisation/network services) of electricity, natural gas, heat and water to industrial, household and commercial customers. The EVN Group also generates revenue from waste utilisation and telecommunication services. The provision of goods and services by the EVN Group generally takes place over a specific time period, and revenue is therefore recognised over time.

The major services are described below:

### **Energy deliveries**

Revenue results primarily from the transfer of electricity, natural gas, heat and water. Since the customer uses these services as they are provided, revenue is recognised over time. Revenue is recognised at an amount that reflects the services provided and entitled to be invoiced by EVN. In particular for household customers who only receive one invoice per year, the variable consideration is determined by extrapolating the energy consumption based on usage profiles and current temperature trends. The payment terms for energy deliveries generally represent 14 days. There is no significant financing component.

### **Network utilisation and services**

EVN supplies electricity, natural gas, heat and water to its customers within the framework of network usage. The related performance obligation lies, above all, in the continuous provision and availability of energy through the network infrastructure. Revenue from these services is also recognised over time and when the services are provided, as described above. The payment terms for network usage generally represent 14 days. There is no significant financing component.

Network subsidies constitute payments made by customers to cover previous investments by EVN in the upstream network, to the extent they represent compensation for granting usage or purchase rights. Network subsidies in the regulated electricity and natural gas business, where the regulator determines the amount and underlying reason, are recognised as liabilities and reported under other operating income as income from the reversal of deferred income from network subsidies. The network subsidies for all other areas are recorded as non-refundable advance payments (liabilities) in accordance with IFRS 15 and released to profit or loss under other revenue (also see note **2. Reporting in accordance with IFRS**).

### **International project business**

The following accounting and valuation principles are particularly relevant to the international project business. As a result of the planned sale of significant parts of the international project business and its classification as a discontinued operation, all expenses and income attributable to this business segment are reported in a separate item in the consolidated statement of operations (see note **16. Assets and liabilities held for sale**).

Revenue from the international project business is recognised in accordance with the percentage of completion method as defined by IFRS 15. Projects are characterised by individual contract conditions with fixed prices and payments which follow a fixed schedule.

If the construction services provided exceed the amount of the payment, a contract asset is recognised. If the payments are higher than the construction services provided, a contract liability is recorded. The percentage of completion is determined by the cost-to-cost method, which calls for the recognition of revenue and contract results in relation to actually incurred production costs as a per cent of the expected total costs. Reliable estimates of the total costs for the contracts, selling prices and incurred costs are available. Any changes in the estimated total contract costs and possible resulting losses are recognised in profit or loss in the period incurred. The technological and financial risks which could occur during the remaining term of a project are included through individual estimates and an appropriate amount is added to the expected total costs. Impending losses from the valuation of projects not yet invoiced are expensed immediately. These losses are realised when it is probable that the total contract costs will exceed the contract revenue. In the case that customers terminate the contract for reasons other than the non-fulfilment of the service promised by the company, EVN has a legal claim that at least the expenses incurred plus the lost profit margin will be reimbursed.

Assignments in the international project business are generally characterised by fixed prices based on individual contract terms. Supplementary agreements represent variances between the performance actually provided and the contractually agreed performance that cannot be directly invoiced due to the existing contract regulations. An agreement must be reached with the customer over the possibility of invoicing and acceptance.

Supplementary agreements can cover subsequent changes to the contract performance as well as disputed receivables that result from defective performance.

Agreed changes in performance arise when the customer actively intervenes in the commissioned project and modifies the scope of performance. These types of changes are generally ordered by the customer prior to their execution. They represent a contract modification in the sense of IFRS 15.18 because all contract parties agree to the modification and/or to the price. In accordance with IFRS 15.21 lit b, these changes are recognised as part of the existing contract because they are not distinct and can be allocated to an existing performance obligation.

Claims to compensation for additional costs caused by defective performance arise when they are within the customer's scope of responsibility. The complexity of the projects frequently leads to different opinions over the existence of a payment entitlement between the customer and the contractor. In accordance with IFRS 15.19, disputed claims represent contract modifications where the contract parties have not yet agreed on the scope of performance and/or the price. IFRS 15.56 requires the recognition of supplementary agreements only when they are highly probable and there is no, or hardly any uncertainty. The probability of a possible revenue reversal increases according to IFRS 15.57, among others, when the amount of consideration is highly dependent on external factors or actions by third parties and the uncertainty concerning the amount of consideration exists over a longer period of time. As soon as the entitlements are recognisable under IFRS 15.56, the amount to be recognised is estimated as the most likely amount (IFRS 15.53 lit b) due to the absence of a large number of similar contracts.

## Other

EVN also generates revenue from telecommunications, waste utilisation and energy services. Most of the related contracts include services which are consumed by the customer as they are provided, and this revenue is also recognised over time. Revenue from waste utilisation is recognised at a point in time.

The costs for obtaining contracts are expensed as incurred if the amortisation period for the related asset equals one year or less. Significant financing components are not included when the period between the transfer to the customer of the promised good or service and payment by the customer is less than one year.

## Significant judgements related to revenue recognition

Consumption-based fees for energy deliveries and network utilisation represent variable consideration, which is determined according to the expected value method defined by IFRS 15.53 lit a. Meterreading dates are spread over the entire year, especially for household customers with rolling invoices. The volumes of energy consumed during the period between the last meterreading and the balance sheet date must be extrapolated with statistical methods and therefore estimated. The procedure used by EVN assigns each customer to a standard consumption profile in the form of an annual consumption curve for electricity and/or natural gas and extrapolates each customer individually.

In the international project business, the percentage of completion is decisive for the recognition of revenue. Progress on the respective projects is determined by an input-based method (cost-to-cost method). This method requires numerous estimates and judgmental decisions, above all for the identification of incurred costs, total contract costs and realisable contract revenue as well as the related contract risks (technical, political and financial risks). These estimates are reviewed regularly and adjusted if necessary.

## 21. Income taxes and deferred taxes

The income tax expense reported in the consolidated statement of operations comprises the current income tax expense for fully consolidated companies, which is based on their taxable income and the applicable income tax rate, as well as the change in deferred tax assets and deferred tax liabilities.

The following income tax rates were applied in calculating current income taxes:

Corporate income tax rates		
%	2024/25	2023/24
<b>Country of residence</b>		
Austria	23.0	23.0
Albania	15.0	15.0
Bulgaria	10.0	10.0
Germany <sup>1)</sup>	31.2–32.6	31.2–32.6
Croatia	18.0	18.0
Kuwait	15.0	15.0
Lithuania	16.0	15.0
North Macedonia	10.0	10.0
Montenegro	9.0	9.0
Poland	19.0	19.0
Romania	16.0	16.0
Russia	20.0	20.0
Slovenia	22.0	22.0
Czech Republic	21.0	21.0
Cyprus	12.5	12.5

1) The income tax rate varies depending on the applicable assessment rate for trade tax..

EVN utilised the corporate tax group option as of 30 September 2025. EVN AG is a member of a participation entity with NÖ Landes Beteiligungsholding GmbH as the majority participating company and Wiener Stadtwerke GmbH as the minority participating company. A group and tax settlement contract was concluded for this purpose. EVN also has the right to designate other corporate entities as members of this tax group.

The tax results of the group companies belonging to this group are allocated to EVN AG. EVN AG calculates a consolidated result by offsetting all allocated tax results. In the event of a positive consolidated result, the agreement provides for the payment of a positive tax allocation. As in the previous year, the positive tax allocation is based on the distribution method. In the event of a consolidated negative result, the tax losses are retained and offset against future positive results. This is reported under income taxes. The offsetting of losses incurred by foreign subsidiaries within the group taxation system results in a liability in the nominal amount being reported for the future obligation to pay income taxes.

To compensate for the tax results passed on by the Group companies, a tax allocation based on the stand-alone method was stipulated in the Group agreements. In the 2024/25 financial year, the agreements were adjusted so that EVN AG credits negative tax allocations for overcharged tax losses of Group members. A one-time compensation payment was made for internal loss carryforwards previously considered evident, provided that these were classified as recoverable from the perspective of the respective Group member.

Future changes in the tax rate are taken into account if the relevant law has been enacted by the time the consolidated financial statements are prepared. Deferred taxes are calculated according to the liability method at the tax rate expected when short-term differences are reversed. Deferred tax assets and deferred tax liabilities are calculated and recognised for all temporary differences (i. e. the difference between the carrying amounts in the consolidated financial statements and the annual financial statements prepared for tax purposes that will balance out in the future).

Deferred tax assets are recognised only if it is probable that there will be sufficient taxable income or taxable temporary differences to utilise these items. Tax loss carryforwards are recognised as deferred tax assets. Deferred tax assets and deferred tax liabilities are presented as a net amount in the consolidated financial statements if there is a legal right and intention to offset these items.

### Global minimum tax

The EVN Group is subject to the Pillar II Directive which is intended to ensure global minimum taxation for multinational enterprises with revenue of more than EUR 750m. The rules of the relevant minimum taxation act (Austrian Minimum Taxation Act) initially apply to EVN for the 2024/25 financial year. EVN AG represents the ultimate parent company and is therefore required to determine a possible top-up tax for the corporate group. The Pillar II group of EVN includes investments in the following jurisdictions: Austria, Bulgaria, North Macedonia, Germany, Croatia, Lithuania, Cyprus, Poland, Romania, Montenegro, Slovenia, Bahrain and Kuwait.



## 22. Procedures and effects of impairment tests

EVN carries out its impairment tests in accordance with the rules defined by IAS 36. Property, plant and equipment and intangible assets, including goodwill, are tested for impairment when there are internal or external indications of a loss in value. Intangible assets with an indefinite useful life and goodwill are tested at least once each year for signs of impairment.

The impairment testing of goodwill and assets for which no expected future cash flows can be identified is based on an assessment of the respective cash-generating unit (CGU). The decisive criterion used by EVN to classify a generation unit as a CGU is the technical and commercial ability to generate independent revenue. In the EVN Group, this definition applies to the electricity and heat generation plants, electricity, natural gas and water distribution systems, electricity procurement rights, waste treatment plants, telecommunications networks and facilities in the environmental services business.

The value in use is calculated in accordance with the requirements of IAS 36. Due to the long-term nature of investments in infrastructure assets, EVN uses cash flow projections that correspond to the economic useful life of the respective assets. Impairment tests for hydropower plants are generally based on the assumption that the concession will be reissued and therefore that the respective sites will exist indefinitely. After a detailed planning period of five years (previous year: four years), a rough planning period follows for infrastructure facilities/long-term projects until the end of the economic useful life, albeit limited to the period in which external electricity price forecasts are available (currently 2050).

The fair value less costs of disposal is basically calculated in accordance with the fair value measurement hierarchy defined in IFRS 13. Since it is generally not possible to derive market values for the CGUs and assets of EVN under evaluation, the fair value is estimated in accordance with Level 3 in the fair value hierarchy. The fair value less costs of disposal for a CGU is calculated with a WACC-based discounted cash flow method, which is conceptually similar to the value in use procedure, but includes adjustments to the parameters in the DCF model to reflect a market participant's viewpoint.

The calculation of the fair value less disposal costs and the value in use is based on the future cash inflows and outflows which are basically derived from internal medium-term forecasts. The cash flow forecasts are based on the latest financial plans approved by management. The underlying assumptions also take climate-related effects into consideration. The assumptions for the future development of electricity prices are derived from the quotations on the futures market of the European Energy Exchange AG, Leipzig, Germany. For the period extending beyond this time, an average is developed from the forecasts issued by two well-known information service providers in the energy sector. Several scenarios are used for averaging. In this way, the risks that may influence electricity prices in the future are taken into account comprehensively.

A weighted average cost of capital which includes the deduction of income tax (WACC) is used as the discount rate. The equity component of the WACC reflects the risk-free interest rate, a country-specific premium plus a risk premium that incorporates the market risk premium and an appropriate beta coefficient based on peer group capital market indicators. The debt component of the WACC equals the basis interest rate plus a country-specific premium and a rating dependent risk premium. The equity and debt components are weighted according to a capital structure that is appropriate for the CGU based on peer group data at market values. The resulting WACC is used to discount the cash flows in the respective CGU.

For the purpose of estimating the recoverable amount, EVN initially assesses the value in use. In cases where this amount is lower than the carrying amount of the asset, or the CGU, the fair value less costs of disposal is calculated if necessary.

## 23. Accounting estimates and forward-looking statements

The preparation of the consolidated financial statements in accordance with generally accepted IFRS accounting methods requires estimates and assumptions that have an effect on the assets, liabilities, income and expenses reported in the consolidated financial statements and on the amounts shown in the notes. The actual values may differ from these estimates. The assumptions and estimates are reviewed on a regular basis.

In particular, the following assumptions and estimates can lead to significant adjustments in the carrying amounts of individual assets and liabilities in future reporting period.

In the international project business, changes in estimates for the progress on major projects can have a material effect. These estimates are particularly relevant for the large-scale project in Kuwait (construction of a wastewater treatment plant and corresponding sewage network) and the large-scale project in Bahrain (expansion of an existing wastewater treatment plant and construction of a sewage sludge utilisation plant). Revenue is recognised in accordance with the percentage of completion method. In the case of disputed supplements as a result of changes in performance or disruptions to performance, receivables are only recognised if the eligibility criteria in accordance with IFRS 15.56 are met. This is the case if it is highly probable that the claims are enforceable. However, the assessment of the eligibility criteria for subsequent events requires considerable discretion. It depends largely on the contractual structure and the legal assessment of the respective circumstances. As a result of the planned sale of significant parts of the international project business to STRABAG SE, the assets and liabilities held for sale are being measured in accordance with IFRS 5. The measurement in accordance with IFRS 5.15 results in an impairment loss as of 30 September 2025. This depends largely on the amount and timing of the expected cash inflows from the projects defined for the earn-out (see note **43. Assets and liabilities held for sale**).

Impairment tests require estimates, especially for future cash surpluses. A change in the general economic, industry or company environment may reduce cash surpluses and therefore lead to signs of impairment. The weighted average cost of capital (WACC) is used to determine the recoverable amounts based on capital market methods. The WACC represents the weighted average interest paid by a company for equity and debt. The weighting applied to the interest on the equity and debt components – which reflects a capital structure at market values – was derived from an appropriate peer group. Given the current volatility on the financial markets, the development of the cost of capital (and above all the country risk premiums) is monitored on a regular basis (see note **22. Procedures and effects of impairment tests**).

For the valuation of the generation portfolio, the price structure beginning with the fifth year (when predictable market prices are no longer available on the electricity exchanges) was based on average forecasts from two well-known market research institutes and information service providers in the energy sector. The most recent studies, which are updated annually due to the current

volatility on the electricity markets, were used in each case. The following notes show the sensitivity of these assumptions for the largest CGUs, based on the carrying amount, where a triggering event was identified and for which an impairment loss or reversal was recognised in the consolidated financial statements: **35. Intangible assets**, **36. Property, plant and equipment** and **37. Investments in equity accounted investees**.

The most important premises and judgmental decisions used to determine the scope of consolidation are described under notes **4. Scope of consolidation** and **38. Other investments**.

Assumptions and estimates must also be made when measuring companies accounted for using the equity method. In the 2024/25 financial year, significant estimates had to be made in particular for the termination price to which ZOV is entitled due to the termination of the concession agreement for a sewage treatment plant project by the City of Zagreb and for provisions for impending repayments of price increases in the past as a result of disputed contractual terms at EVN KG. In this regard, assumptions from concluded proceedings and settlements as well as expectations regarding the assertion of disputed claims have been included.

The valuation of the provisions for pensions, pension-related obligations and severance payments are based on assumptions for the discount rate, retirement age and life expectancy as well as pension and salary increases. The adjustment of these parameters in future periods can lead to valuation adjustments. Moreover, future changes in electricity and natural gas tariffs can lead to valuation adjustments in the pension-related obligations (see note **52. Non-current provisions**).

Assumptions and estimates are also required to determine the useful life of non-current assets (see notes **6. Intangible assets** and **7. Property, plant and equipment**), and the provisions for legal proceedings and environmental protection (see note **18. Provisions**) as well as estimates for other obligations and risks (see note **65. Other obligations and risks**). In addition, it is necessary to make assumptions and estimates for the valuation of receivables and inventories (see notes **12. Inventories** and **13. Trade and other receivables**) and for the recognition of revenue (see note **20. Revenue recognition**), as well for the usability of tax loss carryforwards (see note **51. Deferred taxes**). These estimates are based on historical data and other assumptions considered appropriate under the given circumstances.

## Information on climate change

As an energy and environmental services provider, EVN is committed to making a concrete contribution to climate protection. The company's strategic considerations include the special requirements created by the energy transformation and the far-reaching changes required by this transformation towards climate neutrality as well as the related impacts on all sectors of the economy and on private households. Analyses in this context place a special focus on the requirements for climate protection, possible implementation tracks and the implications for the company's business model. These elements create an important basis for evaluating the opportunities and risks for our business that result from climate change and the related, rapidly changing regulations.

Climate protection and the necessary transformation of the energy sector form the focal point of EVN's Strategy 2030 following its approval in 2019/20. These goals were consistently pursued through numerous measures in recent years. An important decarbonisation step was the final exit from coal-fired electricity generation in 2021. The continuous expansion of renewable generation capacity underscores the steady progress on the way to renewable energy supplies. EVN set its first scientifically based reduction goals for greenhouse gas emissions in 2021. These goals were tightened over the past two financial years, resubmitted to SBTi for review and validated in April 2025. The current goals for the reduction of emissions are now aligned with the 1.5°C target set by the Paris Climate Agreement. Against the backdrop of EVN's integrated business model and the differences between the individual lines of business, EVN has committed to four reduction goals – two intensity and two absolute goals – which should be met by the end of the 2030/31 financial year. They cover the material greenhouse gas emission sources from EVN's own business activities (greenhouse gas emissions from electricity and heat generation, electricity network losses and gas network volumes) as well as greenhouse gas emissions from the upstream and downstream value chain, especially from the use of energy by our end customers.

The majority of EVN's assets are subject to weather conditions beyond our control due to the generation and transmission or distribution technologies in use. This applies, in particular, to the in part exposed generation infrastructure (hydropower and wind power plants, photovoltaic equipment) and also to the transmission and distribution infrastructure. Climate changes can have a lasting influence on the hydropower, wind power and photovoltaic offering over the long term, which could lead to more extreme seasonal and annual deviations in generation. Changing climatic conditions can also lead to different demand-related behaviour. The declining demand for heating products will be accompanied by a greater demand for drinking water. In view of the high priority given to climate protection at EVN, potential climate risks are identified and assessed as part of the central risk management process. This active handling of risks can limit the effects on the company or support the conscious perception of opportunities for additional growth.

The impact of climate change on the recognition and valuation of assets and liabilities is evaluated at regular intervals. Climate-related earnings fluctuations – whether they result from production differences or changes in demand – are analysed as part of the planning process and, after approval by management, transferred to the forecast calculations. The measures derived from the EVN Climate Initiative also flow into these calculations which, in total, form the basis for the impairment tests required by IAS 36 (see notes **22. Procedures and effects of impairment tests** and **36. Property, plant and equipment**). The risks arising from climate change are also included in the determination of the useful life of depreciable assets (see note **7. Property, plant and equipment**), the measurement of inventories (see note **12. Inventories**) and the recognition and measurement of provisions (see note **18. Provisions**).

The CO<sub>2</sub> emissions from ten of our electricity generation and heating supply plants are covered by the EU's emission rights trading scheme (EU-ETS). In accordance with the EU-ETS, we required a total of 240,970 CO<sub>2</sub> emission certificates for the 2024 calendar year. The required emission certificates were partly granted free of charge and the rest were purchased over the wholesale market (see notes **40. Inventories** and **57. Current provisions**).

## Effects of the macroeconomic environment

Geopolitical and macroeconomic developments are monitored, particularly with regard to the impairment testing of assets in accordance with IAS 36 and IFRS 9, as well as other uncertainties in discretionary assessments.

The further development of the geopolitical and macroeconomic situation is uncertain due to the tense situation surrounding armed conflicts, sanctions, and trade disputes, and could lead to rising energy prices at any time. Volatile energy price developments have weighed on earnings in recent years, particularly in the sales business. In order to secure energy supplies in the longer term, EVN gradually acquired gas reserves and concluded forward contracts for electricity. The decline in market prices for electricity and gas compared with previous years subsequently led to negative valuation effects. Gas reserves had to be written down and provisions had to be made for impending losses from onerous customer contracts (see note **30. Share of results from equity accounted investees with operational nature**).

As a result of political developments in Russia, EVN decided in the 2021/22 financial year to withdraw from Russia and sell its two combined heat and power plants in Moscow. The transaction was completed on 31 October 2024, with all closing conditions fulfilled, and the two subsidiaries were deconsolidated (see note **4. Scope of consolidation**).

The EVN Group has included macro-economic developments in the valuation of receivables through a forward-looking component, similar to the procedure followed in previous years. EVN determines the impairment losses for trade receivables in accordance with IFRS 9.B5.5.35 based on regionally differentiated analyses of historical default incidents. The inclusion of the forward-looking component led to an increase of EUR 4.1m in the impairment loss allowance for trade receivables in 2024/25 (previous year: EUR 5.1m) (see the section on credit and default risk under note **61. Risk management**).

Apart from price increases on the energy markets and the differing effects on EVN's activities and business fields, investments and operating expenses are also potentially affected by high cost increases. These price increases can possibly only be passed on to customers with a delay. Macroeconomic developments can also have a – direct and indirect – negative influence on the demand for energy and, together with rising costs, have a negative influence on earnings.

Low net debt and a comfortable base of contractually committed, undrawn credit lines give EVN a constant, high degree of financial flexibility and solid liquidity reserves. Stabilising effects are provided, above all, by EVN's integrated business model and widely diversified customer portfolio. The EVN Group can, in any event, be considered a going concern.

## 24. Principles of segment reporting

The identification of operating segments is based on the internal organisational and reporting structure and information prepared for internal management decisions (the "management approach"). The Executive Board of the EVN Group (the chief operating decision-maker as defined in IFRS 8) reviews internal management reports on each operating segment at least once each quarter. EVN has defined the following operating segments: Generation, Energy, Networks, South East Europe, Environment and All Other Segments. This conforms in full to the internal reporting structure. The assessment of all segment information is consistent with the IFRS. EBITDA is used as an indicator to measure the earning power of the individual segments. For each segment, EBITDA represents the total net operating profit or loss before interest, taxes, amortisation of intangible assets and depreciation of property, plant and equipment for the companies included in the segment, taking intragroup income and expenses into account (see note **59. Notes to segment reporting**).

## [Notes to the consolidated statement of operations](#)

### 25. Revenue

Revenue from contracts with customers is recognised when control of a good or service is transferred to the customer. The consideration is recognised in the amount that the company expects to receive in exchange for these goods or services.

In addition to revenue from contracts with customers, EVN generates other revenue from its ordinary business activities. The revenue is presented separately in the following table:

Revenue	2024/25	2023/24 <sup>1)</sup>
EURm		
Revenue from contracts with customers	2,960.3	2,854.4
Other revenue	39.7	34.8
<b>Total</b>	<b>3,000.0</b>	<b>2,889.2</b>

1) The comparative information was adjusted due to a discontinued operation.

Other revenue includes valuation effects of EUR 3.0m (previous year: EUR -1.9m) related to energy derivatives which are attributable to the Energy Segment. Positive and negative results from the valuation of these derivatives are offset for reporting. In addition, EVN recognised operating lease revenue of EUR 36.8m in the 2024/25 financial year (previous year: EUR 36.9m).

The following table shows the revenue from contracts with customers classified by segment and product:

Revenue	2024/25	2023/24 <sup>1)</sup>
EURm		
<b>Electricity</b>	<b>226.1</b>	<b>321.9</b>
Natural gas	51.3	126.9
Heat	241.2	224.8
Other	73.1	71.9
<b>Energy</b>	<b>591.6</b>	<b>745.4</b>
Electricity	48.8	65.4
Other	69.7	55.3
<b>Generation</b>	<b>118.5</b>	<b>120.7</b>
Electricity	468.0	389.3
Natural gas	102.1	88.0
Other	91.0	87.9
<b>Networks</b>	<b>661.1</b>	<b>565.2</b>
Electricity	1,478.5	1,308.9
Natural Gas	8.7	7.7
Heat	12.6	11.3
Other	8.4	7.9
<b>South Each Europe</b>	<b>1,508.2</b>	<b>1,335.8</b>
Environmental services	50.9	54.3
Electricity	0.4	5.1
Heat	0.1	1.4
Environment	51.5	60.8
Other	29.3	26.4
<b>All Other Segments</b>	<b>29.3</b>	<b>26.4</b>
<b>Total</b>	<b>2,960.3</b>	<b>2,854.4</b>

1) The comparative information was adjusted due to a discontinued operation.

EVN generally recognises revenue over time in its core business of energy supplies and deliveries. An exception to this practice is the recognition of revenue by EVN Wärmekraftwerke in connection with the thermal waste utilisation plant in Dürnrrohr, where revenue is recognised at a specific point in time. The related revenue amounted to EUR 66.0m in 2024/25 (previous year: EUR 55.1m).

Sales revenues which are expected to be realised in future in connection with performance obligations and which have not yet been met or have only been partially met as of 30 September 2025, mainly relate to network subsidies from the non-regulated area.

Transaction prices allocated to remaining performance obligations	30.09.2025			30.09.2024		
	EURm					
Network subsidies	7.6	32.7	36.8	7.2	30.4	35.9
<b>Total</b>	<b>7.6</b>	<b>32.7</b>	<b>36.8</b>	<b>7.2</b>	<b>30.4</b>	<b>35.9</b>

EVN applies the practical expedient provided by IFRS 15.B16 when the respective requirements are met and recognises revenue at the amount it is entitled to invoice. Moreover, contracts for electricity and natural gas deliveries as well as contracts for network utilisation in the household customer business are concluded for an indefinite period. The customer has a unilateral right to terminate the contracts at any time. As a result, EVN does not have a contractual right to transfer the related performance obligations or to receive consideration. EVN therefore uses the practical expedients provided by IFRS 15.121 for the two cases described above and does not disclose any information on the remaining performance obligations.

## 26. Other operating income

Other operating income	2024/25	2023/24 <sup>1)</sup>
EURm		
Income from the reversal of deferred income from network subsidies	64.5	58.3
Compensation and remunerations	72.2	7.0
Own work capitalised	49.2	38.1
Rental income	4.0	3.6
Result from the disposal of intangible assets, and property, plant and equipment	1.9	0.6
Change in work in progress	3.2	-1.2
Miscellaneous other operating income	19.0	20.2
<b>Total</b>	<b>214.1</b>	<b>126.7</b>

1) The comparative information was adjusted due to a discontinued operation.

The reversal of deferred income from network subsidies in other operating income relates to grants related to the regulated area.

The increase in "compensation and remunerations" is mainly attributable to insurance compensation for the flood damage in September 2024. A substantial part of this compensation was related to the energy hub in Dürnröhr/Zwentendorf. This CGU was subsequently tested for impairment due to the resulting need for extensive replacement investments (see note **36. Property, plant and equipment**).

Own work capitalised was related primarily to investment projects connected with the expansion of the electricity network.

Miscellaneous other operating income consists, above all, of bonuses, subsidies and services that are not related to core business activities.

## 27. Cost of materials and services

Cost of materials and services	2024/25	2023/24 <sup>1)</sup>
EURm		
Electricity procurement costs	1,276.0	1,118.7
Gas procurement costs	161.3	174.1
Other energy expenses	65.7	70.0
<b>Electricity purchases from third parties and primary energy expenses</b>	<b>1,503.0</b>	<b>1,362.8</b>
Third-party services and other materials and services	312.7	283.2
<b>Total</b>	<b>1,815.8</b>	<b>1,646.0</b>

1) The comparative information was adjusted due to a discontinued operation.

Other energy expenses include, in particular, biomass procurement costs and expenses for the use of purchased CO<sub>2</sub> emission certificates.

## 28. Personnel expenses

Personnel expenses	2024/25	2023/24 <sup>1)</sup>
EURm		
Salaries and wages	358.3	337.4
Severance payments	5.3	5.3
Pension costs	11.3	11.0
Compulsory social security contributions and payroll-related taxes	76.7	71.1
Other employee-related expenses	10.3	8.5
<b>Total</b>	<b>462.0</b>	<b>433.2</b>

1) The comparative information was adjusted due to a discontinued operation.

Personnel expenses include contributions to the VBV Pensionskasse in the amount of EUR 9.3m (previous year: EUR 8.6m) and contributions to company employee provision funds in the amount of EUR 2.9m (previous year: EUR 2.5m).

The provisions of § 744 of the Austrian Social Security Act led to a reduction in pension adjustments compared with previous years and led to a decline of EUR 0.8m (previous year: EUR 1.3m) in pension costs.

The average number of employees was as follows:

Employees by segment <sup>1)</sup>	2024/25	2023/24
EURm		
Generation	368	340
Networks	1,413	1,409
Energy	433	385
South East Europe	4,211	4,163
Environment	620	661
All Other Segments	666	610
<b>Total</b>	<b>7,711</b>	<b>7,568</b>
thereof discontinued operation	553	542

1) Average for the year

The average number of employees comprised 98.3% salaried and 1.7% wage employees (previous year: 97.9% salaried and 2.1% wage employees), whereby no distinction is made between salaried and wage employees in Bulgaria and North Macedonia. Wage employees are therefore counted together with salaried employees in these countries.

## 29. Other operating expenses

Other operating expenses	2024/25	2023/24 <sup>1)</sup>
<b>EURm</b>		
Business operation taxes and duties	18.6	31.0
Legal and consulting fees, expenses related to process risks	16.1	20.5
Transportation and travelling expenses, automobile expenses	12.9	12.0
Advertising expenses	12.4	12.3
Maintenance	11.1	23.5
Telecommunications and postage	10.9	12.7
Insurance	10.2	9.6
Write-up/write-off of receivables	8.7	36.3
Employee training	3.2	3.5
Administrative burden	3.2	2.8
Membership fees	3.2	3.0
Money transfer fees	2.3	2.8
Miscellaneous other operating expenses	42.9	28.0
<b>Total</b>	<b>155.8</b>	<b>198.0</b>

1) The comparative information was adjusted due to a discontinued operation.

The decline in business operation taxes and duties is mainly attributable to the reduction in the energy crisis contribution for electricity in Austria (skimming of surplus revenues).

The item “legal and consulting fees, expenses related to process risks” also includes the change in the provision for process costs and risks.

The decline in maintenance expenses resulted primarily from increased repair costs in the previous year which followed the flooding in September 2024 and were reflected in corresponding provisions. The eastern region of Austria was affected by severe storms which had a particularly negative impact on Lower Austria. The extreme rainfall led to widespread flooding in many parts of the province and, in part, to significant damage.

The decline in the write-up/write-off of receivables resulted primarily from a write-off of EUR 22.5m in the previous year to outstanding receivables from the Budva project in Montenegro following the decision by the arbitration court.

As in previous years, a forward-looking component was included in 2024/25 to reflect expected future receivables defaults (see note **61. Risk management**).

Other operating expenses include, among other things, expenses for environmental protection, licenses, and rental expenses that could not be capitalised as right-of-use assets in accordance with IFRS 16.

## 30. Share of results from equity accounted investees with operational nature

Share of results from equity accounted investees with operational nature	2024/25	2023/24 <sup>1)</sup>
<b>EURm</b>		
RAG	84.2	78.0
Burgenland Energie	24.1	48.3
Verbund Innkraftwerke	10.7	21.4
Ashta	3.7	17.0
EnergieAllianz	3.2	1.9
EVN KG	2.1	-162.3
Other companies	0.6	20.0
<b>Total</b>	<b>128.6</b>	<b>24.2</b>

1) The comparative information was adjusted due to a discontinued operation.

The share of results from equity accounted investees with operational nature (see note **64. Disclosures of interests in other entities**) is reported as part of the results from operating activities (EBIT). The consolidated financial statements do not include any equity accounted companies of a financial nature.

The share of results from equity accounted investees with operational nature consists primarily of earnings contributions, impairment losses recognised to assets capitalised in connection with acquisitions and other necessary impairment losses and write-ups (see note **37. Investments in equity accounted investees**).

The share of results from equity accounted investees with operational nature increased to EUR 128.6m in the 2024/25 financial year (previous year: EUR 24.2m). This was mainly due to the turnaround of EVN KG (see note **37. Investments in equity accounted investees**).

### 31. Depreciation and amortisation and effects from impairment tests

The procedure used for impairment testing is described as part of the disclosures on accounting policies under note

### 22. Procedures and effects of impairment tests.

Depreciation and amortisation and effects from impairment tests by items of the consolidated statement of financial position	2024/25	2023/24 <sup>1)</sup>
EURm		
Intangible assets	20.3	21.7
Property, plant and equipment	403.0	337.2
Write-up of property, plant and equipment	-5.0	-0.3
<b>Total</b>	<b>418.2</b>	<b>358.6</b>

1) The comparative information was adjusted due to a discontinued operation.

Depreciation and amortisation and effects from impairment tests	2024/25	2023/24 <sup>1)</sup>
EURm		
Scheduled depreciation and amortisation	360.1	333.7
Effects from impairment tests (impairment) <sup>2)</sup>	63.2	25.2
Effects from impairment tests (reversal of impairment) <sup>2)</sup>	-5.0	-0.3
<b>Total</b>	<b>418.2</b>	<b>358.6</b>

1) The comparative information was adjusted due to a discontinued operation.

2) For details, see notes 35. Intangible assets and 36. Property, plant and equipment.



## 32. Financial results

Financial results	2024/25	2023/24 <sup>1)</sup>
EURm		
<b>Income from investments</b>		
Dividend payments	136.1	198.7
thereof Verbund AG	122.9	182.1
thereof Verbund Hydro Power GmbH	10.5	13.2
thereof Wiener Börse AG	2.0	1.7
thereof other companies	0.8	1.6
Valuation results/disposals	0.7	0.5
<b>Total income from investments</b>	<b>136.8</b>	<b>199.1</b>
<b>Interest results</b>		
Interest income on financial assets	2.6	1.9
Other interest income	3.2	5.3
<b>Total interest income</b>	<b>5.8</b>	<b>7.3</b>
Interest expense on financial liabilities	-33.3	-37.6
Interest expense personnel provisions	-11.1	-12.8
Other interest expense	-9.8	-9.9
<b>Total interest expense</b>	<b>-54.2</b>	<b>-60.4</b>
<b>Total interest results</b>	<b>-48.4</b>	<b>-53.1</b>
<b>Other financial results</b>		
Results from changes in exchange rates and the disposal of securities from non-current financial assets	0.1	4.7
Results from changes in exchange rates and the disposal of current financial assets	2.4	4.5
Currency gains/losses	-5.6	-0.1
Other financial results	-1.7	-9.5
<b>Total other financial results</b>	<b>-4.8</b>	<b>-0.4</b>
<b>Financial results</b>	<b>83.6</b>	<b>145.6</b>

1) The comparative information was adjusted due to a discontinued operation.

Interest income on financial assets includes interest from investment funds whose investment focus is on fixed-interest securities, as well as the interest component from leasing business. Other interest income includes income from cash and cash equivalents and securities held as current financial assets.

Interest income on financial assets recognised using the effective interest method amounted to EUR 4.3m (prior year: EUR 6.4m).

The interest expense on financial liabilities represents regular interest payments on issued bonds and bank loans.

Other interest expense includes the interest expense for lease liabilities, the accrued interest expense on non-current provisions, expenses for current loans as well as leasing costs for biomass equipment, distribution and heating networks. The interest expense on liabilities not designated at fair value through profit or loss totalled EUR 43.1m (previous year: EUR 47.5m).

The decline in financial result is mainly attributable to the lower dividend from Verbund AG compared to the previous year.

## 33. Income tax expense

Income tax expense	2024/25	2023/24 <sup>1)</sup>
EURm		
Current income tax income and expense	14.8	26.4
thereof Austrian companies	1.5	12.3
thereof foreign companies	13.4	14.1
Deferred tax income and expense	50.6	5.8
thereof Austrian companies	53.2	7.0
thereof foreign companies	-2.4	-1.2
<b>Total</b>	<b>65.6</b>	<b>32.1</b>

1) The comparative information was adjusted due to a discontinued operation.

### Calculation of the effective tax rate

	2024/25		2023/24 <sup>1)</sup>	
	%	EURm	%	EURm
<b>Result before income tax</b>		<b>574.4</b>		<b>549.9</b>
<b>Income tax rate / income tax expense at nominal tax rate</b>	<b>23.0</b>	<b>132.1</b>	<b>23.0</b>	<b>126.5</b>
- Different corporate income tax rates in other countries	-2.2	-12.4	-2.7	-14.7
- Effect of tax rate change	0.0	—	0.0	-0.2
- Tax-free income from investments	-10.4	-59.8	-16.1	-88.4
-/+ Revaluation of deferred taxes	-0.1	-0.4	1.0	5.3
+ Impairment of goodwill	—	—	—	0.3
+/- Tax share valuations	0.9	4.9	-0.2	-0.9
+ Non-deductible expenses and other items <sup>2)</sup>	1.2	6.7	1.6	8.5
- Other tax-free income	-0.2	-1.3	-0.3	-1.7
+ Aperiodic tax increases	0.1	0.5	0.5	3.0
- Other items	-0.8	-4.8	-1.0	-5.5
<b>Effective tax rate/effective tax expense</b>	<b>11.4</b>	<b>65.6</b>	<b>5.8</b>	<b>32.1</b>

1) The comparative information was adjusted due to a discontinued operation.

2) Of which deferred taxes not recognised arising from the elimination of intragroup income of the continuing operations from business with the discontinued operation in the amount of EUR 3.3m (previous year: EUR 5.5m)

The effective tax burden on EVN for the 2024/25 financial year amounts to 11.4% of earnings before taxes (previous year: 5.8%).

The effective tax rate is a weighted average of the effective local income tax rates of all consolidated subsidiaries (see note

### 51. Deferred taxes).

The rules of the minimum taxation act (Austrian Minimum Taxation Act) are initially applicable to EVN for the 2024/25 financial year. Based on the latest available data from country-by-country reporting, a calculation of the temporary safe harbour rules for Pillar II purposes was carried out. The results show that the safe harbour rules are met and utilised in all jurisdictions, apart from Bulgaria and North Macedonia. Detailed Pillar II calculations were therefore only carried out for Bulgaria and North Macedonia and resulted in a combined top-up tax of EUR 0.2m (previous year: EUR 0.0m).

### 34. Earnings per share

Earnings per share were calculated by dividing Group net result (= proportional share of net result attributable to EVN AG shareholders) by the weighted average number of ordinary shares outstanding in 2024/25, i. e. 178,283,361 (previous year: 178,259,311) (see note **48. Treasury shares**). This amount may be diluted by so-called potential shares arising from stock options or convertible bonds. Since EVN does not have any such shares, there is no difference between basic and diluted earnings per share. Based on the Group net result of EUR 436.7m for the 2024/25 financial year (previous year: EUR 471.7m), earnings per share equalled EUR 2.45 (previous year: EUR 2.65).

## Notes to the consolidated statement of financial position

### Assets

#### 35. Intangible assets

Rights and software include electricity procurement rights, transportation rights for natural gas pipelines and other rights (primarily software licenses). Other intangible assets primarily include the customer bases of the North Macedonian electricity supply company.

#### Reconciliation of intangible assets

##### 2024/25 financial year

EURm	Goodwill	Rights and software	Other intangible assets	Total
<b>Gross value 30.09.2024</b>	<b>216.2</b>	<b>592.3</b>	<b>60.1</b>	<b>868.6</b>
Additions	—	69.1	—	69.1
Disposals	—	-11.4	—	-11.4
Transfers	—	-0.3	—	-0.3
Change in the scope of consolidation	0.2	-27.9	—	-27.7
Reclassification of discontinued operations	-52.9	-7.7	—	-60.6
<b>Gross value 30.09.2025</b>	<b>163.5</b>	<b>614.1</b>	<b>60.1</b>	<b>837.7</b>
<b>Accumulated amortisation 30.09.2024</b>	<b>-214.4</b>	<b>-340.1</b>	<b>-51.7</b>	<b>-606.2</b>
Scheduled amortisation	—	-18.1	-1.8	-19.9
Impairment losses	—	-0.3	—	-0.3
Disposals	—	11.5	—	11.5
Change in the scope of consolidation	-0.2	27.9	—	27.7
Reclassification of discontinued operations	52.9	7.2	—	60.0
<b>Accumulated amortisation 30.09.2025</b>	<b>-161.7</b>	<b>-312.1</b>	<b>-53.4</b>	<b>-527.2</b>
<b>Net value 30.09.2024</b>	<b>1.8</b>	<b>252.2</b>	<b>8.4</b>	<b>262.4</b>
<b>Net value 30.09.2025</b>	<b>1.8</b>	<b>302.0</b>	<b>6.6</b>	<b>310.4</b>

##### 2023/24 financial year

EURm	Goodwill	Rights and software	Other intangible assets	Total
<b>Gross value 30.09.2023</b>	<b>216.2</b>	<b>524.1</b>	<b>60.1</b>	<b>800.3</b>
Additions	—	54.9	—	54.9
Disposals	—	-4.6	—	-4.6
Transfers <sup>1)</sup>	—	17.6	—	17.6
Change in the scope of consolidation	—	0.3	—	0.3
<b>Gross value 30.09.2024</b>	<b>216.2</b>	<b>592.3</b>	<b>60.1</b>	<b>868.6</b>
<b>Accumulated amortisation 30.09.2023</b>	<b>-213.2</b>	<b>-326.0</b>	<b>-49.9</b>	<b>-589.1</b>
<b>Scheduled amortisation</b>	<b>—</b>	<b>-18.3</b>	<b>-1.8</b>	<b>-20.1</b>
Impairment losses	-1.2	-0.5	—	-1.7
Disposals	—	4.6	—	4.6
<b>Accumulated amortisation 30.09.2024</b>	<b>-214.4</b>	<b>-340.1</b>	<b>-51.7</b>	<b>-606.2</b>
<b>Net value 30.09.2023</b>	<b>3.0</b>	<b>198.1</b>	<b>10.2</b>	<b>211.2</b>
<b>Net value 30.09.2024</b>	<b>1.8</b>	<b>252.2</b>	<b>8.4</b>	<b>262.4</b>

1) The transfers mainly relate to the reclassification of property, plant and equipment to intangible assets, as the classification as rights is more appropriate.

In the 2023/24 financial year, the goodwill of EUR 1.2m allocated to the Dürnröhr/Zwentendorf energy hub CGU (Generation Segment) was fully impaired. In addition, property, plant and equipment of this CGU were impaired by EUR 17.3m.

The rights include EVN's electricity procurement rights to the Danube power plants in Freudenau, Melk and Greifenstein. The carrying amount totalled EUR 32.2m as of 30 September 2025 (previous year: EUR 34.9m) and will be amortised over the expected remaining operating life of the power plants.

A total of EUR 2.0m was invested in research and development during 2024/25 (previous year: EUR 6.6m). Of this total, EUR 0.0m was capitalised (previous year: EUR 4.2m)

## 36. Property, plant and equipment

### Reconciliation of property, plant and equipment

#### 2024/25 financial year

EURm	Land and buildings	Lines	Technical equipment	Meters	Other plants, tools and equipment	Equipment under construction	Total
<b>Gross value 30.09.2024</b>	<b>1,118.3</b>	<b>5,336.2</b>	<b>3,151.3</b>	<b>344.1</b>	<b>298.2</b>	<b>510.3</b>	<b>10,758.4</b>
Currency translation differences	-0.4	-1.4	-1.2	-0.3	-0.2	-0.2	-3.7
Additions	49.5	195.1	129.3	31.0	48.2	419.8	872.8
Disposals	-14.6	-18.4	-60.4	-10.5	-35.6	-5.3	-144.8
Transfers	42.3	127.2	166.3	0.1	8.0	-309.0	34.9
Change in the scope of consolidation	—	—	—	—	0.1	-1.0	-0.9
Reclassification of discontinued operations	-14.2	—	-14.2	—	-10.0	—	-38.4
<b>Gross value 30.09.2025</b>	<b>1,180.9</b>	<b>5,638.7</b>	<b>3,371.2</b>	<b>364.4</b>	<b>308.6</b>	<b>614.6</b>	<b>11,478.4</b>
<b>Kumulierte Abschreibungen 30.09.2024</b>	<b>-630.9</b>	<b>-2,944.4</b>	<b>-2,153.7</b>	<b>-161.7</b>	<b>-194.5</b>	<b>-10.7</b>	<b>-6,095.8</b>
Currency translation differences	0.3	0.7	0.9	0.1	0.1	—	2.2
Scheduled depreciation	-31.6	-144.4	-100.9	-27.5	-35.6	—	-340.1
Impairment losses	-21.1	-3.0	-34.2	-0.5	-1.4	-2.6	-62.8
Revaluation	0.5	3.6	1.0	—	—	—	5.0
Disposals	13.9	18.1	59.2	10.1	35.2	4.2	140.7
Transfers	0.1	—	-34.6	—	—	—	-34.6
Change in the scope of consolidation	—	—	—	—	-0.1	1.0	0.9
Reclassification of discontinued operations	8.2	—	3.0	—	5.4	—	16.7
<b>Accumulated amortisation 30.09.2025</b>	<b>-660.8</b>	<b>-3,069.4</b>	<b>-2,259.4</b>	<b>-179.5</b>	<b>-190.9</b>	<b>-8.0</b>	<b>-6,367.9</b>
<b>Net value 30.09.2024</b>	<b>487.5</b>	<b>2,391.9</b>	<b>997.7</b>	<b>182.4</b>	<b>103.7</b>	<b>499.6</b>	<b>4,662.7</b>
<b>Net value 30.09.2025</b>	<b>520.1</b>	<b>2,569.4</b>	<b>1,111.8</b>	<b>184.9</b>	<b>117.8</b>	<b>606.5</b>	<b>5,110.5</b>

#### 2023/24 financial year

EURm	Land and buildings	Lines	Technical equipment	Meters	Other plants, tools and equipment	Equipment under construction	Total
<b>Gross value 30.09.2023</b>	<b>1,084.0</b>	<b>5,163.9</b>	<b>2,966.1</b>	<b>328.7</b>	<b>273.6</b>	<b>409.7</b>	<b>10,225.9</b>
Currency translation differences	—	0.1	-0.9	—	—	—	-0.7
Additions	24.1	163.0	122.9	23.9	43.1	336.7	713.7
Disposals	-4.0	-90.3	-59.1	-10.0	-22.8	-3.5	-189.7
Transfers <sup>1)</sup>	12.7	99.5	97.1	1.5	4.1	-232.7	-17.6
Change in the scope of consolidation	1.5	—	25.2	—	0.1	—	26.8
<b>Gross value 30.09.2024</b>	<b>1,118.3</b>	<b>5,336.2</b>	<b>3,151.3</b>	<b>344.1</b>	<b>298.2</b>	<b>510.3</b>	<b>10,758.5</b>
<b>Gross value 30.09.2024</b>	<b>-595.1</b>	<b>-2,904.8</b>	<b>-2,100.4</b>	<b>-143.7</b>	<b>-185.3</b>	<b>-10.9</b>	<b>-5,940.2</b>
Currency translation differences	—	—	0.9	—	—	—	0.8
Scheduled depreciation	-31.5	-137.5	-91.1	-26.4	-31.3	—	-317.9
Impairment losses	-7.9	-1.9	-11.6	—	-0.2	-2.0	-23.6
Revaluation	0.1	0.1	0.1	—	—	—	0.3
Disposals	3.6	90.0	58.4	8.4	22.1	2.3	184.8
Transfers	—	9.8	-9.9	—	0.1	—	—
<b>Accumulated amortisation 30.09.2024</b>	<b>-630.9</b>	<b>-2,944.4</b>	<b>-2,153.7</b>	<b>-161.7</b>	<b>-194.5</b>	<b>-10.7</b>	<b>-6,095.8</b>
<b>Net value 30.09.2023</b>	<b>488.8</b>	<b>2,259.2</b>	<b>865.6</b>	<b>185.0</b>	<b>88.3</b>	<b>398.8</b>	<b>4,285.7</b>
<b>Net value 30.09.2024</b>	<b>487.5</b>	<b>2,391.9</b>	<b>997.7</b>	<b>182.4</b>	<b>103.7</b>	<b>499.6</b>	<b>4,662.7</b>

1) The transfers mainly relate to the reclassification of property, plant and equipment to intangible assets, as the classification as rights is more appropriate.

Land and buildings included land with a value of EUR 85.2m (previous year: EUR 76.0m).

As in the previous year, no property, plant and equipment or intangible assets were pledged as collateral as of 30 September 2025.

The impairment testing of assets in accordance with IAS 36 led to the recognition of the following impairment losses and write-ups in 2024/25:

In September 2024, flooding caused severe damage to the Dürnrrohr/Zwentendorf energy hub. Insurance compensation for this was recognised in profit or loss in the 2024/25 financial year. However, this is offset by considerable replacement investments still to be made. For this reason, an impairment test was carried out on the Dürnrrohr/Zwentendorf energy hub CGU (Generation Segment) in the 2024/25 financial year, resulting in an impairment loss of EUR 47.6m. The recoverable amount was determined on the basis of the value in use and amounted to EUR 37.0m. A WACC after tax of 5.84% was used as the discount rate, which corresponded to an iteratively derived WACC before tax of 7.21%. If the WACC had increased (decreased) by 0.5 percentage points, this would have resulted in an impairment of the net assets of the CGU of EUR 51.9m (impairment of EUR 43.0m) in the 2024/25 financial year. An increase (decrease) in waste recycling revenues of 5 percentage points would have led to an impairment of EUR 1.4m (impairment of EUR 84.6m) in the 2024/25 financial year, ceteris paribus (see also note **26. Other operating income**).

As a result of changed economic conditions, impairment tests were carried out on EVN Naturkraft's small hydropower plants. This led to a total impairment of EUR 1.0m for two plants in the Generation Segment. The recoverable amount was determined on the basis of the value in use and amounted to EUR 1.9m. A WACC after tax of 5.35% was used as the discount rate, which corresponds to an iteratively derived WACC before tax of 6.29%.

Due to changes in economic conditions, impairment tests were carried out in the 2024/25 financial year for some of EVN Wärme's heating plants, which are allocated to the Energy Segment. These resulted in a reversal of impairment losses of EUR 5.0m for one plant. The recoverable amount was determined on the basis of the value in use and amounted to EUR 11.7m. A WACC after tax of 5.41% was used as the discount rate, which corresponds to an iteratively derived WACC before tax of 6.28%.

In addition, impairment losses of EUR 14.6m were recognised on property, plant and equipment in the financial year 2024/25, as no future inflow of benefits is expected.

#### EVN as the lessee

The most important application area for the EVN Group is formed by lease and easement agreements, as well as leased commercial and warehouse space which are assumed to be based on long-term leases. Rights of use totalling EUR 117.7m (previous year: EUR 97.5m) were contrasted by lease liabilities with a present value of EUR 92.4m (previous year: EUR 78.8m) as of 30 September 2025. The short-term portion of the lease liabilities equalled EUR 8.4m (previous year: EUR 8.5m).

In connection with subsequent measurement, the rights of use are amortised on a systematic basis over the shorter of the useful life and the remaining term of the lease. The conclusion of new agreements and the recognition of changes in estimates and modifications in 2024/25 led to an addition of EUR 33.0m (previous year: EUR 9.8m). Rights of use from lease agreements are

reported as part of property, plant and equipment in accordance with IFRS 16; the development and amortisation of these rights of use are allocated to the following asset classes:

2024/25 financial year					
EURm	Land and buildings	Lines	Technical equipment	Other plants, tools and equipment	Total
<b>Rights of use 30.09.2024</b>	<b>75.2</b>	<b>21.3</b>	<b>0.2</b>	<b>0.8</b>	<b>97.5</b>
Additions	25.1	7.2	0.2	0.5	33.0
Scheduled depreciation	-6.6	-0.8	-0.2	-0.5	-8.1
Disposals	-0.1	—	—	-0.1	-0.2
Transfers	—	—	—	—	—
Change in the scope of consolidation	—	—	—	—	—
Reclassification of discontinued operations	-4.7	—	0.1	—	-4.5
<b>Rights of use 30.09.2025</b>	<b>88.9</b>	<b>27.7</b>	<b>0.3</b>	<b>0.8</b>	<b>117.7</b>
2023/24 financial year					
EURm	Land and buildings	Lines	Technical equipment	Other plants, tools and equipment	Total
<b>Rights of use 30.09.2023</b>	<b>76.5</b>	<b>17.7</b>	<b>0.1</b>	<b>1.3</b>	<b>95.6</b>
Additions	5.1	4.0	0.4	0.2	9.8
Scheduled depreciation	-7.3	-0.7	-0.3	-0.4	-8.7
Disposals	—	—	—	-0.3	-0.3
Transfers	0.2	0.2	—	—	0.4
Change in the scope of consolidation	0.6	—	—	—	0.7
<b>Rights of use 30.09.2024</b>	<b>75.2</b>	<b>21.3</b>	<b>0.2</b>	<b>0.8</b>	<b>97.5</b>

The determination of the rights of use and corresponding lease liabilities includes all sufficiently probable cash outflows. The cash outflows from leases totalled EUR 31.8m (previous year: EUR 21.1m) in 2024/25. The consolidated statement of operations contains EUR 5.9m (previous year: EUR 3.7m) of expenses from unrecognised leases, which include expenses from low-value leases, expenses from short-term leases (less than 12 months) and expenses from variable lease payments that were not included in the lease liability. The interest expense for lease liabilities totalled EUR 2.0m (previous year: EUR 1.4m) in

2024/25. The difference between the cash outflows presented here and the payments for lease liabilities resulted primarily from advance rental payments made in 2024/25. These advance payments are not reported under cash flow from financing activities because they are not related to lease liabilities; they are instead included under cash flow from investing activities.

### 37. Investments in equity accounted investees

The companies included in the consolidated financial statements at equity are listed in the notes under **EVN's investments** starting on page 96. Note **64. Disclosures of interests in other entities** contains financial information on joint ventures and associates that are included at equity in EVN's consolidated financial statements.

All investments in equity accounted investees were recognised at their proportional share of IFRS income or loss based on an interim or annual report with a balance sheet date that does not precede the balance sheet date of EVN by more than three months. There were no listed market prices for the investments in equity accounted investees included in the consolidated financial statements.

#### Reconciliation of investments in equity accounted investees

##### 2024/25 financial year

EURm

<b>Gross value 30.09.2024</b>	1,289.5
Additions	—
Disposals	—
Reclassification of discontinued operations	-28.9
<b>Gross value 30.09.2025</b>	1,260.7
<b>Accumulated amortisation 30.09.2024</b>	-145.6
Currency translation differences	—
Proportional share of results	128.6
Dividends	-117.6
Changes recognised in other comprehensive income	61.0
Reclassification of discontinued operations	-51.6
<b>Accumulated amortisation 30.09.2024</b>	-125.3
<b>Net value 30.09.2024</b>	1,144.0
<b>Net value 30.09.2025</b>	1,135.4

##### 2023/24 financial year

EURm

<b>Gross value 30.09.2023</b>	1,292.2
Additions	—
Disposals	—
Change in the scope of consolidation	-2.7
<b>Gross value 30.09.2024</b>	1,289.5
<b>Accumulated amortisation 30.09.2023</b>	-188.9
Currency translation differences	-1.2
Change in the scope of consolidation	-3.7
Revaluation	18.3
Proportional share of results	12.5
Dividends	-140.8
Changes recognised in other comprehensive income	158.2
<b>Accumulated amortisation 30.09.2024</b>	-145.6
<b>Net value 30.09.2023</b>	1,103.4
<b>Net value 30.09.2024</b>	1,144.0

The at-equity investment in EnergieAllianz had a carrying amount of EUR 0.0m as at 30 September 2024. In addition, there were unrecognised changes in value amounting to EUR 3.4m, which would have resulted in a negative carrying amount. As at 30 September 2025, the carrying amount increased to EUR 29.7m, mainly due to positive changes recognised directly in equity.

### 38. Other investments

The position “other investments” consists mainly of holdings in affiliates and associates, which are not consolidated due to immateriality, as well as miscellaneous stakes of less than 20.0% that were not included at equity.

The shares in affiliates and associates which are not consolidated due to immateriality are measured at cost less any necessary impairment losses and totalled EUR 7.5m in 2024/25 (previous year: EUR 3.8m). The other investments classified as FVOCI consist primarily of shares in Verbund AG with a value of EUR 2,716.3m (previous year: EUR 3,269.2m) and miscellaneous other investments of EUR 167.7m (previous year: EUR 161.7m). The valuation adjustments were recorded under other comprehensive income, the dividends were recorded in the consolidated statement of operations (also see note **32. Financial results**).

EVN AG and Wiener Stadtwerke Holding AG entered into an agreement on 22 September 2010 for the syndication of their directly and indirectly held shareholdings in Verbund AG. This agreement gives the two companies joint control over approximately 26% of the voting shares in Verbund AG. In spite of the syndicate agreement, the scope of possible influence over the financial and business policies of Verbund AG is very limited. The requirements for classification as a controlling influence (IAS 28) are therefore not met and the shares in Verbund AG are therefore accounted for by applying IFRS 9.

The valuation of the investment in Verbund Hydro Power AG in 2024/25 based on the discounted cash flow method resulted in a reversal of impairment losses of EUR 9.0m in the Generation Segment. The recoverable amount was determined on the basis of fair value less costs to sell (Level 3 according to IFRS 13) and amounted to EUR 135.1m. A WACC after tax of 5.35% was used as the discount rate, which corresponds to an iteratively derived WACC before tax of 7.33%. The present value model underlying the valuation is based on publicly available information from the annual financial statements and, according to available data for electricity prices, forecasts the development of the years up to 2050 and a perpetual yield without a growth rate.

In the Networks Segment, the valuation of the investment in AGGM Austrian Gas Grid Management AG based on the discounted cash flow method resulted in the recognition of a write-up of EUR 0.3m. The recoverable amount was determined on the basis of fair value less costs to sell (Level 3 according to IFRS 13) and amounted to EUR 3.6m. A WACC after tax of 4.91% was used as the discount rate. The present value model underlying the valuation is based on a perpetual yield without a growth rate which, in turn, was developed from the average trend of data from the publicly available annual financial statements for 2021–2024 and a forecast for the 2025 financial year.

In the All Other Segments, the valuation of the investment in Wiener Börse AG based on the discounted cash flow method resulted in a write-up of EUR 0.9m in 2024/25. The recoverable amount was determined on the basis of fair value less costs to sell (Level 3 according to IFRS 13) and amounted to EUR 28.8m. A WACC after tax of 6.35% was used as the discount rate. The present value model underlying the valuation includes forecasted distributions for the coming year as well as a perpetual yield without a growth rate

### 39. Other non-current assets

Other non-current assets	30.09.2025	30.09.2024
<b>EURm</b>		
<b>Non-current financial assets</b>		
Securities	82.8	78.5
Loans receivable	24.1	26.0
Lease receivables	2.8	8.7
Receivables arising from derivative transactions	0.3	1.1
Receivables and other assets	21.6	23.0
<b>Non-current other assets</b>		
Contract assets	4.8	3.8
Contract costs	—	5.2
Primary energy reserves	0.1	0.8
Remaining other non-current assets	6.4	10.3
<b>Total</b>	<b>142.9</b>	<b>157.5</b>

Securities reported under other non-current assets consist mainly of shares in investment funds and serve as coverage for the provisions for pensions and similar obligations as required by Austrian tax law. The carrying amounts correspond to the fair value as of the balance sheet date.

Lease receivables relate to the PPP projects that will remain in EVN’s environmental business. The decrease compared with the previous year is mainly attributable to the reclassification to assets held for sale (see also note **43. Assets and liabilities held for sale**).

The reconciliation of the future minimum lease payments to their present value is as follows:

Terms to maturity of non-current lease receivables	Remaining term to maturity as of 30.09.2025			Remaining term to maturity as of 30.09.2024		
	Principal components	Interest components	Total	Principal components	Interest components	Total
EURm						
<5 years	2.8	0.2	2.9	8.7	0.6	9.3
>5 years	—	—	—	—	—	—
<b>Total</b>	<b>2.8</b>	<b>0.2</b>	<b>2.9</b>	<b>8.7</b>	<b>0.6</b>	<b>9.3</b>

The total of the principal components corresponds to the capitalised value of the lease receivables. The interest components correspond to the proportionate share of the interest component of the total lease payment and do not represent discounted amounts. The interest components of the lease payments in 2024/25 were reported as interest income on non-current assets.

Receivables and other assets include claims from trade receivables in North Macedonia that are reported under non-current assets as a result of instalment plan agreements. In addition, non-current receivables from the Bulgarian Post in the amount of EUR 16.5m are included.

The contract costs reported under this position in the previous year represented costs for obtaining contracts, as defined in IFRS 15.91, and were related to the international project business. Contract costs totalling EUR 86.7m were capitalised in 2019/20 and amortised on a systematic basis up to the classification as a discontinued operation on 31 December 2024 in line with the expected timing of the underlying contract and depending on how the goods or services were scheduled for transfer to the customer. The carrying amount was therefore reduced by EUR 2.6m in 2024/25. The residual carrying amount was reclassified to assets held for sale (see notes **31. Depreciation and amortisation and effects from impairment tests** and **43. Assets and liabilities held for sale**).

## Current assets

### 40. Inventories

Inventories	30.09.2025	30.09.2024
	EURm	
Primary energy inventories	10.8	47.3
CO <sub>2</sub> emission certificates	14.3	11.3
Raw materials, supplies, consumables and other inventories	52.6	49.8
Customer orders not yet invoiced	8.7	7.7
<b>Total</b>	<b>86.5</b>	<b>116.2</b>

Primary energy inventories consist primarily of natural gas. Gas inventories totalled EUR 7.0m as of 30 September 2025 (previous year: EUR 40.9m).

Part of the natural gas inventories are measured according to the broker-trader exception because they are held exclusively for trading. Consequently, these natural gas inventories are measured at fair value (Level 1) less costs to sell. The fair value of the inventories held for trading totalled EUR 1.2m (previous year: EUR 5.7m) as of 30 September 2025. Negative changes in the market value resulted in a revaluation through profit or loss of EUR –0.3m (previous year: less than EUR 0.1m) as of 30 September 2025.

The CO<sub>2</sub> emission certificates relate exclusively to certificates purchased to fulfil the requirements of the Austrian Emission Certificate Act and which have not yet been used. The corresponding obligation for any shortfall in the certificates is reported under current provisions (see note **57. Current provisions**).

Valuation allowances of EUR 0.1m were recognised to inventories in 2024/25 (previous year: EUR 0.2m) and were contrasted by revaluations of EUR 1.5m (previous year: EUR 0.3m). The inventories are not subject to any restrictions on disposal or other encumbrances.



#### 41. Trade and other receivables

Trade and other receivables	30.09.2025	30.09.2024
EURm		
<b>Financial assets</b>		
Trade accounts receivable	259.7	250.2
Receivables from investments in equity accounted investees	22.6	40.6
Receivables from non-consolidated subsidiaries	0.3	1.6
Receivables from employees	—	0.1
Receivables arising from derivative transactions	5.0	25.8
Lease receivables	0.7	2.0
Other receivables and assets	83.9	109.3
	372.3	429.5
<b>Other receivables</b>		
Taxes and levies receivable	35.3	68.9
Prepayments	27.8	109.0
Contract assets	—	229.6
	63.2	407.4
<b>Total</b>	<b>435.5</b>	<b>837.1</b>

Trade accounts receivable relate mainly to electricity, natural gas and heating customers. Notes to impairment losses and default risks for trade receivables can be found in note **61. Risk management**.

Receivables from investments in equity accounted investees and receivables from non-consolidated subsidiaries arise primarily from intragroup transactions related to energy supplies as well as Group financing and services provided to those companies.

Receivables from derivative transactions include positive market values of derivatives in the energy sector. Other receivables and assets include receivables from insurance companies and short-term loans.

The reduction in advance payments made and contract assets is attributable to the intended sale of the international project business. As a result of its classification as a discontinued operation, it was reclassified to the item "Assets held for sale" (see note **43. Assets and liabilities held for sale**).

As of 30 September 2025, as in the previous year, no receivables were pledged as collateral for EVN's own liabilities.

#### 42. Securities and other financial investments

Composition of securities and other financial investments	30.09.2025	30.09.2024
EURm		
Funds	187.1	159.9
thereof cash funds	186.9	159.7
thereof other fund products	0.2	0.2
Time deposits and other restricted cash	—	12.1
<b>Total</b>	<b>187.1</b>	<b>172.0</b>

Due to the development of stock market prices, a reversal of impairment losses amounting to EUR 0.9m (previous year: EUR 0.7m) was recognised in profit or loss in the 2024/25 financial year.

#### 43. Assets and liabilities held for sale

On 10 December 2024, EVN and STRABAG SE reached an agreement on the key points of a possible sale of material parts of the EVN Group's international project business and negotiated binding transaction documents. As of 31 December 2024, the criteria have therefore been met to report the available-for-sale parts of the international project business in the consolidated financial statements in the Environment Segment as held for sale in accordance with IFRS 5. This reclassification specifically involves WTE Wassertechnik GmbH, which is headquartered in Essen, Germany, together with its subsidiaries, which are involved in either the operation of plants in Austria, Germany, Slovenia, Cyprus and Kuwait, or the construction of plants for drinking water supplies, wastewater disposal and thermal sewage sludge utilisation in Germany, Romania, North Macedonia, Croatia, Bahrain and Kuwait. As this is a significant line of business that covers almost the entire Environment Segment, it is classified as a discontinued operation.

On 18 June 2025, the binding transaction documents were finalised and the purchase agreement was signed. The closing is subject to the granting of necessary approvals and consents from third parties as well as the fulfilment of customary market conditions and is expected to take place by March 2026. As at 30 September 2025, discontinued operations comprised the following assets and liabilities after consolidation of all intragroup receivables and liabilities:

<b>Assets and liabilities held for sale of the discontinued operation</b>	
EURm	30.09.2025
<b>Non-current assets</b>	
Intangible assets	0.3
Property, plant and equipment	18.1
Investments in equity accounted investees	69.1
Other investments	0.4
Deferred tax assets	2.7
Other non-current assets	5.7
<b>Current assets</b>	
Inventories	2.3
Trade and other receivables	460.6
Cash and cash equivalents	46.9
<b>Assets held for sale</b>	<b>606.1</b>
<b>Non-current liabilities</b>	
Loans and borrowings	3.4
Provisions	2.5
Other liabilities	2.4
<b>Current liabilities</b>	
Loans and borrowings	0.4
Tax liabilities	11.0
Trade payables	78.2
Provisions	21.5
Other liabilities	92.5
<b>Liabilities held for sale</b>	<b>211.8</b>

As a result, assets from the discontinued operation of EUR 606.1m and liabilities from the discontinued operation of EUR 211.8m are reported in EVN AG's consolidated statement of financial position as at 30 September 2025. Intragroup receivables from the discontinued operation amounting to EUR 3.4m and intragroup liabilities from the discontinued operation amounting to EUR 314.8m were eliminated as part of debt consolidation in accordance with IFRS 10. If the intragroup receivables and liabilities were recognised, the total assets and liabilities of the discontinued operation would increase to EUR 609.6m and EUR 526.6m, respectively.

The current receivables of the discontinued operation include contract assets from project business services not yet invoiced in the amount of EUR 199.3m.

A purchase price of EUR 100m has been agreed with STRABAG, which will be payable immediately upon closing. In addition, part of the intragroup cash pooling receivables from the WTE Group will be taken over by STRABAG, and the remaining part of the intragroup cash pooling receivables from the WTE Group will be contributed to WTE as equity prior to closing. The contribution is defined as an earn-out purchase price and will be repaid by STRABAG through future cash inflows from defined projects. The amount of the earn-out purchase price depends both on the status of the cash pooling receivables at the time of closing and on the expected cash flows from the defined projects. The expected transaction price less the costs of disposal for the discontinued operation is below the net assets as at 30 September 2025. The valuation in accordance with IFRS 5.15 thus results in an impairment loss of EUR 15.4m, primarily due to a discount effect on cash flows. The impairment is reported in the result of the discontinued operation. The impairment calculated as of the reporting date depends significantly on the amount and timing of the expected cash inflows from the projects defined for the earn-out.

As at 30 September 2025, the discontinued operation includes cumulative income in other comprehensive income (OCI) amounting to EUR 34.2m. At the closing date, this amount is to be reclassified to the consolidated statement of operations. This mainly comprises currency translation differences (EUR 14.1m), cash flow hedges (EUR –7.7m) and cumulative income from Umm Al Hayman Wastewater Treatment Company, which is accounted for using the equity method (EUR 27.8m). In the 2024/25 financial year, the following amounts were recognised in other comprehensive income (OCI) before taxes: EUR –1.6m from currency translation differences, EUR 18.2m from cash flow hedges and EUR –4.5m from changes in the company accounted for at equity that are not recognised through profit or loss.

The following overview shows the income and expenses of the discontinued operation for the financial year 2024/25 and for 2023/24.

Income and expenses of the discontinued operation	30.09.2025	30.09.2024
<b>EURm</b>		
Revenue	254.5	367.4
Operating expenses	-245.2	-337.5
Share of results from equity accounted investees operational	7.3	6.6
<b>EBTDA</b>	<b>16.7</b>	<b>36.5</b>
Depreciation and amortisation	-3.4	-14.6
<b>Results from operating activities (EBIT)</b>	<b>13.2</b>	<b>21.9</b>
Financial results	-17.2	-10.2
<b>Earnings before income taxes and valuation result</b>	<b>-4.0</b>	<b>11.7</b>
Income taxes from continuing operations IAS 12.81 h (ii)	-0.4	-1.3
Valuation result at fair value less costs to sell	-15.4	—
Income taxes arising from the discontinuation of the business in accordance with IAS 12.81 h (i)	—	—
<b>Income after income taxes</b>	<b>-19.7</b>	<b>10.4</b>
of which share of earnings attributable to shareholders of EVN AG	-19.7	10.4

Revenue expected to be realised in the future in connection with performance obligations that have not yet been fulfilled or have only been partially fulfilled as at 30 September 2025 amounts to EUR 470.0m as at the reporting date (previous year: EUR 599.0m). Revenue is recognised on the basis of the percentage of completion and will mainly be realised within the next five years, depending on the projects.

The following cash flows can be allocated to the discontinued operation:

Cash flow discontinued operation	30.09.2025	30.09.2024
<b>EURm</b>		
Cash flow from operating activities	-11.3	23.0
Cash flow from investing activities	-0.4	-0.2
Cash flow from financing activities	-3.1	-18.4
<b>Cash flow</b>	<b>-14.8</b>	<b>4.4</b>

The cash flow figures do not include intragroup transactions between discontinued and continuing operations amounting to EUR –10.5m (previous year: EUR –25.9m). From a consolidated perspective, the cash and cash equivalents of the discontinued operation amounted to EUR 46.9m as at 30 September 2025 (previous year: EUR 13.6m). This does not include intragroup cash pooling receivables and cash pooling liabilities, as these are consolidated in the consolidated financial statements. After taking these intragroup receivables and liabilities into account, the cash and cash equivalents fund amounted to EUR –264.5m as at 30 September 2025 (previous year: EUR –239.2m).

## Liabilities

### Equity

The development of equity in 2024/25 and 2023/24 is shown on page 25.

#### 44. Share capital

The share capital of EVN AG totals EUR 330.0m (previous year: EUR 330.0m) and is divided into 179,878,402 (previous year: 179,878,402) zero par value bearer shares.

#### 45. Share premium and capital reserves

The share premium and capital reserves comprise appropriated capital reserves of EUR 206.5m (previous year: EUR 205.9m) from capital increases and unappropriated capital reserves of EUR 58.3m (previous year: EUR 58.3m), both in accordance with Austrian stock corporation law.

#### 46. Retained earnings

Retained earnings of EUR 3,961.7m (previous year: EUR 3,685.4m) comprise the proportional share of retained earnings attributable to EVN AG and all other consolidated companies from the date of initial consolidation as well as the proportional share of retained earnings from business combinations achieved in stages.

Dividends are based on the result of EVN AG as reported in the annual financial statements and developed as follows:

Reconciliation of EVN AG's result for the period	
EURm	2024/25
<b>Reported result for the period 2024/25</b>	<b>496.9</b>
Plus retained earnings from the 2023/24 financial year	0.7
Less additions to voluntary reserves	-337.0
<b>Distributable result for the period</b>	<b>160.7</b>
Proposed dividend	-160.5
Retained earnings for the 2025/26 financial year	0.2

Liabilities do not include the dividend of EUR 0.90 per share for the 2024/25 financial year which will be proposed to the Annual General Meeting.

The 96<sup>th</sup> Annual General Meeting on 26 February 2025 approved a proposal by the Executive Board and the Supervisory Board to distribute a dividend of EUR 0.90 per share for the 2023/24 financial year. This resulted in a total dividend payment of EUR 160.5m. Ex-dividend day was 3 March 2025, dividend payment day was 6 March 2025.

#### 47. Valuation reserves

The valuation reserve contains changes in the market value of cash flow hedges and financial assets classified at fair value through other comprehensive income (FVOCI), the IAS 19 remeasurements and the proportional share of changes in the equity of investments in equity accounted investees.

In addition, the statement of comprehensive income includes EUR 0.2m (previous year: EUR 1.5m) for the share of changes in the valuation reserves that are attributable to non-controlling interests (see **Consolidated statement of comprehensive income**).

The part of the valuation reserve attributable to equity accounted investees consists primarily of components from cash flow hedges that were recorded under equity as well as remeasurements in accordance with IAS 19 and the valuation of FVOCI instruments.

Valuation reserves	30.09.2025			30.09.2024		
	Before tax	Tax	After tax	Before tax	Tax	After tax
EURm						
Items recognised under other comprehensive income from						
Financial assets classified at fair value through other comprehensive income	2,423.6	-557.3	1,866.3	2,969.6	-682.9	2,286.7
Cash flow hedges	-10.7	3.3	-7.4	-9.2	4.7	-4.5
Remeasurements IAS 19	-108.3	23.9	-84.4	-128.1	28.7	-99.4
Investments in equity accounted investees	11.3	0.2	11.5	-45.2	14.5	-30.7
<b>Total</b>	<b>2,315.9</b>	<b>-529.9</b>	<b>1,786.0</b>	<b>2,787.1</b>	<b>-635.0</b>	<b>2,152.2</b>

With regard to cash flow hedges, EUR 17.3m (previous year: EUR 84.3m) was reclassified from other comprehensive income to the consolidated statement of operations in the 2024/25 financial year. This results from the portfolio hedge for electricity generation and gas purchases in the amount of EUR 22.8m and from the hedging of net cash flows from the international project business, which is now allocated to the discontinued operation, in the amount of EUR -5.5m (see also notes **63. Reporting on financial instruments** and **43. Assets and liabilities held for sale**).

As in the previous year, there were no inefficiencies in hedging relationships in the 2024/25 financial year.

#### 48. Treasury shares

A total of 26,992 treasury shares were sold during the reporting year to permit their issue to entitled employees as a special payment in accordance with a company agreement (previous year: 23,876 shares). EVN AG is not entitled to any rights arising from treasury shares. In particular, these shares are not entitled to dividends.

The number of shares outstanding developed as follows:

	Zero par value shares	Treasury shares	Outstanding shares
<b>30.09.2023</b>	<b>179,878,402</b>	<b>-1,623,070</b>	<b>178,255,332</b>
Purchase of treasury shares	—	—	—
Disposal of treasury shares	—	23,876	23,876
<b>30.09.2024</b>	<b>179,878,402</b>	<b>-1,599,194</b>	<b>178,279,208</b>
Purchase of treasury shares	—	—	—
Disposal of treasury shares	—	26,992	26,992
<b>30.09.2025</b>	<b>179,878,402</b>	<b>-1,572,202</b>	<b>178,306,200</b>

The weighted average number of shares outstanding, which is used as the basis for calculating earnings per share, equals 178,283,361 shares (previous year: 178,259,311 shares).

#### 49. Non-controlling interests

The item non-controlling interests comprises the non-controlling interests in the equity of fully consolidated subsidiaries.

The following table provides information on each fully consolidated subsidiary of EVN with material non-controlling interests before intragroup eliminations:

Non-controlling interests	30.09.2025			30.09.2024		
	RBG	BUHO	EVN Macedonia	RBG	BUHO	EVN Macedonia
<b>EURm</b>						
<b>Subsidiaries</b>						
Non-controlling interests (%)	49.97	26.37	10.00	49.97	26.37	10.00
Carrying amount of non-controlling interests	224.4	60.8	35.3	219.1	58.2	34.5
Result attributable to non-controlling interests	42.3	6.4	1.0	39.3	12.8	2.6
Dividends attributable to non-controlling interests	37.8	3.0	—	35.1	3.0	—
<b>Statement of financial position</b>						
Non-current assets	448.2	266.1	462.1	437.4	256.9	431.9
Current assets	0.7	11.2	82.4	0.8	10.6	59.3
Non-current liabilities	—	0.9	102.0	—	1.0	93.9
Current liabilities	0.2	—	56.0	0.2	—	19.1
<b>Statement of operations</b>						
Revenue	—	—	0.2	—	—	0.3
Result after income tax	84.6	24.5	9.6	78.7	48.7	25.7
<b>Net cash flows</b>						
Net cash flow from operating activities	75.4	12.2	35.5	70.8	11.6	57.6
Net cash flow from investing activities	—	—	-50.1	—	—	-50.1
Net cash flow from financing activities	-75.6	-11.6	-0.1	-70.3	-11.4	-10.0

#### Non-current liabilities

#### 50. Non-current loans and borrowings

Breakdown of non-current loans and borrowings	Nominal interest rate (%)	Term	Nominal amount	Carrying amount 30.09.2025	Carrying amount 30.09.2024	Fair Value 30.09.2025
				EURm	EURm	EURm
<b>Bonds</b>				469.9	469.7	434.3
EUR bond	4.125	2012-2032	100.0 EURm	99.1	98.9	105.5
EUR bond	4.125	2012-2032	25.0 EURm	24.8	24.8	26.4
EUR bond	0.850	2020-2035	101.0 EURm	101.0	101.0	77.2
Registered bond	2.005	2022-2034	5.0 EURm	5.0	5.0	4.5
Registered bond	2.440	2022-2037	150.0 EURm	150.0	150.0	130.9
Registered bond	3.900	2022-2038	90.0 EURm	90.0	90.0	89.9
Bank loans (incl. promissory note loans) <sup>1)</sup>	0.778 - 6.70	until 2070	—	730.0	518.1	728.1
<b>Total</b>				<b>1,199.9</b>	<b>987.8</b>	<b>1,162.4</b>

1) In the 2024/25 financial year, a reclassification was made to current financial liabilities in the amount of EUR 58.5m.

The maturity structure of the non-current loans and borrowings is as follows:

Maturity of non-current loans and borrowings	Remaining term to maturity as of 30.09.2025			Remaining term to maturity as of 30.09.2024		
	EURm	<5 years	>5 years	Total	<5 years	>5 years
Bonds	—	469.9	469.9	—	469.7	469.7
thereof fixed interest	—	469.9	469.9	—	469.7	469.7
thereof variable interest	—	—	—	—	—	—
Bank loans	233.3	496.7	730.0	136.6	381.5	518.2
thereof fixed interest	232.0	386.5	618.5	131.7	276.5	408.2
thereof variable interest	1.3	110.2	111.5	4.9	105.0	109.9
<b>Total</b>	<b>233.3</b>	<b>966.6</b>	<b>1,199.9</b>	<b>136.6</b>	<b>851.2</b>	<b>987.8</b>

### Bonds

All bonds involve bullet repayment on maturity.

The bonds are carried at amortised cost. Foreign currency liabilities are translated at the exchange rate in effect on the balance sheet date. In accordance with IFRS 9, hedged liabilities are adjusted to reflect the corresponding change in the fair value of the hedged risk in cases where hedge accounting is applied (see note **63. Reporting on financial instruments**).

### Bank loans

The loans consist of immaterial general borrowings from banks, as well as loans which are subsidised in part by interest and redemption grants from the Austrian Environment and Water Industry Fund. This position also includes EUR 337.0m (previous year: EUR 247.0m) of promissory note loans that were issued in October 2012, April 2020, July 2022 and in February 2025.

Accrued interest is reported under other current liabilities.

## 51. Deferred taxes

Deferred taxes	30.09.2025	30.09.2024
EURm		
<b>Deferred tax assets</b>		
Employee-related provisions	-23.1	-29.5
Tax loss carryforwards	-1.1	-1.5
Investment depreciation	-6.0	-12.0
Property, plant and equipment	-15.2	-14.8
Intangible assets	-0.1	—
Provisions	-12.4	-13.8
Financial instruments	-0.9	-1.0
Other assets	-21.3	-24.0
Other liabilities	-22.1	-21.5
<b>Deferred tax liabilities</b>		
Property, plant and equipment	196.8	153.1
Intangible assets	7.8	4.5
Investments	569.1	683.2
Provisions	—	0.7
Financial instruments	1.5	6.2
Other assets	0.3	4.0
Other liabilities	1.9	1.6
<b>Total</b>	<b>675.2</b>	<b>735.2</b>
thereof deferred tax assets	-18.5	-31.1
thereof deferred tax liabilities	693.7	766.3

Deferred taxes developed as follows:

Changes in deferred taxes		
EURm	2024/25	2023/24
<b>Deferred taxes on 1.10</b>	<b>735.2</b>	<b>735.1</b>
– Changes recognised directly in equity resulting from currency translation differences and other changes	-5.5	-2.3
– Changes in deferred taxes recognised through profit and loss	50.6	4.8
– Changes in deferred taxes recognised directly in equity from the valuation reserve	-105.0	-2.4
<b>Deferred taxes on 30.09.</b>	<b>675.2</b>	<b>735.2</b>

Losses for which deferred tax assets have been recognised can be utilised within the next few years on the basis of tax profit planning. Deferred tax assets relating to loss carryforwards and interest carryforwards amounting to EUR 0.6m (previous year: EUR 80.0m) were not capitalised as their utilisation cannot be expected within a foreseeable period of time. Of this amount, no loss carryforwards will expire in the next five years (previous year: EUR 8.8m). The remaining non-capitalised loss carryforwards can be carried forward indefinitely. Of the non-capitalised loss and interest carryforwards, EUR 71.7m in the previous year relate to the discontinued operation. In the 2024/25 financial year, loss and interest carryforwards, including the discontinued operation, amount to EUR 33.4m.

Deferred tax liabilities of EUR 96.0m (previous year: EUR 134.2m) for temporary differences amounting to EUR 389.2m (previous year: EUR 511.3m) were not recognised, as these will not be realised in the foreseeable future. These temporary differences arise from differences between the tax base of the participation interest and the proportional share of equity owned less retained earnings, respectively between the tax base of the participation interest and the carrying amount of the equity accounted investees (outside basis differences). Of the outside basis differences, EUR 24.8m (for temporary differences of EUR 82.0m) in the previous year relate to the discontinued operation. In the 2024/25 financial year, outside basis differences, including the discontinued operation, amount to EUR 120.8m (for temporary differences of EUR 471.3m).

The changes recorded under other comprehensive income are primarily attributable to financial instruments (EUR -124.1m; previous year: EUR -35.0m), associates (EUR 14.3m; previous year: EUR 39.0m) and employee-related provisions (EUR 4.8m; previous year: EUR -6.4m).

## 52. Non-current provisions

Non-current provisions		
EURm	30.09.2025	30.09.2024
Provisions for pensions	164.9	191.5
Provisions for pension-related obligations	27.0	27.1
Provisions for severance payments	72.7	77.6
Other non-current provisions	103.0	98.4
<b>Total</b>	<b>367.6</b>	<b>394.6</b>

The calculation of provisions for pensions and similar obligations and provisions for severance payments is mainly based on the following calculation principles:

The discount rate for the measurement of the provision for pensions and pension-related obligations was set at 3.8% as of 30 September 2025 (previous year: 3.4%). Provisions for severance payments are measured at an interest rate of 3.2% (previous year: 3.3%). The different discount rates result from the different duration of the personnel provisions.

The following parameters are applied:

- Austrian mortality tables AVÖ 2018-P – Rechnungsgrundlagen für die Pensionsversicherung
- Remuneration increases and pension increases for the following year: 2.5% (previous year: 4.0%)
- Remuneration increases and pension increases for the year 2027: 2.0% (previous year: 2.75%)
- Remuneration increases and pension increases for subsequent years: 2.0% (previous year: 2.25%)



### Reconciliation of provisions for pensions

EURm	2024/25	2023/24
<b>Present value of pension obligations (DBO) as of 1.10</b>	<b>191.5</b>	<b>177.0</b>
+ Service costs	0.2	-0.4
+ Interest costs	6.5	7.6
- Payments	-12.3	-12.2
+/- Actuarial loss/gain	-19.5	19.5
thereof		
Financial assumptions	-12.5	18.5
Assumptions based on experience	-6.9	1.0
Reclassification of discontinued operations	-1.6	—
<b>Present value of pension obligations (DBO) as of 30.09.</b>	<b>164.9</b>	<b>191.5</b>

As of 30 September 2025, the weighted average remaining term equalled 11.0 years for the pension obligations (previous year: 11.9 years). Pension payments are expected to total EUR 12.4m in 2025/26 (previous year: EUR 12.3m).

### Reconciliation of the provisions for pension-related obligations

EURm	2024/25	2023/24
<b>Present value of the provisions for pension-related obligations (DBO) as of 1.10</b>	<b>27.1</b>	<b>23.6</b>
+ Service costs	0.2	0.2
+ Interest costs	0.9	1.0
- Payments	-1.6	-1.3
+/- Actuarial loss/gain	0.3	3.6
thereof		
Financial assumptions	-2.4	3.1
Assumptions based on experience	2.7	0.5
<b>Present value of the provisions for pension-related obligations (DBO) as of 30.09.</b>	<b>27.0</b>	<b>27.1</b>

As of 30 September 2025, the weighted average remaining term equalled 13.5 years for the pension-related obligations (previous year: 14.4 years). The payments for pension-related obligations are expected to total EUR 1.5m in 2025/26 (previous year: EUR 1.5m).

### Reconciliation of the provision for severance payments

EURm	2024/25	2023/24
<b>Present value of severance payment obligations (DBO) as of 1.10</b>	<b>77.6</b>	<b>74.1</b>
+ Service costs	2.4	2.4
+ Interest costs	2.8	3.3
- Severance payments	-8.6	-7.7
- Transfers	-0.1	0.1
+/- Actuarial loss/gain	-0.6	5.4
thereof		
Financial assumptions	—	3.6
Assumptions based on experience	-0.6	1.8
Reclassification of discontinued operations	-0.8	—
<b>Present value of severance payment obligations (DBO) as of 30.09.</b>	<b>72.7</b>	<b>77.6</b>

As of 30 September 2025, the weighted average remaining term of the severance payment obligations equalled 5.4 years (previous year: 5.6 years). Severance payments are expected to total EUR 9.1m in 2025/26 (previous year: EUR 9.2m).

A change in the actuarial parameters (ceteris paribus) would have the following effect on the provisions for pensions, pension-related obligations and severance payments:

Sensitivity analysis for provision for pensions		30.09.2025		30.09.2024	
%	Change in assumption	Decrease in assumption/ change in DBO	Increase in assumption/ change in DBO	Decrease in assumption/ change in DBO	Increase in assumption/ change in DBO
Interest rate	0.5	5.72	-5.18	6.24	-5.57
Remuneration increases	1.0	-1.01	1.07	-1.20	1.33
Pension increases	1.0	-9.04	10.83	-9.55	11.59
Remaining life expectancy	1 year	-4.24	4.30	-4.38	4.46

Sensitivity analysis for provision for pension-related obligations		30.09.2025		30.09.2024	
%	Change in assumption	Decrease in assumption/ change in DBO	Increase in assumption/ change in DBO	Decrease in assumption/ change in DBO	Increase in assumption/ change in DBO
Interest rate	0.5	6.93	-6.30	7.56	-6.73
Pension increases	1.0	-10.89	13.23	-11.49	14.19
Remaining life expectancy	1 year	-3.36	3.27	-3.48	3.50

Sensitivity analysis for provision for severance payments		30.09.2025		30.09.2024	
%	Change in assumption	Decrease in assumption/ change in DBO	Increase in assumption/ change in DBO	Decrease in assumption/ change in DBO	Increase in assumption/ change in DBO
Interest rate	0.5	2.69	-2.56	2.83	-2.69
Remuneration increases	1.0	-5.17	5.63	-5.43	5.91

The sensitivity analysis was carried out separately for each key actuarial parameter. Only one parameter was changed at a time during the examination, while the other variables remained constant (ceteris paribus). The method used to calculate the changed obligation reflected the calculation of the actual obligation. The analytical capacity of this method is limited because the interdependencies between the individual actuarial parameters are not taken into account. With respect to the severance compensation obligations, a sensitivity analysis was not carried out for the remaining life expectancy because this parameter has only an immaterial effect on the liability.

Reconciliation of other non-current provisions						
EURm	Service anniversary bonuses	Rents for network access	Process costs and risk	Environmental and disposal risks	Other non-current provisions	Total
<b>Carrying amount 01.10.2024</b>	<b>22.3</b>	<b>3.7</b>	<b>4.5</b>	<b>63.3</b>	<b>4.6</b>	<b>98.4</b>
Interest expense	0.9	—	0.1	1.2	—	2.2
Use	-0.2	—	-0.1	—	-0.2	-2.1
Release	-0.1	—	-0.2	-1.4	-0.5	-2.2
Additions	0.5	0.4	1.7	3.9	2.5	10.5
Reclassification	0.1	—	-0.6	-2.3	-0.8	-3.7
Reclassification of discontinued operations	-0.1	—	—	—	—	-0.1
<b>Carrying amount 30.09.2025</b>	<b>23.5</b>	<b>4.1</b>	<b>5.4</b>	<b>64.6</b>	<b>5.5</b>	<b>103.0</b>

Rents for network access involve provisions for rents to gain access to third-party facilities in Bulgaria. Various legal proceedings and lawsuits, which for the most part arise from operating activities and are currently pending, are reported under process costs and risks. Environmental and disposal risks primarily encompass the estimated costs for demolition or disposal as well as provisions for environmental risks and risks related to contaminated sites. At the present time, the use of the provisions for environmental and disposal risks is expected within a timeframe of one to 19 years. Reclassifications consist chiefly of a transfer from the current to the non-current section due to the adjustment of estimates for the time required to meet renaturation obligations.

### 53. Deferred income from network subsidies

The investment subsidies are related primarily to heating plants, facilities operated by EVN Wasser, small hydropower plants and wind power plants operated by EVN Naturkraft and facilities operated by network companies.

Deferred income from network subsidies				
EURm	Network subsidies (IFRS 15)	Network subsidies (regulated business)	Investment subsidies	Total
<b>Carrying amount 01.10.2024</b>	<b>66.3</b>	<b>589.7</b>	<b>70.1</b>	<b>726.1</b>
Currency translation differences	0.0	-0.3	0.0	-0.3
Additions	10.3	103.9	20.5	134.7
Disposal	-0.3	0.0	0.0	-0.3
Reclassification	-6.8	-61.9	-5.7	-74.3
<b>Carrying amount 30.09.2025</b>	<b>69.5</b>	<b>631.4</b>	<b>85.0</b>	<b>785.9</b>

### 54. Other non-current liabilities

Other non-current liabilities		
EURm	30.09.2025	30.09.2024
Liabilities from derivative transactions	0.6	0.4
Leasing liabilities	83.9	70.2
Remaining other non-current liabilities	14.1	13.1
<b>Total</b>	<b>98.7</b>	<b>83.8</b>

The liabilities from derivative transactions include the negative fair values from contracts in the energy sector and from forward exchange transactions in connection with the international project business.

The remaining other non-current liabilities include accrued long-term electricity delivery obligations, accrued liabilities for contract costs incurred and long-term compensation payments received.

### Term to maturity of other non-current liabilities

EURm	Remaining term to maturity as of 30.09.2025			Remaining term to maturity as of 30.09.2024		
	<5 years	>5 years	Total	<5 years	>5 years	Total
Liabilities from derivative transactions	0.6	—	0.6	0.4	—	0.4
Leasing liabilities	24.2	59.7	83.9	35.4	34.9	70.2
Remaining other non-current liabilities	12.2	1.9	14.1	11.1	2.0	13.1
<b>Total</b>	<b>37.1</b>	<b>61.6</b>	<b>98.7</b>	<b>46.9</b>	<b>36.9</b>	<b>83.8</b>

### Current liabilities

### 55. Current loans and borrowings

Bank overdrafts are included under cash and cash equivalents in the consolidated statement of cash flows.

Current loans and borrowings		
EURm	30.09.2025	30.09.2024
Bank loans	21.4	126.1
Bank overdrafts and other current loans	1.5	—
<b>Total</b>	<b>22.9</b>	<b>126.1</b>

Loans amounting to EUR 7.3m (previous year: EUR 117.3m) were reclassified to current financial liabilities as they are due within the next 12 months.

## 56. Trade payables

Trade payables include obligations resulting from outstanding invoices amounting to EUR 86.4m (previous year: EUR 131.9m).

## 57. Current provisions

Reconciliation of current provisions				
EURm	Personnel entitlements	Process risks	Other current provisions	Total
<b>Carrying amount 01.10.2024</b>	<b>97.4</b>	<b>1.8</b>	<b>27.0</b>	<b>126.1</b>
Currency translation effects	—	—	—	—
Use	-12.5	-0.2	-10.7	-23.5
Release	—	-0.1	-1.3	-1.4
Additions	23.3	0.1	8.4	31.8
Reclassification	-1.6	0.6	0.7	-0.3
Reclassification of discontinued operations	-6.4	—	-15.0	-21.5
<b>Carrying amount 30.09.2025</b>	<b>100.2</b>	<b>2.1</b>	<b>9.0</b>	<b>111.3</b>

The provisions for personnel entitlements comprise special payments not yet due, outstanding leave and liabilities resulting from a voluntary early retirement programme for employees. The provisions for legally binding agreements totalled EUR 2.6m as of the balance sheet date (previous year: EUR 2.8m).

## 58. Other current liabilities

Other current liabilities	30.09.2025	30.09.2024
EURm		
<b>Financial liabilities</b>		
Liabilities to investments in equity accounted investees	135.7	79.5
Liabilities to non-consolidated subsidiaries	19.6	14.5
Deferred interest expenses	13.1	12.3
Liabilities arising from derivative transactions	3.5	9.3
Leasing liabilities	8.4	8.5
Other financial liabilities	43.6	102.8
	<b>223.9</b>	<b>226.9</b>
<b>Other liabilities</b>		
Contract liabilities	68.1	108.1
Deferred income from network subsidies	74.4	71.0
Liabilities relating to social security	12.5	12.8
Energy taxes	30.6	2.0
Value added tax	6.8	14.7
Other taxes and duties	22.0	16.2
	<b>214.5</b>	<b>225.0</b>
<b>Total</b>	<b>438.4</b>	<b>451.9</b>

The liabilities to investments in equity accounted investees consist primarily of cash pooling balances between EVN AG and these companies as well as amounts due to EnergieAllianz for the distribution and procurement of electricity.

The decrease in contract liabilities is attributable to a reclassification to assets and liabilities held for sale in connection with the sale of the international project business (see note **43. Assets and liabilities held for sale**).

Other financial liabilities include, in particular, liabilities related to capitalised contract costs, energy deferrals, liabilities to employees and deposits received.

## Segment reporting

### Segment reporting

EURm	Energy		Generation		Networks		South East Europe		Environment		All Other Segments		Consolidation <sup>1)</sup>		Total	
	2024/25	2023/24 <sup>1)</sup>	2024/25	2023/24 <sup>1)</sup>	2024/25	2023/24 <sup>1)</sup>	2024/25	2023/24 <sup>1)</sup>	2024/25	2023/24 <sup>1) 2)</sup>	2024/25	2023/24 <sup>1)</sup>	2024/25	2023/24 <sup>1) 2)</sup>	2024/25	2023/24 <sup>2)</sup>
External revenue	631.4	780.3	118.5	120.7	661.1	565.2	1,508.2	1,335.8	51.5	60.8	29.3	26.4	—	—	3,000.0	2,889.2
Internal revenue (between segments)	17.6	19.5	229.9	305.3	81.1	78.5	0.3	2.5	0.1	0.5	121.4	95.8	-450.4	-502.1	—	—
<b>Total revenue</b>	<b>649.0</b>	<b>799.8</b>	<b>348.4</b>	<b>426.0</b>	<b>742.2</b>	<b>643.7</b>	<b>1,508.5</b>	<b>1,338.3</b>	<b>51.5</b>	<b>61.3</b>	<b>150.8</b>	<b>122.2</b>	<b>-450.5</b>	<b>-502.1</b>	<b>3,000.0</b>	<b>2,889.2</b>
Operating expenses	-577.5	-703.4	-161.9	-212.7	-391.3	-381.7	-1,328.7	-1,139.6	-42.7	-77.4	-163.3	-134.0	446.0	498.2	-2,219.5	-2,150.5
Share of results from equity accounted investees operational	9.9	-156.5	14.6	43.7	—	—	—	—	-4.2	10.6	108.3	126.3	—	—	128.6	24.2
<b>EBITDA</b>	<b>81.4</b>	<b>-60.1</b>	<b>201.1</b>	<b>257.0</b>	<b>350.9</b>	<b>262.0</b>	<b>179.8</b>	<b>198.8</b>	<b>4.6</b>	<b>-5.5</b>	<b>95.8</b>	<b>114.6</b>	<b>-4.5</b>	<b>-3.9</b>	<b>909.1</b>	<b>762.9</b>
Depreciation and amortisation	-23.4	-30.0	-108.9	-67.5	-186.4	-168.8	-91.6	-84.0	-9.4	-9.2	-3.0	-2.8	4.5	3.9	-418.2	-358.6
thereof impairment losses	—	-4.2	-58.8	-21.0	-4.4	—	—	—	—	-0.1	—	—	—	—	-63.2	-25.2
thereof revaluation	5.0	0.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5.0	0.3
<b>Results from operating activities (EBIT)</b>	<b>58.1</b>	<b>-90.1</b>	<b>92.1</b>	<b>189.5</b>	<b>164.4</b>	<b>93.2</b>	<b>88.2</b>	<b>114.7</b>	<b>-4.7</b>	<b>-14.7</b>	<b>92.8</b>	<b>111.7</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>490.9</b>	<b>404.3</b>
EBIT margin (%)	8.9	-11.3	26.4	44.5	22.2	14.5	5.8	8.6	-9.2	-24.1	61.5	91.4	0.0	0.0	16.4	14.0
Interest income	1.1	1.0	2.9	8.3	0.6	0.6	3.0	5.3	1.4	3.1	54.7	52.8	-57.9	-63.8	5.8	7.3
Interest expense	-6.6	-6.0	-5.4	-5.7	-35.6	-30.7	-2.7	-3.8	-16.0	-19.4	-45.7	-58.6	57.9	63.8	-54.2	-60.4
Financial results	-4.9	-4.9	-2.4	4.0	-34.8	-29.7	0.2	1.5	-19.8	-22.4	396.8	308.3	-251.6	-111.2	83.6	145.6
<b>Result before income tax</b>	<b>53.2</b>	<b>-95.0</b>	<b>89.7</b>	<b>193.4</b>	<b>129.6</b>	<b>63.5</b>	<b>88.4</b>	<b>116.2</b>	<b>-24.6</b>	<b>-37.1</b>	<b>489.6</b>	<b>420.0</b>	<b>-251.6</b>	<b>-111.2</b>	<b>574.4</b>	<b>549.9</b>
Goodwill	—	—	—	1.6	1.8	1.8	—	—	—	—	—	—	—	—	1.8	1.8
Carrying value of investments in equity accounted investees	120.6	49.8	215.9	230.3	—	—	—	—	82.0	167.3	716.9	696.6	—	—	1,135.4	1,144.0
Total assets	787.2	643.3	1,105.2	1,068.2	3,171.5	2,756.8	1,522.4	1,449.3	994.4	1,011.1	5,859.4	6,200.0	-2,409.4	-2,215.2	11,030.7	10,913.6
Total liabilities	524.7	477.6	432.0	432.6	2,237.0	2,019.4	585.1	531.3	735.0	670.4	2,183.8	2,321.2	-2,325.7	-2,269.5	4,371.8	4,183.0
Investments <sup>3)</sup>	117.3	89.9	134.2	87.5	472.4	399.8	166.2	147.2	25.2	30.7	3.0	2.5	-8.4	-4.6	909.8	753.0

1) Comparative periods were adjusted due to changes in the Group's internal financing structure.

2) The comparative information was adjusted due to a discontinued operation.

3) In intangible assets and property, plant and equipment

### Segment information by product – revenue

EURm	2024/25	2023/24
Electricity	2,261.6	2,125.5
Natural gas	162.0	222.5
Heat	253.9	237.5
Environmental services	50.9	54.3
Others	271.5	249.4
<b>Total</b>	<b>3,000.0</b>	<b>2,889.2</b>

### Segment information by country – revenue<sup>1)</sup>

EURm	2024/25	2023/24
Austria	1,488.1	1,540.4
Bulgaria	923.4	798.1
North Macedonia	581.5	534.9
Others	7.1	15.8
<b>Total</b>	<b>3,000.0</b>	<b>2,889.2</b>

1) The allocation of segment information by countries is based on the location of the companies.

### Segment information by country – non-current assets<sup>1)</sup>

EURm	30.09.2025		30.09.2024	
	Intangible assets	Property, plant and equipment	Intangible assets	Property, plant and equipment
Austria	263.2	4,013.8	198.6	3,600.9
Germany	—	—	0.6	20.1
Bulgaria	35.6	597.4	35.0	564.5
North Macedonia	11.6	464.8	11.9	426.5
Others	—	34.6	16.2	50.7
<b>Total</b>	<b>310.4</b>	<b>5,110.5</b>	<b>262.4</b>	<b>4,662.7</b>

1) The allocation of segment information by countries is based on the location of the companies.

## 59. Notes to segment reporting

The segments of business cover the following activities:

### Notes to segment reporting

Business area	Segments	Major activities
Energy business	Energy	<ul style="list-style-type: none"> <li>→ Marketing of electricity produced in the Generation Segment</li> <li>→ Procurement of electricity, natural gas and primary energy carriers</li> <li>→ Trading with and sale of electricity and natural gas to end customers and on wholesale markets</li> <li>→ Production and sale of heat</li> <li>→ 45.0 % Investment in EnergieAllianz<sup>1)</sup></li> <li>→ Investment as sole limited partner in EVN KG<sup>1)</sup></li> </ul>
	Generation	<ul style="list-style-type: none"> <li>→ Generation of electricity from renewable energy and thermal production capacities for network stabilisation at Austrian and international locations</li> <li>→ Operation of a thermal waste utilisation plant in Lower Austria</li> <li>→ 13.0% investment in Verbund Innkraftwerke (Germany)<sup>1)</sup></li> <li>→ 49.99% investment in Ashta run-of-river-power plant (Albania)<sup>1)</sup></li> </ul>
	Networks	<ul style="list-style-type: none"> <li>→ Operation of distribution networks and network infrastructure for electricity and natural gas in Lower Austria</li> <li>→ Internet and telecommunication services in Lower Austria and Burgenland</li> </ul>
	South East Europe	<ul style="list-style-type: none"> <li>→ Operation of distribution networks and network infrastructure for electricity in Bulgaria and North Macedonia</li> <li>→ Sale of electricity to end customers in Bulgaria and North Macedonia</li> <li>→ Generation of electricity from hydropower and photovoltaics in North Macedonia</li> <li>→ Generation, distribution and sale of heat in Bulgaria</li> <li>→ Construction and operation of natural gas networks in Croatia</li> <li>→ Energy trading for the entire region</li> </ul>
Environmental services business	Environment	<ul style="list-style-type: none"> <li>→ Water supply and wastewater disposal in Lower Austria</li> <li>→ International project business: planning, construction, financing and/or operation (depending on the project) of plants for drinking water supplies, wastewater treatment and thermal waste utilisation<sup>2)</sup></li> </ul>
Other business activities	All Other Segments	<ul style="list-style-type: none"> <li>→ 50.03% investment in RAG-Beteiligungs-Aktiengesellschaft, which holds 100% of the shares in RAG<sup>1)</sup></li> <li>→ 73.63% investment in Burgenland Holding, which holds a stake of 49.0% in Burgenland Energie<sup>1)</sup></li> <li>→ 12.63% investment in Verbund AG<sup>3)</sup></li> <li>→ Corporate services</li> </ul>

1) The earnings contribution represents the share of results from equity accounted investees with operational nature and is included in EBITDA.

2) See note 43. Assets and liabilities held for sale

3) Dividends are included under financial assets.

## Principle of segment allocation and transfer pricing

Subsidiaries are allocated directly to their respective segments. EVN AG's items are allocated to the segments on the basis of data from the cost accounting system.

The transfer prices for energy between the individual segments are based on comparable prices for special contract customers, and thus represent applicable market prices. For the remaining items, pricing is based on cost plus an appropriate mark-up.

## Reconciliation of segment results at the Group level

Services performed between segments are eliminated in the consolidation column. The results in the total column reflect the amounts shown in the consolidated statement of operations.

Previously, intragroup financing and dividends were allocated to the respective segments. Due to a change in the intragroup financing structure, financing and the presentation of dividend income are now included in the segment All Other Segments. This has an impact on the financial result and total assets of the individual segments. Due to this change, the figures for the comparative periods have been adjusted in accordance with IFRS 8.29.

The Environment Segment continues to include the discontinued operation, with the result being reclassified to the item "Result from discontinued operations". Only service relationships between the segments that are eliminated in the consolidation column are included in the segment information presented in the statement of operations.

In accordance with IFRS 8, supplementary segment information must be presented by product (breakdown of external revenue by product or service) and by country (breakdown of external revenue and non-current assets by country), unless this information is already included in the segment reporting as part of the information on the reportable segment.

Information on business transactions with important external customers is only required if these account for at least 10.0% of total external sales. Due to the large number of customers and the wide range of business activities, there are no transactions with customers that meet this criterion.



## Other information

### 60. Consolidated statement of cash flows

The consolidated statement of cash flows shows the changes in cash and cash equivalents during the reporting year as a result of cash inflows and outflows. The consolidated statement of cash flows is presented in accordance with the indirect method. Non-cash expenses were added to and non-cash income was subtracted from profit before income tax.

Cash and cash equivalents	30.09.2025	30.09.2024
EURm		
Cash	89.8	65.2
thereof cash on hand	—	0.1
thereof cash at banks	89.7	65.1
Bank overdrafts	-1.5	—
Cash and cash equivalents of the discontinued operation <sup>1)</sup>	46.8	13.6
<b>Total</b>	<b>135.1</b>	<b>78.8</b>

1) These are consolidated figures that do not take into account intragroup cash pooling liabilities.

Network subsidies from the regulated business are released to other operating income (also see note **26. Other operating income**), and those from the non-regulated business to revenue.

Reversal of network and investment subsidies	2024/25	2023/24
EURm		
Income from the reversal of network and investment subsidies (regulated business)	64.5	58.3
Revenue from the reversal of network subsidies (non-regulated business)	6.6	6.3
<b>Total</b>	<b>71.2</b>	<b>64.6</b>

The change in financial liabilities is mainly attributable to cash flow from financing activities as shown below. The financial liabilities in this table include the discontinued operation because the consolidated statement of cash flows includes the cash flows from both discontinued and continuing operations. The financial liabilities attributable to the discontinued operation are shown in a separate column "thereof discontinued operations":

Cash flow from financing activities				thereof discontinued operations	Total
EURm	Current financial liabilities	Non-current financial liabilities	Leasing liabilities		
<b>2024/25 financial year</b>					
<b>Balance on 01.10.2024</b>	<b>126.1</b>	<b>987.8</b>	<b>78.8</b>	<b>11.2</b>	<b>1,192.7</b>
Payments received	—	240.0	—	—	240.0
Payments made	-121.1	-6.5	-15.8	-3.0	-143.4
Reclassification of liquid funds	1.5	—	—	—	1.5
Currency translation	—	-0.1	—	—	-0.1
Change in fair value	—	—	—	—	—
Other changes	—	—	33.0	0.3	33.0
Reclassifications	18.0	-18.0	—	—	—
<b>Balance on 30.09.2025</b>	<b>24.5</b>	<b>1,203.3</b>	<b>95.9</b>	<b>8.5</b>	<b>1,323.7</b>
<b>2023/24 financial year</b>					
<b>Balance on 01.10.2023</b>	<b>343.2</b>	<b>1,103.5</b>	<b>80.2</b>	<b>—</b>	<b>1,526.8</b>
Payments received	—	—	—	—	—
Payments made	-293.2	—	-11.8	—	-305.0
Reclassification of liquid funds	-50.0	—	—	—	-50.0
Currency translation	—	0.9	—	—	0.9
Change in fair value	—	-0.9	—	—	-0.9
Change in costs for the procurement of funds	—	0.5	—	—	0.5
Other changes	0.8	9.2	10.4	—	20.4
Reclassifications	125.2	-125.2	—	—	—
<b>Balance on 30.09.2024</b>	<b>126.1</b>	<b>987.8</b>	<b>78.8</b>	<b>—</b>	<b>1,192.7</b>

## 61. Risk management

Risk management supports the pursuit of corporate objectives, in particular

- the targeted securing of existing and future earnings and cash flow potential,
- ensuring the Group's solvency and financing capability and
- optimising the result, taking into account the risk-opportunity calculation.

Risk management is carried out with regard to market risks, liquidity risks and credit and default risks.

Market risk represents the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument fluctuate as the result of market risk factors. Market risk is classified in the following three components: interest rate, foreign exchange and other market risks.

### Market risk: Interest rate risk

EVN defines interest rate risk as the risk that fluctuations in the fair value or future cash flows of a financial instrument due to changes in the market interest rate could adversely affect interest income and expense as well as equity. This risk control is based on the regular monitoring of interest rate risk and hedging strategies that include the use of derivative financial instruments (also see notes **9. Financial instruments** and **63. Reporting on financial instruments**).

In addition to the ongoing calculation of the market value of financial liabilities, EVN also monitors the interest rate risk using sensitivity analyses and a value-at-risk (VaR) calculation, in which the VaR is calculated with a confidence level of 99.0% for the holding period of one day using the variance-covariance method (delta-gamma approach). As at the balance sheet date, the interest rate VaR amounted to EUR 5.7m (previous year: EUR 5.0m). The increase recorded here is due to the incurrence of new non-current financial liabilities amounting to EUR 225.0m with fixed interest rates in the 2024/25 financial year. At the same time, the interest rate VaR continues to reflect the high level of fixed-interest financial liabilities of 91% as at 30 September 2025 (previous year: 90%). For the financial liabilities with variable interest rates as at the balance sheet date, an increase in the market interest rate/reference interest rate of 100 basis points would mean an increase in interest expenses of EUR 1.2m p. a. (previous year: EUR 1.1m p. a.).

### Market risk: Foreign exchange risk

The risk of currency fluctuations affecting earnings arises for EVN from transactions that are not conducted in euros. Receivables, liabilities, cash and cash equivalents that are not held in the Group's functional currency (including BGN, BHD, KWD, MKD, PLN, RON, USD) may be exposed to currency risks. The financial liabilities are denominated exclusively in euros.

Exposure management (FX) includes reducing the EVN Group's physical, immediately available or daily maturing cash and cash equivalents in foreign currencies to the necessary, economically reasonable minimum at all times. BGN and MKD are considered EVN's core currencies and are not subject to active foreign currency risk management.

The main driver of currency risk in the operating segment continues to be the Umm Al Hayman wastewater treatment project in Kuwait, which, however, is allocated to the discontinued operation reported in accordance with IFRS 5 due to the intention to sell the international project business. As the general contractor, the EVN Group is responsible for the planning and construction of a wastewater treatment plant and, together with partners, for the construction of a sewer network with pumping stations. The Group is exposed to transactional foreign currency risks to the extent that the currencies in which project transactions are conducted do not correspond to the Group's functional currency. The transactions mentioned are mainly conducted on the basis of the euro (EUR), US dollar (USD) and Kuwaiti dinar (KWD). In accordance with Group policy, foreign currency risks from expected net cash flows per foreign currency from project business are hedged on an ongoing basis over the next 12 months. In the case of large projects, deviations from this policy are possible and hedging may also be carried out beyond this period. Forward exchange contracts are used to hedge foreign currency risk and are formally designated in macro cash flow accounting. These contracts are generally designated as cash flow hedges.

The foreign exchange VaR, based on the major foreign currency risk drivers in the financial area, amounted to EUR 0.2m as of 30 September 2025 (previous year: EUR 0.3m) after the inclusion of hedging instruments.

## Other market risks

In EVN's energy trading activities, energy trading contracts are entered into for the purpose of managing price risk. Price risks result from the procurement and sale of electricity, natural gas and CO<sub>2</sub> emission certificates.

EVN uses futures, forwards and swaps to hedge the prices of the primary energy carriers electricity, natural gas and CO<sub>2</sub> emission certificates in the energy business. These swaps are generally fulfilled financially. The contracts which cover expected procurement, sale or usage requirements are evaluated as own-use transactions (also see note **63. Reporting on financial instruments**).

A change of 10% in market prices would have the following effects in connection with derivative financial instruments in the energy business:

Sensitivities market price	2024/25		2023/24	
	+10%	-10%	+10%	-10%
Effect on equity (cash flow hedges valuation reserve)	-8.4	8.4	-4.1	4.1
Impact on operating result	-1.5	1.5	-0.1	0.1

The price risk for securities results from fluctuations on the capital markets. The most significant securities position held by EVN is its investment in Verbund AG. The price risk VaR for the Verbund AG shares held by EVN as of the balance sheet date was EUR 92.0m (previous year: EUR 124.4m), whereby the price would be influenced by the sale of a large block of Verbund shares by EVN. The decrease in VaR compared to the last balance sheet date is due to a lower market value of the Verbund share portfolio held and lower volatility compared to the last balance sheet date.

## Liquidity risk

Liquidity risk represents the risk of not being able to raise the required financial resources to settle liabilities on their due date as well as the inability to raise the necessary liquidity at the expected terms and conditions. EVN minimises this risk by means of short-term and medium-term financial and liquidity planning. In concluding financing agreements, special attention is paid to managing the terms to maturity in order to achieve a balanced maturity profile and thus avoid the bundling of repayment dates. The EVN Group uses cash pooling to equalise liquidity balances.

The liquidity reserve as of 30 September 2025 comprised cash and cash equivalents of EUR 89.7m (previous year: EUR 78.8m) and current securities of EUR 186.9m (previous year: EUR 159.7m) which can be sold at any time. Moreover, EVN had EUR 500.0m in a contractually agreed and unused syndicated line of credit (previous year: EUR 500.0m) and EUR 270.0m (previous year: EUR 315.0m) of contractually agreed and unused bilateral lines of credit as of the balance sheet date. In addition, cash and cash equivalents of the discontinued operation amounted to EUR 46.8m. The liquidity risk was therefore extremely low. The gearing ratio equalled 17.3% as of the balance sheet date (previous year: 16.8%) and underscores EVN's sound capital structure.

### Expected occurrence of cash flows of loans and borrowings and other liabilities

#### 30.09.2025

EURm	Carrying amount	Total payment flows
Bonds	469.9	605.8
Bank loans	751.4	940.7
Lease liabilities	92.4	116.7
Liabilities arising from derivative transactions <sup>1)</sup>	4.1	4.1
<b>Total</b>	<b>1,317.7</b>	<b>1,667.4</b>

#### 30.09.2024

EURm	Carrying amount	Total payment flows
Bonds	469.7	570.6
Bank loans	644.2	753.1
Lease liabilities	78.8	98.7
Liabilities arising from derivative transactions <sup>1)</sup>	9.7	10.2
Liabilities from contract costs	5.2	5.2
<b>Total</b>	<b>1,207.5</b>	<b>1,437.7</b>

#### Contractually stipulated payment flows

<1 year	1-5 years	> 5 years
13.3	53.1	539.4
43.5	314.6	582.5
8.7	31.5	76.5
3.5	0.6	—
<b>69.0</b>	<b>399.9</b>	<b>1,198.5</b>

#### Contractually stipulated payment flows

<1 year	1-5 years	> 5 years
10.6	39.1	520.9
143.7	187.2	422.2
8.9	28.7	61.1
9.8	0.4	—
5.2	—	—
<b>178.1</b>	<b>255.3</b>	<b>1,004.3</b>

1) All financial liabilities not shown in the table are current and the associated cash flows are therefore due within one year.

## Credit and default risk

Credit and default risk represents the risk of a loss when business partners fail to meet their contractual obligations. This risk is inherent to all agreements with delayed payment terms or fulfilment at a later date. Default risk generally arises in connection with trade receivables and the debt instruments held as financial assets by the Group. The carrying amount of the financial assets and contractual assets represents the maximum default risk.

To limit credit risk, the company evaluates the credit standing of its business partners. Internal and external ratings (including Standard & Poor's, Moody's, Fitch and KSV 1870) of the counterparties are used for this purpose, and the business volume is limited in accordance with the rating and the probability of default. Sufficient collateral is required before a transaction is entered into if the partner's credit rating is inadequate.

EVN monitors credit risk and limits default risk for financial receivables and for derivatives and forward transactions which are concluded to hedge the risks connected with EVN's energy business or are related to end customers and other debtors.

In order to reduce credit risk, hedging transactions are entered into only with well-known banks that have good credit ratings. EVN also ensures that funds are deposited at banks with the best possible credit standing based on international ratings.

The default risk for customers is monitored separately at EVN and supported primarily by ratings and experience-based values. Default risk is also minimised with efficient receivables management and the continuous monitoring of customer payment behaviour

The recognition of impairment losses to financial assets carried at amortised cost and to contractual assets in accordance with IFRS 15 has been based on the ECL model for expected credit losses since 1 October 2018.

EVN measures the impairment losses for trade receivables without a significant financing component and for contractual assets at an amount equal to the expected lifetime credit losses.

In contrast, the impairment losses

- for financial assets with a low default risk as of the balance sheet date and
- for bank deposits without a significant increase in the default risk since initial recognition are based on the expected 12-month credit loss.

From the viewpoint of the EVN Group, a financial asset has a low default risk when its credit rating meets the "investment grade" definition. The Group sees this condition as met with an internal rating of 4 or higher or with an equivalent rating of BBB- or higher from the rating agency Standard and Poor's (S&P).

EVN uses appropriate and reliable information which is relevant and available without undue expenditure of time and expense to determine whether the default risk of a financial asset has increased significantly since initial recognition and to estimate the expected credit losses. The default risk of a financial asset is assumed to have increased significantly when the related credit rating has declined to 5b on EVN's internal rating scale, which represents the S&P equivalent of B+.

The EVN Group considers a financial asset to be in default when:

- the debtor is unlikely to meet his/her credit obligations in full without measures by the Group to realise collateral (if available), or
- the financial asset declines to 5c on EVN's internal rating scale, which represents the S&P equivalent of CCC+, or
- payment on trade receivables has not been received after a second reminder or insolvency proceedings are opened over a company or private person.

Default probabilities and collection rates based on the applicable rating category are used to calculate the required impairment loss. The amount of the impairment loss equals the present value of the expected credit loss.

The following table includes information on the default risk and expected credit losses for financial instruments carried at amortised cost. It does not cover trade receivables, receivables from equity accounted investees, receivables from non-consolidated investments or amounts due from employees. The risk allowance for all financial instruments represents the expected 12-month credit loss because the default risk is low. The amounts shown in the table include both current and non-current components.

## Major financial instruments covered by the ECL model

### 30.09.2025

EURm	Equivalent S&P	Default probability (%) <sup>1)</sup>	Loans receivable	Lease receivables	Bank deposits <sup>2) 3)</sup>	Calculated impairment <sup>4)</sup>
EVN rating class 1	AAA	—	—	—	—	—
EVN rating class 2	Up to AA-	—	—	—	—	—
EVN rating class 3	Up to A-	0.05	26.4	3.5	40.3	—
EVN rating class 4	Up to BBB-	0.21	—	—	40.9	—
EVN rating class 5a	Up to BB-	0.87	—	—	6.1	—
EVN rating class 5b	Up to B-	5.16	—	—	2.5	—
EVN rating class 5c	Up to D	26.12	—	—	—	—
No rating		—	1.8	—	—	—
<b>Total</b>		—	<b>28.2</b>	<b>3.5</b>	<b>89.7</b>	—

### 30.09.2024

EURm	Equivalent S&P	Default probability (%) <sup>1)</sup>	Loans receivable	Lease receivables	Bank deposits <sup>2) 3)</sup>	Calculated impairment <sup>4)</sup>
EVN rating class 1	AAA	—	—	3.8	—	—
EVN rating class 2	Up to AA-	0.07	—	—	—	—
EVN rating class 3	Up to A-	0.07	29.1	6.9	55.5	—
EVN rating class 4	Up to BBB-	0.33	—	—	27.1	—
EVN rating class 5a	Up to BB-	1.48	—	—	6.0	—
EVN rating class 5b	Up to B-	6.78	—	—	2.2	—
EVN rating class 5c	Up to D	25.98	—	—	—	—
No rating		—	1.3	—	—	—
<b>Total</b>		—	<b>30.3</b>	<b>10.7</b>	<b>90.8</b>	—

1) Assumed loss ratio (60% for banks, 80% for corporates)

2) Due to the daily maturity, a one-day probability of default is applied to account balances; for money market deposits, the PoD of the average volume-weighted residual term is taken into account.

3) Bank balances also include restricted cash in the amount of EUR 0.0m (previous year: EUR 12.1m).

4) The calculated impairments are not recognised in the balance sheet due to their minor magnitude.

EVN uses the practical expedient provided by IFRS 9.B5.5.35 for trade receivables and calculates the expected credit losses with a provision matrix. The input factors include analyses of default incidents in previous financial years based on different regional characteristics for the core markets. These factors form the basis for the development of a provision matrix with different time ranges.

In the current situation, it is particularly important to evaluate how the macroeconomic environment will influence the expected credit losses on trade receivables. Despite the economic developments in recent years, there was no sharp rise in receivables defaults by customers, in particular because of numerous government support measures. It is expected that there will be an increasing number of insolvencies in Europe, and we therefore expect higher receivables defaults in the future. For this reason, the EVN Group recognised a EUR 4.1m (previous year: EUR 5.1m) higher impairment loss to trade receivables for the 2024/25 financial year via a forward-looking component.

The following tables include information on the default risk and expected credit losses for trade receivables, which were determined on the basis of a provision matrix for EVN's core markets:

### Expected credit losses in Austria

30.09.2025

EURm	Default probability range (%)	Default probability average (%)	Gross amount	Net amount	Cumulative impairment loss
Not overdue	0.0–0.1	0.0	95.0	94.9	—
Up to 89 days overdue	0.0–0.6	1.0	9.6	9.6	0.1
Up to 179 days overdue	6.3–34.1	9.2	2.7	2.4	0.2
Up to 359 days overdue	8.6–26.5	8.9	5.9	5.4	0.5
>360 days overdue	12.4–100.0	30.9	14.1	9.7	4.4
<b>Total</b>			<b>127.3</b>	<b>122.0</b>	<b>5.3</b>

30.09.2024

EURm	Default probability range (%)	Default probability average (%)	Gross amount	Net amount	Cumulative impairment loss
Not overdue	0.0–0.1	0.1	43.7	43.7	—
Up to 89 days overdue	0.1–0.6	0.8	9.6	9.5	0.1
Up to 179 days overdue	4.6–19.7	12.0	2.2	1.9	0.3
Up to 359 days overdue	7.9–55.2	16.4	3.3	2.8	0.5
>360 days overdue	15.5–100.0	34.3	12.5	8.2	4.3
<b>Total</b>			<b>71.3</b>	<b>66.1</b>	<b>5.2</b>

### Expected credit losses in Bulgaria

30.09.2025

EURm	Default probability range (%)	Default probability average (%)	Gross amount	Net amount	Cumulative impairment loss
Not overdue	0.0–2.0	0.1	65.7	65.6	0.1
Up to 89 days overdue	0.0–60.3	8.6	4.7	4.3	0.4
Up to 179 days overdue	5.6–60.6	30.8	1.1	0.7	0.3
Up to 359 days overdue	56.0–100.0	72.3	1.2	0.3	0.9
>360 days overdue	100.0	100.0	13.7	—	13.7
<b>Total</b>			<b>86.4</b>	<b>70.9</b>	<b>15.4</b>

30.09.2024

EURm	Default probability range (%)	Default probability average (%)	Gross amount	Net amount	Cumulative impairment loss
Not overdue	0.0–2.7	0.4	47.8	47.6	0.2
Up to 89 days overdue	2.1–100.0	6.5	7.9	7.4	0.5
Up to 179 days overdue	28.4–100.0	63.8	1.2	0.4	0.7
Up to 359 days overdue	63.2–100.0	87.8	1.4	0.2	1.2
>360 days overdue	100.0	100.0	14.3	—	14.3
<b>Total</b>			<b>72.5</b>	<b>55.6</b>	<b>17.0</b>

## Expected credit losses in North Macedonia

### 30.09.2025

EURm	Default probability range (%)	Default probability average (%)	Gross amount	Net amount	Cumulative impairment loss
Not overdue	0.4–100.0	64.7	148.3	52.3	96.0
thereof instalment	17.5–100.0	88.5	87.4	10.1	77.3
thereof without instalment agreements	0.4–36.6	30.7	61.0	42.2	18.7
Up to 89 days overdue	2.4–100.0	10.1	20.8	18.7	2.1
Up to 179 days overdue	42.3–100.0	78.9	6.3	1.3	5.0
Up to 359 days overdue	52.6–100.0	94.6	9.5	0.5	9.0
>360 days overdue	100.0	100.0	162.0	—	162.0
<b>Total</b>			<b>347.0</b>	<b>72.9</b>	<b>274.1</b>

### 30.09.2024

EURm	Default probability range (%)	Default probability average (%)	Gross amount	Net amount	Cumulative impairment loss
Not overdue	0.4–100.0	55.2	145.3	65.1	80.2
thereof instalment	17.5–100.0	88.5	87.7	10.1	77.5
thereof without instalment agreements	0.4–36.6	4.7	57.6	54.9	2.7
Up to 89 days overdue	2.4–100.0	9.7	23.6	21.3	2.3
Up to 179 days overdue	42.3–100.0	80.5	6.6	1.3	5.3
Up to 359 days overdue	52.6–100.0	92.2	10.9	0.5	10.4
>360 days overdue	100.0	100.0	169.7	—	169.7
<b>Total</b>			<b>356.1</b>	<b>88.2</b>	<b>267.9</b>

The overview of expected credit losses in North Macedonia includes both current and non-current trade receivables. Following the conclusion of instalment agreements with customers in North Macedonia, existing trade receivables were reclassified as non-current. These receivables are not considered part of overdue receivables and, consequently, this category carries a higher average probability of default than the category “up to 89 days overdue”.

In the financial year 2024/25, impairments of EUR 8.7m (previous year: EUR 36.7m) were recognised for trade receivables. The impairments mainly resulted from expected credit losses under consideration of a provision matrix. As in the previous year, no impairment of contract assets was necessary.

The following table shows the development of impairment losses to trade receivables in 2024/25:

EURm	2024/25	2023/24
<b>Impairment losses – trade receivables</b>		
<b>Balance on 1.10</b>	<b>305.4</b>	<b>286.7</b>
Additions	8.7	36.7
Disposal	-19.3	-17.9
<b>Balance on 30.09.</b>	<b>294.8</b>	<b>305.4</b>

The Group’s maximum default risk for the items reported on the consolidated statement of financial position as of 30 September 2025 and 30 September 2024 reflect the carrying amounts shown in notes **39. Other non-current assets**, **41. Trade and other receivables** and **42. Securities and other financial investments**, excluding financial guarantees.

The maximum default risk for derivative financial instruments equals the positive fair value (see note **63. Reporting on financial instruments**).

The maximum risk from financial guarantees is described in note **65. Other obligations and risks**.

## 62. Capital management

EVN's goal in the area of capital management is to maintain a solid capital structure in order to use the resulting financial strength for value-creating investments and an attractive dividend policy. EVN has defined an equity ratio of more than 40% and net debt coverage of more than 50% as its targets. As of 30 September 2025, the equity ratio equalled 60.3% (previous year: 61.7%). Net debt coverage, which represents the ratio of funds from operations to net debt, equalled 78.1% (previous year: 83.7%). Net debt is calculated as the total of current and non-current financial liabilities minus cash and cash equivalents, current and non-current securities and loans receivable, plus non-current personnel provisions.

Capital management <sup>1)</sup>	30.09.2025	30.09.2024
EURm		
Non-current loans and borrowings and leasing liabilities	1,289.6	1,058.1
Current loans and borrowings <sup>2)</sup>	32.6	134.6
Cash and cash equivalents	-135.1	-78.8
Non-current and current securities	-269.9	-250.5
Non-current and current loans receivable	-28.2	-30.3
<b>Net financial debt</b>	<b>888.9</b>	<b>833.1</b>
Non-current personnel provisions <sup>3)</sup>	266.9	296.2
<b>Net debt</b>	<b>1,155.9</b>	<b>1,129.3</b>
<b>Funds from operations</b>	<b>901.8</b>	<b>945.2</b>
<b>Equity</b>	<b>6,658.8</b>	<b>6,730.6</b>
<b>Gearing (%)</b>	<b>17.3</b>	<b>16.8</b>
<b>Net debt coverage (%)</b>	<b>78.0</b>	<b>83.7</b>

1) Net debt includes the discontinued operation, mainly cash and cash equivalents amounting to EUR 46.8m.

2) Excluding bank overdrafts contained in cash and cash equivalents.

3) Excluding provisions for service anniversary bonuses.

The EVN Group uses cash pooling to manage liquidity and optimise interest rates. EVN AG and each of the participating Group subsidiaries have concluded a corresponding contract that defines the modalities for cash pooling.

## 63. Reporting on financial instruments

Fair value generally reflects the listed price on the balance sheet date. If this price is not available, fair value is calculated in accordance with financial methods, e. g. by discounting the expected cash flows at the prevailing market interest rate. The input factors required for the calculations are explained below.

The fair value of shares in unlisted subsidiaries and other investments is based on discounted expected cash flows or comparable transactions. For financial instruments listed on an active market, the trading price as of the balance sheet date represents fair value. Most of the receivables, cash and cash equivalents, and current financial liabilities have short terms to maturity. Therefore, the carrying value of these instruments as of the balance sheet date approximately corresponds to fair value. The fair value of bonds is calculated as the present value of the discounted future cash flows based on prevailing market interest rates.

The following table shows the financial instruments carried at fair value and their classification in the fair value hierarchy according to IFRS 13.

Level 1 input factors are observable parameters such as quoted prices for identical assets or liabilities. These prices are used for valuation purposes without modification. Level 2 input factors represent other observable parameters which must be adjusted to reflect the specific characteristics of the valuation object. Examples of the parameters used to measure the financial instruments classified under Level 2 are forward price curves derived from market prices, exchange rates, interest structure curves and the counterparty credit risk. Level 3 input factors are non-observable factors which reflect the assumptions that would be used by a market participant to determine an appropriate price. There were no reclassifications between the various levels during the reporting period.



## Information on classes and categories of financial instruments

EURm	Measurement category	Fair value hierarchy (IFRS 13)	30.09.2025		30.09.2024	
			Carrying amount	Fair value	Carrying amount	Fair value
<b>Classes</b>						
<b>Non-current assets</b>						
Other investments <sup>1)</sup>						
Investments	FVOCI	Level 3	167.7	167.7	161.7	161.7
Investments	FVOCI	Level 1	2,716.3	2,716.3	3,269.2	3,269.2
Investments	FVTPL	Level 3	18.0	18.0	11.2	11.2
Other non-current assets						
Securities	FVTPL	Level 1	82.8	82.8	78.5	78.5
Loans receivable	AC	Level 2	24.1	23.5	26.0	26.5
Lease receivables	AC	Level 2	2.8	2.8	8.7	8.7
Receivables arising from derivative transactions	FVTPL	Level 2	0.3	0.3	1.1	1.1
Trade and other receivables	AC		21.6	21.6	23.0	23.0
<b>Current assets</b>						
Current receivables and other current assets						
Trade and other receivables	AC		367.3	367.3	403.9	403.9
Receivables arising from derivative transactions	FVTPL	Level 2	5.0	5.0	25.8	25.8
Securities and other financial investments	FVTPL	Level 1	187.1	187.1	172.0	172.0
Cash and cash equivalents						
Cash on hand and cash at banks	AC		89.8	89.8	78.8	78.8
<b>Non-current liabilities</b>						
Non-current loans and borrowings						
Bonds	AC	Level 2	469.9	434.3	469.7	436.4
Bank loans	AC	Level 2	730.0	728.1	518.2	514.4

1) See note 10. Other investments

EURm	Measurement category	Fair value hierarchy (IFRS 13)	30.09.2025		30.09.2024	
			Carrying amount	Fair value	Carrying amount	Fair value
<b>Classes</b>						
<b>Other non-current liabilities</b>						
Other liabilities	AC		14.1	14.1	13.1	13.1
Liabilities arising from derivative transactions	FVTPL	Level 2	0.6	0.6	0.4	0.4
Liabilities arising from derivative transactions	FVTPL	Level 3	—	—	—	—
<b>Current liabilities</b>						
Current loans and borrowings	AC		22.9	22.9	126.1	126.1
Trade payables	AC		427.4	427.4	495.3	495.3
<b>Other current liabilities</b>						
Other financial liabilities	AC		220.4	220.4	217.6	217.6
Liabilities arising from derivative transactions	FVTPL	Level 2	3.4	3.4	8.9	8.9
Liabilities arising from derivative transactions	FVTPL	Level 3	0.1	0.1	0.4	0.4
<b>thereof aggregated to measurement categories</b>						
Fair value through other comprehensive income	FVOCI		2,884.0	—	3,430.9	—
Financial assets designated at fair value through profit or loss	FVTPL		293.2	—	288.6	—
Financial assets and liabilities at amortised cost	AC		2,390.3	—	2,380.3	—
Financial liabilities designated at fair value through profit or loss	FVTPL		4.1	—	9.7	—

The above table with information on the classes and categories of financial instruments shows cash flow hedges (portfolio hedge – electricity) together with derivative financial instruments that are carried at fair value through profit or loss. A separate presentation is not possible due to the offsetting of derivative financial instruments based on conventional netting agreements in the energy business (see note **9. Financial instruments**). The valuation category FVTPL therefore includes positive fair values of EUR 5.9m (previous year: EUR 20.5m) and negative fair values of EUR –5.2m (previous year: EUR –2.2m) which were measured at fair value through other comprehensive income (FVOCI).

EURm	2024/25		2023/24	
	Net result	Thereof impairment losses	Net result	Thereof impairment losses
<b>Net results by measurement category<sup>1)</sup></b>				
<b>Classes</b>				
Fair value through other comprehensive income (FVOCI)	—	—	—	—
Financial assets at amortised cost (AC)	-16.0	-8.7	-55.1	-43.1
Financial assets and liabilities at fair value through profit or loss (FVTPL)	3.4	—	5.9	—
Financial assets and liabilities (hedging)	—	—	-0.2	—
Financial liabilities at amortised cost (AC)	—	—	0.2	—
<b>Total</b>	<b>-12.6</b>	<b>-8.7</b>	<b>-49.1</b>	<b>-43.1</b>

1) The net results only involve changes to the consolidated statement of operations; interest expense/income and dividends are not included.

## Derivative financial instruments and hedging transactions

Derivative financial instruments are used primarily to hedge the company's liquidity, exchange rate, price and interest rate risks. The operative goal is to ensure the long-term continuity of the Group's earnings. All derivative financial instruments are integrated in a risk management system as soon as the respective contracts are concluded. This allows for the preparation of a daily overview of all main risk indicators.

The nominal values represent the separate totals of the items classified as financial derivatives on the balance sheet date. These are reference values which, however, do not provide a measure of the risk incurred by the company through the use of these financial instruments. In particular, potential risk factors include fluctuations in the underlying market parameters and the credit risk of the contracting parties. Derivative financial instruments are recognised at their fair values.

Derivative financial instruments comprise the following:

Derivative financial instruments	30.09.2025					30.09.2024				
	Nominal value <sup>1)</sup>		Fair values <sup>2)</sup>		Net	Nominal value <sup>1)</sup>		Fair values <sup>2)</sup>		Net
	Purchases	Disposals	Positive	Negative		Purchases	Disposals	Positive	Negative	
<b>Forward exchange transactions<sup>3)</sup></b>										
KWD <sup>4)</sup>	—	—	—	—	—	80.5	3.8	-4.8	—	-1.0
USD <sup>4)</sup>	—	—	—	—	—	23.2	0.1	-0.5	—	-0.4
BHD	—	—	—	—	—	6.7	—	-0.3	—	-0.3
RON	—	—	—	—	—	4.0	—	—	—	—
<b>Derivatives energy</b>										
Futures electricity	67.6 GWh	180.0 GWh	0.7	-0.4	0.3	375.9 GWh	234.0 GWh	5.3	—	5.3
Forwards/swaps electricity	598.8 GWh	630.2 GWh	0.2	-0.2	-0.1	761.4 GWh	183.0 GWh	0.8	-0.5	0.3
Futures natural gas	377.2 GWh	43.2 GWh	0.2	-0.5	-0.3	68.1 GWh	281.1 GWh	0.3	-2.0	-1.6
Forwards/swaps natural gas	—	375.9 GWh	0.5	—	0.5	65.9 GWh	598.5 GWh	0.5	-4.0	-3.5
Futures electricity <sup>4)</sup>	97.9 GWh	899.3 GWh	3.9	-2.3	1.6	35.2 GWh	576.0 GWh	9.9	-2.2	7.8
Forwards/swaps electricity <sup>4)</sup>	—	198.1 GWh	0.4	-0.4	0.1	—	55.2 GWh	10.2	—	10.2
Futures natural gas <sup>4)</sup>	105.2 GWh	—	—	-0.7	-0.7	—	—	—	—	—
Forwards/swaps natural gas <sup>4)</sup>	104.8 GWh	—	—	-0.6	-0.6	297.1 GWh	—	0.4	—	0.4
<b>Total before netting</b>	—	—	<b>5.9</b>	<b>-5.1</b>	<b>0.7</b>	—	—	<b>31.4</b>	<b>-14.2</b>	<b>17.2</b>
Recognition of offsetting clauses			-0.6	0.6	—	—	—	-4.5	4.5	—
EEX settlement of variation margins on futures			—	0.5	0.5	—	—	—	—	—
<b>Total after netting out</b>	—	—	<b>5.3</b>	<b>-4.1</b>	<b>1.2</b>	—	—	<b>26.9</b>	<b>-9.7</b>	<b>17.2</b>

1) In m nominal currency; energy related in GWh

2) In EURm

3) Forward exchange transactions are included in the discontinued operation (see note 43. Assets and liabilities held for sale).

4) Designated as a hedge in accordance with IFRS 9

Positive fair values are recognised as receivables from derivative transactions under other non-current assets or receivables and other current assets, depending on their remaining term to maturity. Negative fair values are recognised as liabilities from derivative transactions under other non-current liabilities or other current liabilities, depending on their remaining term to maturity. For counterparties with a master agreement that includes an offsetting clause the positive and negative fair values are presented as a net amount for specific periods because of the applicable net settlement procedure. A maturity analysis of the derivative financial liabilities is provided in the table on liquidity risk (see note **61. Risk management**).

EVN uses hedges to manage earnings volatility. The underlying transaction and the hedge are designed to ensure a match between the parameters relevant for measurement (critical terms match). In order to gauge the effectiveness, the underlying transactions are recorded in the treasury management system as hypothetical derivatives and evaluated to determine whether the relationship with the respective hedges was or will be effective. Possible sources of ineffectiveness are, for example, timing shifts or a change in the volume of an existing underlying transaction as well as adjustments for the credit risk of hedges and underlying transactions. All measures are based on internal guidelines.

The EVN Group uses derivative financial instruments within the framework of cash flow hedge accounting to hedge the price risk from planned future revenues from electricity sales and to hedge the price risk from planned future costs from gas purchases.

In addition, accounting rules for hedging relationships in accordance with IFRS 9 are applied to hedge the currency risk arising from the Umm Al Hayman wastewater treatment project, which is, however, attributed to the discontinued operation. Therefore, the receivables and liabilities were reclassified to assets and liabilities held for sale (see note **43. Assets and liabilities held for sale**).

### Umm Al Hayman

In the year the contract was accepted, EVN designated forward exchange transactions on a forward basis to hedge planned net cash flows in foreign currency from the Umm Al Hayman project. It is the Group's policy that the critical terms of the forward exchange transaction correspond as closely as possible to the hedged underlying transaction.

EVN establishes the existence of an economic relationship between the hedging instrument and the hedged transaction based on the currency, amount and timing of the respective cash flows. The dollar-offset derivative method is used to evaluate whether the derivative designated in each hedge will presumably be, and was, effective in offsetting changes in the cash flows from the hedged transaction.

### Portfolio hedge electricity

EVN implements a portfolio hedge to hedge the risk from the marketing of the Group's own electricity production. Under cash flow hedge accounting as defined by IFRS 9, derivative financial instruments (electricity forwards and electricity future contracts) are used to hedge the price risk from planned future income from electricity sales at variable prices. The underlying transaction represents the portfolio of future, highly probable sales of electricity produced by the EVN Group in Austria.

Evaluating the effectiveness of the hedge involves demonstrating an economic relationship between the underlying transaction and the hedging instrument. In addition, the default risk may not have a dominant influence on the changes in value. The prospective effectiveness assessment principally takes place on a qualitative basis in accordance with the critical terms match method, which compares the key conditions of the hedging instrument with the underlying transaction. In order to minimise the risk of ineffectiveness from over-hedging, the hedges are not concluded for the total planned sales volumes. The major conditions between the hedging instruments and planned cash flows agree, and it is therefore assumed that the changes in the value of the hedging instruments will be offset in full by the changes in future cash flows. The hedged risks to which both the underlying transaction and hedging instrument are exposed therefore have an opposite influence on the value of the underlying transaction and hedging instrument.

For hedges of electricity deliveries to foreign markets, the change in the value of the hedging instruments may not always fully offset the change in the value of future cash flows. The higher liquidity on the German market has created a situation where futures are increasingly being concluded in this market. The electricity price in Austria consists of a German electricity price plus a DE/AT spread. The futures products concluded in Germany therefore represent a hedge for the German price component included in the Austrian electricity prices.

If the hedge and the underlying transaction take place on the same market, complete coverage is principally ensured between the underlying transaction and the hedging instrument. If hedges are concluded on the German market due to a lack of sufficient liquidity, the risk component of the German price alone represents the underlying transaction for the hedging relationship – and in that way, achieves full coverage between the underlying transaction and the hedging instrument.

The ineffectiveness of hedges can be caused by changes in the credit risk of the counterparty or by a reduction in the expected electricity delivery volume.

## Gas procurement

EVN applies the rules for hedge accounting as defined in IFRS 9 and uses derivative financial instruments to hedge the price risk from planned future costs for the procurement of gas at variable prices. The purpose of this price risk hedging is to fix the cash outflows for the use of natural gas in electricity and heat production.

The underlying transaction is formed by a portfolio of future, highly probably purchases of gas for electricity and heat production in the EVN Group. EVN generally uses swaps, forwards and futures. Derivatives are only designated as hedging instruments when the settlement date and the volume correspond to the future highly probably transaction.

Evaluating the effectiveness of the hedge involves demonstrating an economic relationship between the underlying transaction and the hedging instrument. In addition, default risk may not have a dominant influence on the changes in value. The prospective effectiveness assessment is based on the critical terms match method, which compares the terms, volumes and price basis of both instruments. If these conditions agree, it can be assumed that the changes in value of the hedge will be completely offset by future cash flows.

Possible sources of ineffectiveness are a reduction in the volume of the expected transaction and an increased risk of default through a deterioration in the counterparty's credit standing. These risks are minimised by hedging less than 100% of the volume, the progressive conclusion of hedging instruments and strict counterparty management.

## Disclosures on hedging relationships

The information on hedging relationships in financial year 2024/25 does not include the hedging instruments allocated to the discontinued operation. These are forward exchange transactions in USD and KWD to hedge the net cash flows of the Umm Al Hayman project. As of 30 September 2025, the reserve from these cash flow hedges amounted to EUR –11.0m. Upon closing of the sale of the discontinued operation, this reserve is to be recognised in the profit and loss account (see note **43. Assets and liabilities held for sale**).

## Cash flow hedging instruments

### 30.09.2025

EURm	Carrying amount	Balance sheet position	Nominal amount	Change in fair value
Portfolio hedge electricity	4.3	Other current/non-current receivables	643,6 GWh	5.7
Portfolio hedge electricity	-2.6	Other current/non-current liabilities	551,6 GWh	-0.4
Gas procurement hedge	—	Other current/non-current receivables	0,0 GWh	-0.4
Gas procurement hedge	-1.3	Other current/non-current liabilities	210,0 GWh	—

### 30.09.2024

EURm	Carrying amount	Balance sheet position	Nominal amount	Change in fair value
FX forwards (KWD/EUR)	-1.0	Other current/non-current liabilities	80.5 <sup>1)</sup>	10.0
FX forwards (USD/EUR)	-0.4	Other current/non-current liabilities	23.2 <sup>2)</sup>	0.7
FX forwards (BHD/EUR)	—	Other current/non-current liabilities	— <sup>3)</sup>	0.6
Portfolio hedge electricity	20.1	Other current/non-current receivables	484,5 GWh	-51.4
Portfolio hedge electricity <sup>4)</sup>	-2.2	Other current/non-current liabilities	182,0 GWh	-0.3
Gas procurement hedge	0.4	Other current/non-current receivables	297.1 GWh	0.4

1) Nominal amount in KWDm

2) Nominal amount in USDm

3) Nominal amount in BHDm

4) EUR 0.7m negative market value recognised in the consolidated statement of operations at the beginning of the hedging relationship

## Cash flow hedges – underlying transactions

### 30.09.2025

EURm	Change in fair value	Reserve for measurement of cash flow hedges
Portfolio hedge electricity	-3.6	1.7
Gas procurement	0.4	-1.3

### 30.09.2024

EURm	Change in fair value	Reserve for measurement of cash flow hedges
Payments in KWD (Firm commitment)	-9.9	-12.3
Payments in USD (Firm commitment)	-1.0	-16.9
Payments in BHD (Firm commitment)	-0.6	—
Portfolio hedge electricity	133.9	19.7
Gas procurement	-0.8	0.4

Effects on the statement of comprehensive income, statement of financial position and statement of operations

30.09.2025

EURm	Hedge gains/losses recognised in other comprehensive income	Ineffectiveness recognised to profit or loss	Positions for which ineffectiveness was recognised	Reclassification from OCI to statement of operations	Positions for which reclassification was recognised	Basis adjustment
Portfolio hedge electricity	3.6	—	—	21.5	Revenue	—
Gas procurement	-0.4	—	—	1.3	Gas procurement	—

30.09.2024

EURm	Hedge gains/losses recognised in other comprehensive income	Ineffectiveness recognised to profit or loss	Positions for which ineffectiveness was recognised	Reclassification from OCI to statement of operations	Positions for which reclassification was recognised	Basis adjustment
DBO project (KWD)	9.9	—	—	-0.2	Revenue	—
BOT project (USD)	1.0	—	—	-0.2	Revenue	—
Project Tubli (BHD)	0.6	—	—	0.3	Revenue	—
Portfolio hedge electricity	-134.0	—	—	84.3	Revenue	—
Gas procurement	0.8	—	—	0.4	Gas procurement	—

Expected occurrence of cash flows from forward exchange transactions

30.09.2025

Million foreign currency or exchange rate, GWh or EUR/MWh	<1 year	> 1 year
<b>Hedging instruments portfolio hedge electricity</b>		
Nominal value in GWh	698.5	301.0
Average hedge price in EUR/MWh	92.6	91.3
<b>Hedging instruments gas procurement</b>		
Nominal value in GWh	188.1	21.9
Average hedge price in EUR/MWh	40.2	36.7

30.09.2024

Million foreign currency or exchange rate, GWh or EUR/MWh	<1 year	> 1 year
<b>USD</b>		
Nominal amount in USD	23.2	—
Average USD/EUR forward rate	1.1432	—
<b>KWD</b>		
Nominal amount in KWD	80.5	—
Average KWD/EUR forward rate	0.3435	—
<b>BHD</b>		
Nominal amount in BHD	457.3	138.8
Average BHD/EUR forward rate	123.7	88.9
<b>Hedging instruments electricity</b>		
Nominal value in GWh	192.3	104.8
Average hedge price in EUR/MWh	38.5	39.1
<b>Hedging instruments gas procurement</b>		
Nominal value in GWh	192.3	104.8
Average hedge price in EUR/MWh	38.5	39.1

#### 64. Disclosures of interests in other entities

An overview of the companies included in the consolidated financial statements is provided beginning on page 96 under **EVN's investments**.

Information on the joint ventures and associates that were included in EVN's consolidated financial statements at equity in 2024/25 is provided below.

The share of results from equity accounted investees with operational nature is reported as part of the results from operating activities (EBIT).

The following table shows the equity accounted investees with operational nature:

#### Joint ventures that were included at equity in the consolidated financial statements as of 30.09.2025 in accordance with IFRS 11

##### Company

Bioenergie Steyr GmbH

EnergieAllianz

EVN KG

EVN-WE Wind KG

Fernwärme St. Pölten GmbH

Fernwärme Steyr GmbH

RAG

Ashta

Umm Al Hayman Wastewater Treatment Company KSPC<sup>1)</sup>

ZOV

1) This entity is an equity-accounted subsidiary of the discontinued operation.

#### Associates that were included at equity in the consolidated financial statements as of 30.09.2025 in accordance with IAS 28

##### Company

Burgenland Energie

Verbund Innkraftwerke

ZOV UIP



The following table provides summarised financial information on each individually material joint venture included in the consolidated financial statements:

Financial information of material joint ventures	30.09.2025			30.09.2024		
	EVN KG	RAG	Energie-Allianz	EVN KG	RAG	Energie-Allianz
<b>EURm</b>						
<b>Statement of financial position</b>						
Non-current assets	0.8	542.9	15.4	3.9	566.6	32.8
Current assets	244.2	151.2	284.9	339.0	121.0	414.9
Non-current liabilities	1.9	254.1	7.3	9.2	245.6	7.9
Current liabilities	196.2	122.4	226.9	324.6	135.3	447.4
<b>Reconciliation of the carrying amount of the share of EVN in the joint venture</b>						
Net assets	46.8	317.6	66.1	9.1	306.8	-7.6
Share of EVN in net assets (%)	100.0	100.0	45.0	100.0	100.0	45.0
Share of EVN in net assets	46.8	317.6	29.7	9.1	306.8	-3.4
Revaluations	—	138.2	—	—	138.3	3.4
Carrying amount of the share of EVN in the joint venture	46.9	455.8	29.7	9.1	445.1	—
<b>Statement of operations</b>						
Revenue	603.1	795.4	1,225.3	906.2	671.1	2,102.9
Scheduled depreciation and amortisation	—	-48.0	-0.4	—	-48.7	-0.4
Interest income	2.2	0.7	1.2	1.3	0.4	3.0
Interest expense	-0.3	-7.1	-1.8	-2.3	-6.8	-2.7
Income tax	—	-24.8	-2.1	—	-22.8	-1.0
Result for the period	2.1	84.4	8.8	-154.3	76.7	4.1
Other comprehensive income	35.7	1.5	66.4	180.3	-2.4	64.1
Comprehensive income	37.7	85.9	75.3	26.0	74.3	68.2
Dividends received by EVN	—	75.0	—	—	70.0	—

The following table provides summarised financial information on the individually immaterial joint ventures included in the consolidated financial statements:

Financial information of individually immaterial joint ventures (EVN share)	2024/25	2023/24
<b>EURm</b>		
Carrying value of the joint ventures as of the balance sheet date	189.9	182.4
Result for the period	4.6	14.6
Other comprehensive income	—	-7.8
Comprehensive income	4.6	6.9

Due to the exercise of a contractually agreed termination right by the City of Zagreb for the concession agreement for a sewage treatment plant project, which was originally scheduled to run until 2028, the at equity project company ZOV handed over the central sewage treatment plant planned, built, financed, and operated by WTE to the City of Zagreb on 3 August 2024. This also marked the end of the operational management responsibilities of the operating company ZOV UIP, which was also accounted for using the equity method. With the handover of the plant, a receivable from the City of Zagreb was recognised. After no agreement could be reached on the termination price, ZOV filed an arbitration claim against the city of Zagreb on 24 December 2024, in accordance with the provisions of the contract. The outstanding receivables are the most significant assets of the company accounted for using the equity method.

The following table provides summarised financial information on each individually material associate included in the consolidated financial statements:

Financial information of material associates	30.09.2025		30.09.2024	
	Verbund IKW	Burgenland Energie	Verbund IKW	Burgenland Energie
<b>EURm</b>				
<b>Statement of financial position</b>				
Non-current assets	1,227.0	1,194.4	1,230.3	1,076.3
Current assets	12.0	546.0	130.8	439.7
Non-current liabilities	165.0	189.7	172.8	180.3
Current liabilities	20.9	1,117.1	47.6	905.5
<b>Reconciliation of the carrying amount of the share of EVN in the joint venture</b>				
Net assets	1,053.2	433.5	1,140.6	430.2
Share of EVN in net assets (%)	13.0	49.0	13.0	49.0
Share of EVN in net assets	136.9	212.4	148.3	210.8
+/-Revaluations	14.9	48.7	20.8	40.7
Carrying amount of the share of EVN in the joint venture	151.8	261.1	169.1	251.5
<b>Statement of operations</b>				
Revenue	201.3	704.7	302.4	1,043.7
Result for the period	127.2	40.4	175.7	89.5
Other comprehensive income	-0.2	-5.4	0.1	-2.7
Comprehensive income	127.0	35.0	175.8	86.8
Dividends received by EVN	27.9	11.8	44.7	11.3

ZOV UIP is an associated company included in the consolidated financial statements but is immaterial on its own. The carrying amount as of the reporting date is EUR 0.2m (previous year: EUR 1.1m); earnings after income taxes amounted to EUR -0.1m in financial year 2024/25 (previous year: EUR 3.1m). There are no other associated companies that are immaterial in themselves.

## 65. Other obligations and risks

The commitments entered into by EVN and the related risks are as follows:

Other obligations and risks	30.09.2025	30.09.2024
<b>EURm</b>		
Guarantees in connection with energy transaction	116.4	146.6
Guarantees in connection with projects in the Environment Segment <sup>1)</sup>	722.4	752.6
Guarantees related to the construction and operation of		
Energy networks	5.7	3.7
Power plants	99.3	94.7
Order obligations for investments in intangible assets and property, plant and equipment	297.5	299.9
Further obligations arising from guarantees or other contractual contingent liabilities	0.1	0.1
<b>Total</b>	<b>1,241.4</b>	<b>1,297.6</b>
thereof in connection with equity accounted investees	77.5	111.5

1) These relate to liabilities of the continuing operations towards contractual partners of the discontinued operation.

Neither provisions nor liabilities were recognised for the above-mentioned items because claims to the fulfilment of obligations or the actual occurrence of specific risks were not expected at the time these consolidated financial statements were prepared. The above-mentioned obligations were contrasted by corresponding recourse claims of EUR 19.9m (previous year: EUR 32.9m).

Other obligations and risks decreased by EUR 56.2m to EUR 1,241.4m compared to 30 September 2024. This change resulted primarily from a reduction in guarantees related to energy transactions and guarantees for environmental projects.

Contingent liabilities relating to guarantees in connection with energy transactions are recognised in the amount of the actual risk for EVN for those guarantees issued for the procurement or marketing of energy. This risk is measured by the changes between the stipulated price and the actual market price, whereby EVN is only exposed to procurement risks when market prices decline and to selling risks when market prices increase.

Accordingly, fluctuations in market prices may lead to a change in the risk exposure after the balance sheet date. The risk assessment resulted in a contingent liability of EUR 116.4m (previous year: EUR 146.6m) as of 30 September 2025. The nominal volume of the guarantees underlying this assessment was EUR 437.1m (previous year: EUR 549.6m). As of 31 October 2025, the market price risk was EUR 129.8m based on an underlying nominal volume of EUR 446.0m.

Various legal proceedings and lawsuits related to operating activities are pending or claims may be filed against EVN in the future. The attendant risks were analysed in relation to their probability of occurrence. The evaluation of possible claims showed that the legal proceedings and lawsuits, individually and as a whole, would not have a material negative effect on EVN's business, liquidity, profit or loss or financial position.

Additional obligations arising from guarantees and other contractual contingent liabilities consisted chiefly of outstanding capital contributions to affiliates as well as liabilities for affiliates' loans.

## **66. Information on transactions with related parties**

In accordance with IAS 24, transactions with related parties arise through direct or indirect control, significant influence or joint management. Related parties further include close family members of the respective natural persons. Key management personnel and their close family members are also considered to be related parties.

EVN's related parties include all companies in the scope of consolidation, other subsidiaries, joint ventures and associates that are not included in the consolidated financial statements, as well as people who are responsible for the planning, management and supervision of the Group's activities. In particular, related parties also include the members of the Executive Board and the Supervisory Board as well as their family members. A list of the Group companies can be found starting on page 96 under **EVN's investments**.

The province of Lower Austria holds 51.0% of the shares of EVN AG through NÖ Landes-Beteiligungsholding GmbH, St. Pölten. Therefore, the province of Lower Austria and companies under its control or significant influence are classified as related parties of the EVN Group. Since the province of Lower Austria is a government-related entity which has control over EVN AG due to its majority shareholding, EVN has elected to apply the exemption provided by IAS 24.25. This exemption releases EVN from the requirement to disclose business transactions and outstanding balances with related parties when the related party is a government-related entity. The business transactions with companies under the control or significant influence of NÖ Landes-Beteiligungsholding GmbH are related mainly to the provision of electricity, natural gas, network and telecommunications services.

NÖ Holding GmbH holds 100% of the shares in NÖ Landes-Beteiligungsholding GmbH, which prepares and publishes consolidated financial statements.

Wiener Stadtwerke GmbH acquired 51.0m EVN shares on 5 August 2020. The closing of this transaction made the company, which is wholly owned by the city of Vienna, the second largest shareholder of EVN AG with an investment of 28.4%. Since the

city of Vienna is a government-related entity which, based on the majority shareholding, can exercise significant influence over EVN AG, the exemption provided by IAS 24.25 was applied. This exemption permits the non-disclosure of business transactions and outstanding balances with related parties when the related party is a government-related entity.

## **Transactions with related parties**

### **Main shareholder**

EVN is part of a joint venture with NÖ Landes-Beteiligungsholding GmbH as the main shareholder and Wiener Stadtwerke GmbH as the minority shareholder. A group and tax equalisation agreement was concluded to regulate the modalities. On the basis of this agreement, EVN has included further subsidiaries in this group of companies. This resulted in a current receivable of EUR 1.8m from NÖ Landes-Beteiligungsholding GmbH as of 30 September 2025 (previous year: EUR 3.1m). All business relationships with the main shareholder or companies attributable to the main shareholder are carried out at arm's length.

### **Wiener Stadtwerke GmbH**

Based on a syndicate agreement, EVN and Wiener Stadtwerke GmbH together hold roughly 26% of the voting shares in Verbund AG through their direct and indirect investments (also see note **38. Other investments**).

Based on the group and tax equalisation agreement, there is a liability to Wiener Stadtwerke GmbH of EUR 2.3m as of 30 September 2025 (previous year: receivable of EUR 0.8m).

EnergieAllianz is a joint energy distribution company comprising Burgenland Energie, EVN and Wien Energie GmbH, a wholly owned subsidiary of Wiener Stadtwerke GmbH. EVN holds 45.0% of the shares in EnergieAllianz, which is responsible for the trading and sale of electricity, natural gas and energy-related services for industrial, large-scale and business customers.

EVN and Wiener Stadtwerke GmbH jointly operate the project company EVN-Wien Energie Windparkentwicklungs- und Betriebs GmbH & Co KG through their respective subsidiaries, EVN Naturkraft and Wien Energie GmbH, each of which holds an investment of 50.0% as a limited partner. This company is responsible for the development, construction and operation of wind parks.

Further joint investments, which are immaterial in scope, exist between the EVN Group and/or subsidiaries controlled by Wiener Stadtwerke GmbH.

## Investments in equity accounted investees

Within the context of its ordinary business operations, EVN has concluded supply and service contracts with numerous companies included at equity in its consolidated financial statements. Long-term agreements were concluded with EnergieAllianz for the sale and procurement of electricity and natural gas, and long-term procurement contracts were concluded with Verbund Innkraftwerke for electricity. The value of services provided to the investments in equity accounted investees listed above is as follows:

Transactions with joint ventures included at equity		
EURm	2024/25	2023/24
Revenue	154.7	308.3
Cost of services received	-80.6	-86.9
Trade accounts receivable	22.6	41.0
Trade accounts payable	28.0	32.9
Loans	4.9	5.9
Liabilities from cash pooling	107.7	46.6
Interest income from loans	0.2	0.3

Transactions with associates included at equity		
EURm	2024/25	2023/24
Cost of services received	-22.4	-35.1
Trade accounts payable	—	—

## Transactions with related individuals

### Executive Board and Supervisory Board

The payments to members of the Executive Board and the Supervisory Board consist primarily of salaries, severance payments, pensions and Supervisory Board remuneration.

In the past financial year Stefan Szyszkowitz (CEO and Spokesman of the Executive Board), Stefan Stallinger (CTO) and Alexandra Wittmann (CFO) were members of the EVN Executive Board. In the previous financial year, Franz Mittermayer had also been a member of the Executive Board until 31 March 2024.

The remuneration paid to the active members of the Executive Board in 2024/25 totalled TEUR 1,883.2 (including compensation in kind and contributions to pension funds; previous year: TEUR 1,547.8).

TEUR	2024/25			2023/24		
	Fixed remuneration	Variable remuneration <sup>1)</sup>	Compensation in kind	Fixed remuneration	Variable remuneration	Compensation in kind
Stefan Szyszkowitz	540.9	160.0	6.1	515.9	189.2	4.0
Stefan Stallinger	431.5	61.2	6.0	189.4	—	3.0
Alexandra Wittmann	410.7	9.9	4.3	30.7	—	0.1
Franz Mittermayer	—	—	—	272.6	177.3	7.1

1) Corresponds to the amounts paid in the 2024/25 financial year; the variable remuneration depends on the achievement of targets. Details can be found in the remuneration report.

In addition in 2024/25, pension fund contributions totalling TEUR 82.6 (previous year: TEUR 78.9) were made for Stefan Szyszkowitz, for Stefan Stallinger in the amount of TEUR 86.3 (previous year: TEUR 37.9) and for Alexandra Wittmann in the amount of TEUR 83.7 (previous year: TEUR 6.1). In the financial year 2023/24, pension fund contributions amounting to TEUR 35.4 and severance payments amounting to TEUR 378.2 were paid for Franz Mittermayer.

In the 2024/25 financial year, the provision for pension obligations for Stefan Szyszkowitz resulted in an allocation of TEUR -485.7 (thereof TEUR 221.9 interest expense, thereof TEUR -911.5 actuarial gains/losses). In the previous year, the allocation totalled TEUR 1,509.5 (thereof TEUR 213.8 interest expense, thereof TEUR 1,135.3 actuarial gains/losses). Alexandra Wittmann and Stefan Stallinger are included exclusively in a defined contribution pension scheme.

In the 2024/25 financial year, the provision for severance payments for Stefan Szyszkowitz resulted in an allocation of TEUR 14.4 (thereof TEUR 12.5 interest expense, thereof TEUR -8.2 actuarial gains/losses). In the previous year, the allocation totalled TEUR 32.5 (thereof interest expense of TEUR 14.8, thereof actuarial gains/losses of TEUR 8.2). Alexandra Wittmann and Stefan Stallinger are subject to severance payments in accordance with the Austrian Company Employee and Self-Employment Provision Act.

In the 2024/25 financial year, contributions of TEUR 10.8 (previous year: TEUR 10.8) were made to the employee pension fund for Stefan Szyszkowitz, TEUR 7.6 (previous year: TEUR 2.5) for Stefan Stallinger and for Alexandra Wittmann TEUR 6.5 (previous year: TEUR 0.0). In the 2023/24 financial year, contributions totalling TEUR 7.1 were made to the employee pension fund for Franz Mittermayer.

The year-on-year change in the remuneration of the active members of the Executive Board is attributable primarily to the change in performance-based components and the annual wage and salary increases mandated by collective bargaining agreements.

Stefan Szyszkowitz is also entitled to a contractually agreed pension on retirement, against which ASVG pension benefits and benefits from the VBV pension fund are offset.

The payments to former members of the Executive Board or their surviving dependents amounted to TEUR 1,100.4 in 2024/25 (previous year: TEUR 846.0).

The additions to the provisions for severance payments and pensions for active members of senior management totalled TEUR 148.7 (thereof TEUR 228.4 interest expense and TEUR -293.4 of actuarial gains/losses). The comparative amounts for the previous year included additions of TEUR 1,324.3.5 (thereof TEUR 232.8 interest expense and TEUR 908.0 of actuarial gains/losses).

Contributions to the employee pension fund on behalf of active members of senior management totalled TEUR 23.5 in 2024/25 (previous year: TEUR 22.8) and pension fund contributions amounted to TEUR 469.6 (previous year: TEUR 438.2).

The above amounts include expenses recognised in accordance with national law, as required by the Austrian Corporate Governance Code. In accordance with IAS 19, actuarial gains and losses are recorded under other comprehensive income.

The Supervisory Board remuneration totalled EUR 0.3m in 2024/25 (previous year: EUR 0.1m). The members of the Advisory Committee for Environmental and Social Responsibility received remuneration of EUR 0.1m during the reporting year (previous year: EUR 0.1m).

The basic principles underlying the remuneration system are presented in the remuneration report, which is part of the corporate governance report.

## Transactions with other related companies

The disclosure requirements for the notes do not cover information on intragroup transactions. Therefore, business transactions between EVN and its subsidiaries are not reported. Business transactions with non-consolidated subsidiaries and companies not included at equity are generally not reported because they are immaterial.

Related parties can also be direct customers of a company within the EVN Group, whereby these business relationships reflect prevailing market rates and conditions and are immaterial in relation to the total income recorded by the EVN Group in 2024/25. The resulting items outstanding as of 30 September 2025 are reported under trade accounts receivable.

## 67. Audit fees

BDO Assurance GmbH Wirtschaftsprüfungs- und Steuerberatungsgesellschaft, Vienna, audited EVN's annual financial statements and consolidated financial statements for 2024/25. The expenses for the services of the Group auditor (including the international network within the meaning of § 271b UGB) were as follows:

Auditor expenses		2024/25		2023/24	
		Group auditor	thereof BDO Assurance GmbH Wirtschaftsprüfungs- und Steuerberatungsgesellschaft	Group auditor	thereof BDO Assurance GmbH Wirtschaftsprüfungs- und Steuerberatungsgesellschaft
Auditor expenses	EURm	1.0	0.4	1.0	0.5
Auditing services	%	60.4	77.9	60.6	54.7
Audit-related services	%	19.5	14.9	10.8	21.2
Other consulting services	%	20.1	7.2	28.6	24.1

## 68. Significant events after the balance sheet date

The following significant events occurred between the reporting date of 30 September 2025 and the release for publication of the consolidated financial statements on 27 November 2025.

Kabelplus GmbH signed a purchase and assignment agreement for the acquisition of Speed Connect Netzwerkerrichtungs GmbH, which is currently undergoing insolvency proceedings. On 3 November 2025, the creditors' meeting approved the restructuring

plan, the legal validity of which is a closing condition for the purchase and assignment agreement to take effect. Following confirmation by the competent insolvency judge and the expiry of the statutory appeal period, the closing is expected to take place in mid-December.

## **69. Information on management and staff**

The corporate bodies of EVN AG are:

### **Executive Board**

Stefan Szyszkowitz – CEO and Spokesman of the Executive Board  
Stefan Stallinger – CTO and Member of the Executive Board  
Alexandra Wittmann – CFO and Member of the Executive Board

### **Supervisory Board**

#### **Chairman**

Reinhard Wolf

#### **Vice-Chairmen**

Jochen Danninger  
Willi Stiowicek

#### **Members**

Georg Bartmann  
Gustav Dressler  
Philipp Gruber

Maria Patek  
Angela Stransky  
Peter Weinelt

Veronika Wüster

## **Employee representatives**

Monika Fraißl  
Uwe Mitter  
Irene Pogl

Paul Hofer (until 31 July 2025)  
Christian Roitner (since 10 September 2025)

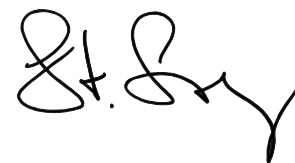
Irene Pinczolitsch (until 9 September 2025)  
Mathias Strallhofer (since 10 September 2025)

## **70. Approval of the 2024/25 consolidated financial statements for publication**

These consolidated financial statements were prepared by the Executive Board as of the date indicated below. The individual financial statements, which were also included in the consolidated financial statements after their adjustment to reflect International Financial Reporting Standards, and the consolidated financial statements of EVN will be submitted to the Supervisory Board on 17 December 2025 for examination, and the Supervisory Board will also be asked to approve the individual financial statements.

Maria Enzersdorf, 27 November 2025

EVN AG  
The Executive Board



**Stefan Szyszkowitz**  
CEO and Spokesman of the Executive Board



**Alexandra Wittmann**  
CFO and Member of the Executive Board



**Stefan Stallinger**  
CTO and Member of the Executive Board

## EVN's investments according to § 245a (1) in connection with § 265 (2) UGB

The following table lists EVN's investments classified by segment of business. The list of companies not included in the consolidated financial statements of EVN AG for materiality reasons is based on the companies' last available local annual financial statements as of the respective balance sheet date. The data from companies that report in a foreign currency is translated into euros at the exchange rate on the balance sheet date of EVN.

### 1. EVN's investments in the energy business $\geq$ 20.0% as of 30 September 2025

#### 1.1. Included in the consolidated financial statements of EVN

Company, registered office	Shareholder	Interest %	Balance sheet date	Method of consolidation 2024/25
Ashta Beteiligungsverwaltung GmbH (Ashta), Vienna	EVN Naturkraft	49.99	31.12.2024	E
Bioenergie Steyr GmbH, Behamberg	EVN Wärme	51.00	30.09.2025	E
Elektrorazpredelenie Yug EAD (EP Yug), Plovdiv, Bulgaria	BG SN Holding	100.00	31.12.2024	V
ENERGIEALLIANZ Austria GmbH (EnergieAllianz), Vienna	EVN Energieservices	45.00	30.09.2025	E
EVN Bulgaria Elektrosnabdiavane EAD (EVN Bulgaria EC), Plovdiv, Bulgaria	BG SV Holding	100.00	31.12.2024	V
EVN Bulgaria EAD (EVN Bulgaria), Sofia, Bulgaria	EVN	100.00	31.12.2024	V
EVN Bulgaria Fernwärme Holding GmbH (BG FW Holding), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2025	V
EVN Bulgaria RES Holding GmbH (EVN Bulgaria RES), Maria Enzersdorf	EVN Naturkraft	100.00	30.09.2025	V
EVN Bulgaria Stromerzeugung Holding GmbH (BG SE Holding), Maria Enzersdorf	EVN Naturkraft	100.00	30.09.2025	V
EVN Bulgaria Stromnetz Holding GmbH (BG SN Holding), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2025	V
EVN Bulgaria Stromvertrieb Holding GmbH (BG SV Holding), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2025	V
EVN Bulgaria Toplofikatsia EAD (TEZ Plovdiv), Plovdiv, Bulgaria	BG FW Holding	100.00	31.12.2024	V
EVN Croatia Plin d.o.o (EVN Croatia), Zagreb, Croatia	Kroatien Holding	100.00	31.12.2024	V
ELEKTRODISTRIBUCIJA DOOEL, Skopje, North Macedonia	EVN Macedonia	100.00	31.12.2024	V
EVN Energieservices GmbH (EVN ES), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2025	V

Company, registered office	Shareholder	Interest %	Balance sheet date	Method of consolidation 2024/25
EVN Energievertrieb GmbH & Co KG (EVN KG), Maria Enzersdorf	EVN Energieservices GmbH	100.00	30.09.2025	E
EVN Geoinfo GmbH (EVN Geoinfo), Maria Enzersdorf	Utilitas	100.00	30.09.2025	V
EVN Home DOO, Skopje, North Macedonia	EVN Macedonia/ EVN Macedonia Elektrosnabduvanje	100.00	31.12.2024	V
EVN Kavarna EOOD (EVN Kavarna), Plovdiv, Bulgaria	EVN Bulgaria RES	100.00	31.12.2024	V
EVN Kroatien Holding GmbH (Kroatien Holding), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2025	V
EVN Macedonia AD (EVN Macedonia), Skopje, North Macedonia	EVN Mazedonien	90.00	31.12.2024	V
EVN Macedonia Elektrani DOOEL, Skopje, North Macedonia	EVN Macedonia	100.00	31.12.2024	V
EVN Macedonia Elektrosnabduvanje DOOEL (EVN Supply), Skopje, North Macedonia	EVN Macedonia	100.00	31.12.2024	V
EVN Mazedonien GmbH (EVN Mazedonien), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2025	V
evn naturkraft Erzeugungsgesellschaft m.b.H. (EVN Naturkraft), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2025	V
EVN Service Centre EOOD, Plovdiv, Bulgaria	EVN Bulgaria	100.00	31.12.2024	V
EVN Trading South East Europe EAD (EVN Trading SEE), Sofia, Bulgaria	EVN Bulgaria	100.00	31.12.2024	V
EVN Wärme GmbH (EVN Wärme), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2025	V
EVN Wärmekraftwerke GmbH (EVN Wärmekraftwerke), Maria Enzersdorf	EVN/EVN Bet. 52	100.00	30.09.2025	V

#### Method of consolidation

V: Fully consolidated company (subsidiary)

JO: Company included as joint operation

E: Company included at equity

NV: Non-consolidated subsidiary

NJO: Company not included as a joint operation

NE: Company not included at equity

## 1.1. Included in the consolidated financial statements of EVN

Company, registered office	Shareholder	Interest %	Balance sheet date	Method of consolidation
EVN-WIEN ENERGIE Windparkentwicklungs- und Betriebs GmbH & Co KG (EVN-WE Wind KG), Vienna	EVN Naturkraft	50.00	30.09.2025	E
Fernwärme St. Pölten GmbH, St. Pölten	EVN	49.00	31.12.2024	E
Fernwärme Steyr GmbH, Steyr	EVN Wärme	49.00	30.09.2025	E
kabelplus GmbH (kabelplus), Maria Enzersdorf	Utilitas	100.00	30.09.2025	V
Netz Niederösterreich GmbH (Netz Niederösterreich), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2025	V
Verbund Innkraftwerke GmbH (Verbund Innkraftwerke), Töging, Germany <sup>1)</sup>	EVN Naturkraft	13.00	31.12.2024	E
Wasserkraftwerke Trieb und Krieglach GmbH (WTK), Maria Enzersdorf	EVN Naturkraft	70.00	30.09.2025	V
Bioenergie St. Pölten GmbH, Maria Enzersdorf	EVN Wärme	100.00	30.09.2025	V

1) This company is included in the consolidated financial statements at equity and presented in the above table despite a participation interest ≤ 20.0% because of special contractual arrangements that allow for the exercise of significant influence.

## 1.2. Not included in the consolidated financial statements of EVN due to immateriality

Company, registered office	Shareholder	Interest %	Shareholders' equity TEUR	Last year's profit/loss TEUR	Balance sheet date	Method of consolidation 2024/25
cyberGRID GmbH, Vienna	Utilitas	100.00	1,276 (296)	-2,020 (-258)	30.09.2025 (30.09.2024)	NV
Biowärme Amstetten-West GmbH, Amstetten	EVN Wärme	49.00	3,715 (3,277)	438 (637)	31.12.2024 (31.12.2023)	NE
EVN Macedonia Holding DOOEL, Skopje, North Macedonia	EVN	100.00	396 (395)	1 (8)	31.12.2024 (31.12.2023)	NV
Bioenergie Wiener Neustadt GmbH, Wiener Neustadt	EVN Wärme	90.00	1,269 (1,184)	135 (220)	30.09.2024 (31.12.2023)	NV
Energie Zukunft Niederösterreich GmbH, Heiligenkreuz	EVN	50.00	331 (211)	120 (-449)	31.12.2024 (31.12.2023)	NE
EVN-WIEN ENERGIE Windparkentwicklungs- und Betriebs GmbH (EVN-WE Wind GmbH), Vienna	EVN Naturkraft	50.00	42 (40)	2 (1)	30.09.2024 (30.09.2023)	NE
Fernwärme Mariazellerland GmbH, Mariazell	EVN Wärme	48.86	1,163 (941)	297 (358)	31.12.2024 (31.12.2023)	NE
Hydro Power Company Gorna Arda AD, Sofia, Bulgaria	BG SE Holding	76.00	70 (70)	-1 (-1)	31.12.2024 (31.12.2023)	NV
Kraftwerk Nußdorf Errichtungs- und Betriebs GmbH & Co KG, Vienna	EVN Naturkraft	33.33	9,254 (12,836)	4 (3,999)	31.12.2024 (31.12.2023)	NE
Kraftwerk Nußdorf Errichtungs- und Betriebs GmbH, Vienna	EVN Naturkraft	33.33	49 (45)	5 (3)	31.12.2024 (31.12.2023)	NE
Netz Niederösterreich Liegenschaftsbesitz 31 GmbH, Maria Enzersdorf	Netz NÖ	100.00	16,850 (16,181)	523 (-519)	30.09.2025 (30.09.2024)	NV
E.GON GmbH, Heiligenkreuz	Utilitas	100.00	2,059 (2,766)	707 (-269)	30.9.2025 (30.09.2024)	NV
EVN Biogas GmbH, Maria Enzersdorf	EVN Wärme-kraftwerke	100.00	26 (30)	-5 (-5)	30.09.2025 (30.09.2024)	NV
EH Solar Contracting Solutions GmbH, St. Pölten	EVN Energieservices	50.00	537 (-)	-4 (-)	31.12.2024 (-)	NE
Zephyr Energy GmbH, Maria Enzersdorf	EVN Naturkraft	74.90	786 (311)	-114 (-89)	30.09.2025 (30.09.2024)	NV

### Method of consolidation

V: Fully consolidated company (subsidiary)

JO: Company included as joint operation

E: Company included at equity

NV: Non-consolidated subsidiary

NJO: Company not included as a joint operation

NE: Company not included at equity



## 2. EVN's investments in the environmental services business ≥ 20.0% as of 30 September 2025

### 2.1. Included in the consolidated financial statements of EVN

Company, registered office	Shareholder	Interest %	Balance sheet date	Method of consolidation 2024/25
Cista Dolina – SHW Komunalno podjetje d.o.o., Kranjska Gora, Slovenia <sup>1)</sup>	Bet. 52 AS	100.00	30.09.2025	V
EVN Beteiligung 52 GmbH (EVN Bet. 52), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2025	V
EVN Umwelt Beteiligungs und Service GmbH (EVN UBS), Maria Enzersdorf	EVN Umwelt	100.00	30.09.2025	V
EVN Wasser GmbH (EVN Wasser), Maria Enzersdorf	EVN/Utilitas	100.00	30.09.2025	V
Storitveno podjetje Laško d.o.o., Laško, Slovenia <sup>1)</sup>	WTE Wassertechnik	100.00	30.09.2025	V
Umm Al Hayman Holding Company WLL, Kuwait City, Kuwait <sup>1)</sup>	WTE Wassertechnik	50.00	31.12.2024	E
WTE Abwicklungsgesellschaft Kuwait mbH, Essen, Germany <sup>1)2)</sup>	International	100.00	30.09.2025	V
WTE Betriebsgesellschaft mbH (WTE Betrieb), Hecklingen, Germany <sup>1)2)</sup>	WTE Wassertechnik	100.00	30.09.2025	V
WTE International GmbH (International), Essen, Germany <sup>1)</sup>	WTE Wassertechnik	100.00	30.09.2025	V
WTE O&M Kuwait Sewerage Treatment O.P.C., Kuwait City, Kuwait <sup>1)</sup>	International	100.00	30.09.2025	V
Beteiligung 52 Asset Solutions GmbH (Bet. 52 AS), Essen, Germany	EVN Bet.52	100.00	30.09.2025	V
WTE Projektentwicklung GmbH, Maria Enzersdorf <sup>1)</sup>	WTE Wassertechnik	100.00	30.09.2025	V
WTE Projektna družba Bled d.o.o., Bled, Slovenia <sup>1)</sup>	WTE Wassertechnik	100.00	30.09.2025	V
WTE Wassertechnik GmbH (WTE), Essen, Germany <sup>1)</sup>	EVN Bet.52	100.00	30.09.2025	V
WTE Wassertechnik (Polska) Sp.z.o.o., Warsaw, Poland <sup>1)</sup>	WTE Wassertechnik	100.00	30.09.2025	V
Zagrebačke otpadne vode d.o.o. (ZOV), Zagreb, Croatia	Bet. 52 AS	29.00	31.12.2024	E
Zagrebačke otpadne vode – upravljanje i pogon d.o.o. (ZOV UIP), Zagreb, Croatia	Bet. 52 AS	48.50	31.12.2024	E

1) The entity is part of the discontinued operation.

2) The relief options of § 264 (3) of the German Commercial Code (dHGB) are used.

### 2.2. Not included in the consolidated financial statements of EVN due to immateriality

Company, registered office	Shareholder	Interest %	Shareholders' equity TEUR	Last year's profit/loss TEUR	Balance sheet date	Method of consolidation 2024/25
Abwasserbeseitigung Kötschach-Mauthen Errichtungs- und Betriebsgesellschaft mbH, Kötschach-Mauthen <sup>1)</sup>	WTE Projektentwicklung	26.00	340 (320)	21 (19)	31.12.2024 (31.12.2023)	NE
JV WTE Tecton Azmeel W.L.L., Al Seef (Manama), Bahrain <sup>1)</sup>	WTE Wassertechnik	50.00	-667 (-924)	203 (-234)	30.09.2024 (30.09.2023)	NE
Wasserver- und Abwasserentsorgungsgesellschaft Märkische Schweiz mbH, Buckow, Germany <sup>1)</sup>	WTE Wassertechnik	49.00	611 (586)	28 (22)	31.12.2024 (31.12.2023)	NE
Wiental-Sammelkanal Gesellschaft m.b.H, Untertullnerbach	EVN Wasser	50.00	866 (866)	-7 (-)	31.12.2024 (31.12.2023)	NE
WTE Baltic UAB, Kaunas, Lithuania <sup>1)</sup>	WTE Wassertechnik	100.00	377 (298)	79 (36)	30.09.2025 (30.09.2024)	NV
WTE desalinizacija morske vode d.o.o., Podgorica, Montenegro	Bet. 52 AS	100.00	-891 (-838)	-52 (-149)	31.12.2024 (31.12.2023)	NV
WTE otpadne vode Budva DOO, Podgorica, Montenegro	Bet. 52 AS	0.00	-2,024 (-13,017)	10,993 (-2,699)	31.12.2024 (31.12.2023)	NV
Degremont WTE Wassertechnik Praha v.o.s., Prague, Czech Republic	Bet. 52 AS	0.00	68 (43)	27 (-)	31.12.2024 (31.12.2023)	NE

#### Method of consolidation

V: Fully consolidated company (subsidiary)

JO: Company included as joint operation

E: Company included at equity

NV: Non-consolidated subsidiary

NJO: Company not included as a joint operation

NE: Company not included at equity

### 3. EVN's investments in other business activities ≥ 20.0% as of 30 September 2025

#### 3.1. Included in the consolidated financial statements of EVN

Company, registered office	Shareholder	Interest %	Balance sheet date	Method of consolidation
Burgenland Holding Aktiengesellschaft (Burgenland Holding or BUHO), Eisenstadt	EVN	73.63	30.09.2025	V
Burgenland Energie AG (Burgenland Energie), Eisenstadt	BUHO	49.00	30.09.2025	E
EVN Business Service GmbH (EVN Business), Maria Enzersdorf	Utilitas	100.00	30.09.2025	V
R138-Fonds, Vienna	EVN/Netz NÖ/ EVN Wasser	100.00	30.09.2025	V
RAG-Beteiligungs-Aktiengesellschaft (RBG), Maria Enzersdorf	EVN	50.03	31.03.2025	V
RAG Austria AG (RAG), Vienna	RBG	100.00	31.12.2024	E
UTILITAS Dienstleistungs- und Beteiligungs-Gesellschaft m.b.H. („Utilitas“), Maria Enzersdorf	EVN	100.00	30.09.2025	V

#### 3.2. Not included in the consolidated financial statements of EVN due to immateriality

Company, registered office	Shareholder	Interest %	Shareholders' equity TEUR	Last year's profit/loss TEUR	Balance sheet date	Method of consolidation 2024/25
e&i EDV Dienstleistungsgesellschaft m.b.H., Vienna	EVN	50.00	237 (255)	72 (74)	30.09.2025 (30.09.2024)	NE

#### Method of consolidation

V: Fully consolidated company (subsidiary)

JO: Company included as joint operation

E: Company included at equity

NV: Non-consolidated subsidiary

NJO: Company not included as a joint operation

NE: Company not included at equity

# Auditor's Report

## Report on the Consolidated Financial Statements

### Audit Opinion

We have audited the **consolidated financial statements** of

**EVN AG,  
Maria Enzersdorf,**

and of its subsidiaries (the Group) comprising the consolidated balance sheet as of 30.9.2025, the consolidated income statement, the consolidated statement of changes in equity and the consolidated statement of cash flows for the fiscal year then ended and the notes to the consolidated financial statements.

Based on our audit the accompanying consolidated financial statements were prepared in accordance with the legal regulations and present fairly, in all material respects, the assets and the financial position of the Group as of 30.9.2025 and its financial performance for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS), as adopted by the EU and with requirements stated in § 245a UGB.

### Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with the regulation (EU) no. 537/2014 (in the following "EU regulation") and in accordance with Austrian Standards on Auditing. Those standards require that we comply with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those regulations and standards are further described in the "Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements" section of our report. We are independent of the Group in accordance with the Austrian Generally Accepted Accounting Principles and professional requirements and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained until the date of this auditor's report is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion by this date.

### Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the consolidated financial statements of the fiscal year. These matters were addressed in the context of our audit of the consolidated financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters.

Below are the key audit matters, from our viewpoint:

→ Impairment of intangible assets, property, plant and equipment and investments in equity accounted investees

### **Impairment of intangible assets, property, plant and equipment and investments in equity accounted investees**

#### **Facts and reference to further information**

The intangible assets, property, plant and equipment (PPE) and investments in equity accounted investees with a total carrying amount of EUR 6.068,7 mn account for 56% of total assets of the group as of 30.9.2025. In addition, the assets held for sale of the discontinued operation include intangible assets, property, plant and equipment and investments in equity accounted investees with a carrying amount of EUR 87,5 mn.

Accounting standards require an assessment to be made at each reporting date, whether there is any indication that the recoverable amount has decreased significantly. For those items of intangible assets, PPE and equity accounted investees of the continuing operation, for which impairment losses were recognised in prior periods, the Group assesses whether the impairment loss no longer exists and therefore needs to be reversed.

Intangible assets and property, plant and equipment of the continuing operation for which no separate future cash flows can be identified are tested for impairment at the level of the cash-generating units. By determining the value in use or, if necessary, the value less costs to sell, estimates must be made regarding the development of revenues and expenses and the resulting cash surpluses, as well as assumptions for determining the discount rate used.

The share purchase agreement for the entities presented as discontinued operation contains fixed and variable consideration and is subject to the fulfilment of several closing conditions. The variable purchase price components depend among other factors on expected returns from two major projects in Kuwait and Bahrain. Therefore, the valuation of the discontinued operation requires assumptions about the future development of these projects.

The results of the valuation are therefore subject to estimation uncertainties. A change in the macroeconomic, industry or corporate situation in the future may lead to a reduction in cashflows and thus to impairment losses. For the consolidated financial statements, there is a risk of incorrect valuation of intangible assets, property, plant and equipment, and investments in equity accounted investees or assets of the discontinued operation.

#### **Auditing procedure**

During our audit, we have obtained an understanding of how the Group monitors impairment triggers. In doing so, we critically assessed the processes implemented to determine whether they are suitable for the valuation of intangible assets, property, plant and equipment, and investments in equity accounted investees. We also assessed the related key internal controls and evaluated their form and implementation. We critically assessed the triggers for impairments and reversals and have compared them with our own estimates.

We have critically discussed and evaluated the under-lying forecasts and assumptions for the valuation and assessed their appropriateness based on current and expected developments and other evidence. In consultation with our valuation specialists, we assessed the measurement technique model, planning assumptions and measurement parameter for selected issues, on which the discount rate is based. We assessed the appropriateness of planning estimates by comparing actual cash flows with prior period estimated cash flows on a sample basis and discussing deviations with staff responsible for planning. We agreed that the respective results of the valuations were properly accounted for.

Regarding the valuation of the assets of the discontinued operation, we verified the derivation of the expected variable purchase price components on the basis of the contractual regulations. In addition, we discussed the assumptions regarding future returns from the major projects in Kuwait and Bahrain with the employees responsible for planning and valuation.

#### **Reference to further information**

The procedures and effects of impairment tests are described in section 22 of the notes to the consoli-dated financial statements. Further information can be found in section 23 Accounting estimates and forward-looking statements. The effects of impairment tests are presented in section 31 (Depreciation and amortisation and effects from impairment tests) and in sections 35 (Intangible assets), 36 (Property, plant and equipment) and 37 (Investments in equity accounted investees) and 43 (assets and liabilities held for sale of the discontinued operation) of the notes to the consolidated statement of financial position.

#### **Other Information**

Management is responsible for the other information. The other information comprises the information included in the annual report, but does not include the consolidated financial statements, the Group's management report and the auditor's report thereon.

We received the consolidated non-financial report and the consolidated corporate governance report before the date of the auditor's report, and we expect to receive the remaining parts of the annual report after that date.

Our opinion on the consolidated financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the consolidated financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, to consider whether the other information is materially inconsistent with the consolidated financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated.

If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

#### **Responsibilities of Management and of the Audit committee for the Consolidated Financial Statements**

Management is responsible for the preparation of the consolidated financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS), as adopted by the EU and with requirements stated in § 245a UGB, for them to present a true and fair view of the assets, the financial position and the financial performance of the Group and for such internal controls as management determines are necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the consolidated financial statements, management is responsible for assessing the Group's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Group or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

The Audit Committee is responsible for overseeing the Group's financial reporting process.

#### **Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements**

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with the EU regulation and in accordance with Austrian Standards on Auditing will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these consolidated financial statements.

As part of an audit in accordance with the EU regulation and in accordance with Austrian Standards on Auditing, which require the application of ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit.

We also:

- identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Group's internal control.
- evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Group's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the consolidated financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Group to cease to continue as a going concern.
- evaluate the overall presentation, structure and content of the consolidated financial statements, including the disclosures, and whether the consolidated financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.
- We plan and conduct the group audit to obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business units within the group, as a basis for forming an audit opinion on the consolidated financial statements. We are responsible for directing, supervising, and reviewing the audit activities carried out for the purposes of the group audit. We remain solely responsible for our audit opinion.
- We communicate with the Audit Committee regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.
- We also provide the Audit Committee with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards. From the matters communicated with the Audit Committee, we determine those matters that were of most significance in the audit of the consolidated financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

## Comments on the Group Management Report

Pursuant to Austrian Generally Accepted Accounting Principles, the Group management report is to be audited as to whether it is consistent with the consolidated financial statements and as to whether it was prepared in accordance with the applicable legal regulations.

Regarding the consolidated non-financial report contained in the group management report, it is our responsibility to check whether it has been prepared, to read it, and to assess whether this other information contains material inconsistencies with the consolidated financial statements or with the knowledge we obtained during the audit, or otherwise appears to be materially misstated.

Management is responsible for the preparation of the Group's management report in accordance with Austrian Generally Accepted Accounting Principles

We conducted our audit in accordance with Austrian Standards on Auditing for the audit of the Group's management report.

## Opinion

In our opinion, the management report for the Group was prepared in accordance with the valid legal requirements, comprising the details in accordance with § 243a UGB (Austrian Company Code) and is consistent with the consolidated financial statements.

## Statement

Based on the findings during the audit of the consolidated financial statements and due to the thus obtained understanding concerning the Group and its circumstances no material misstatements in the Group's management report came to our attention.

## Additional information in accordance with article 10 of the EU regulation

We were elected as auditor by the ordinary General Meeting on 26.2.2025. We were appointed by the Supervisory Board on 10.3.2025. We have been appointed to audit the consolidated financial statements without interruption since the 2020/21 financial year.

We confirm that the audit opinion in the section „Report on the consolidated financial statements“ is consistent with the additional report to the Audit Committee referred to in article 11 of the EU regulation.

We declare that no prohibited non-audit services (article 5 par. 1 of the EU regulation) were provided by us and that we remained independent of the audited company in conducting the audit.

## Responsible Austrian Certified Public Accountant

The engagement partner on the audit resulting in this independent auditor's report is Mr. Gerhard Posautz, Certified Public Accountant.

Vienna, 27.11.2025

BDO Assurance GmbH  
Wirtschaftsprüfungs- und Steuerberatungsgesellschaft

**Gerhard Posautz**  
Auditor

**Johannes Waltersam**  
Auditor

We draw attention to the fact that the English translation of this long-form audit report according to Section 273 UGB (Austrian Company Code) is presented for the convenience of the reader only and that the German wording is the only legally binding version.

# Jahresabschluss der EVN AG für das Geschäftsjahr 2024/25

**EVN AG**

EVN Platz  
2344 Maria Enzersdorf  
Österreich

Sitz der Gesellschaft  
2344 Maria Enzersdorf  
Registriert Landesgericht Wr. Neustadt  
FN 72000 h  
UID Nr. ATU14704505

## Bilanz zum 30.09.2025

### Aktiva

	30.09.2025	30.09.2024
	EUR	TEUR
<b>A. Anlagevermögen</b>		
I. Immaterielle Vermögensgegenstände	32,436,599.51	35,171
II. Sachanlagen	22,684,552.06	22,730
III. Finanzanlagen	4,411,680,153.39	4,013,491
	<b>€4,466,801,304.96</b>	<b>4,071,392</b>
<b>B. Umlaufvermögen</b>		
<b>I. Vorräte</b>	10,081,136.86	37,480
1. Primärenergievorräte	<b>10,081,136.86</b>	<b>37,480</b>
<b>II. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände</b>		
1. Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	18,838,968.62	21,931
2. Forderungen gegenüber verbundenen Unternehmen	463,227,985.20	582,043
3. Forderungen gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	409,246.20	1,150
4. Sonstige Forderungen und Vermögensgegenstände	10,616,952.14	11,634
	<b>493,093,152.16</b>	<b>616,759</b>
<b>III. Wertpapiere und Anteile</b>		
Sonstige Wertpapiere und Anteile	<b>186,218,605.75</b>	<b>159,142</b>
<b>IV. Kassenbestand, Guthaben bei Kreditinstituten</b>	<b>34,274,928.87</b>	<b>31,817</b>
	<b>723,667,823.64</b>	<b>845,198</b>
<b>C. Aktive Rechnungsabgrenzung</b>	<b>382,604.16</b>	<b>487</b>
<b>D. Aktive latente Steuern</b>	<b>1,409,796.17</b>	<b>5,245</b>
	<b>€5,192,261,528.93</b>	<b>4,922,322</b>



## Passiva

	30.09.2025	30.09.2024
	EUR	TEUR
<b>A. Eigenkapital</b>		
I. eingefordertes und einbezahltes Grundkapital		
Gezeichnetes Kapital	330,000,000.00	330,000
Eigene Anteile	-2,884,318.80	-2,934
	327,115,681.20	327,066
II. Kapitalrücklagen		
1. Gebundene	206,483,689.43	205,893
2. Nicht gebundene	58,267,709.06	58,268
	264,751,398.49	264,161
III. Gewinnrücklagen		
1. Gesetzliche Rücklage	4,723,734.22	4,724
2. Andere Rücklagen (freie Rücklagen)	2,572,655,201.75	2,235,606
	2,577,378,935.97	2,240,329
IV. Rücklagen für eigene Anteile	2,884,318.80	2,934
V. Bilanzgewinn	160,657,920.98	161,200
<i>davon Gewinnvortrag</i>	748,392.46	490
	<b>3,332,788,255.44</b>	<b>2,995,690</b>
<b>B. Investitionszuschüsse</b>	<b>19,356.31</b>	<b>9</b>
<b>C. Rückstellungen</b>		
1. Rückstellungen für Abfertigungen	23,072,912.00	24,050
2. Rückstellungen für Pensionen und pensionsähnliche Verpflichtungen	68,481,914.00	77,320
3. Steuerrückstellungen	72,282.22	90,107
4. Sonstige Rückstellungen	46,305,488.71	46,329
	<b>137,932,596.93</b>	<b>237,805</b>
<b>D. Verbindlichkeiten</b>		
1. Anleihen	471,000,000.00	471,000
<i>davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr</i>	0.00	0
<i>davon mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr</i>	471,000,000.00	471,000
2. Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten	662,299,907.83	553,098
<i>davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr</i>	8,836,493.27	117,317
<i>davon mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr</i>	653,463,414.56	435,780
3. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	18,575,252.27	31,586
<i>davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr</i>	18,575,252.27	31,586
4. Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen	425,450,553.47	542,589
<i>davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr</i>	425,371,553.47	542,504
<i>davon mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr</i>	79,000.00	85
5. Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	3,243,921.66	261
<i>davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr</i>	3,243,921.66	261
6. Sonstige Verbindlichkeiten	139,892,075.73	89,177
<i>davon aus Steuern</i>	7,618,079.21	7,548
<i>davon im Rahmen der sozialen Sicherheit</i>	1,624,965.37	1,493
<i>davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr</i>	132,378,170.70	81,064
<i>davon mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr</i>	7,513,905.03	8,113
	1,720,461,710.96	1,687,711
<i>davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr</i>	588,405,391.37	772,732
<i>davon mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr</i>	1,132,056,319.59	914,979
<b>E. Passive Rechnungsabgrenzung</b>	<b>1,059,609.29</b>	<b>1,107</b>
	<b>5,192,261,528.93</b>	<b>4,922,322</b>

**Gewinn- und Verlustrechnung  
für das Geschäftsjahr vom 1.10.2024 bis 30.9.2025**

	2024/25	2023/24
	EUR	TEUR
1. Umsatzerlöse	564,736,986.27	739,991
2. Andere aktivierte Eigenleistungen	28,258.38	0
3. Sonstige betriebliche Erträge		
a) Erträge aus dem Abgang vom und der Zuschreibung zum Anlagevermögen mit Ausnahme der Finanzanlagen	57,403.67	34
b) Erträge aus der Auflösung von Rückstellungen	8,596,000.22	4
c) Übrige	1,168,480.56	1,376
	<b>9,821,884.45</b>	<b>1,414</b>
4. Aufwendungen für Material und sonstige bezogene Herstellungsleistungen		
a) Fremdstrombezug und Energieträger	-318,875,899.14	-451,524
b) Materialaufwand	-1,003,404.60	-852
c) Aufwendungen für bezogene Leistungen	-120,472,294.15	-117,207
	<b>-440,351,597.89</b>	<b>-569,583</b>
5. Personalaufwand		
a) Gehälter	-76,810,850.23	-73,082
b) Soziale Aufwendungen	-21,187,402.87	-29,266
<i>davon für Altersversorgung</i>	-4,106,015.25	-11,697
<i>davon für Abfertigungen und Leistungen an betriebliche Mitarbeitervorsorgekassen</i>	-729,484.75	-2,446
<i>davon für gesetzlich vorgeschriebene Sozialabgaben sowie vom Entgelt abhängige Abgaben und Pflichtbeiträge</i>	-15,611,018.78	-14,455
	<b>-97,998,253.10</b>	<b>-102,348</b>
6. Abschreibungen auf immaterielle Gegenstände des Anlagevermögens und Sachanlagen	-5,592,895.99	-5,461
7. Sonstige betriebliche Aufwendungen		
a) Steuern, soweit sie nicht unter Z 17 fallen	-252,644.21	-248
b) Übrige	-36,348,717.20	-35,376
	<b>-36,601,361.41</b>	<b>-35,624</b>
<b>8. Zwischensumme aus Z 1 bis Z 7 (Betriebsergebnis)</b>	<b>-5,956,979.29</b>	<b>28,389</b>
9. Erträge aus Beteiligungen	457,517,215.82	358,537
<i>davon aus verbundenen Unternehmen</i>	321,502,374.34	161,234
10. Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens	30,965,383.50	34,606
<i>davon aus verbundenen Unternehmen</i>	30,904,516.06	34,552
11. Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	22,212,549.92	27,097
<i>davon aus verbundenen Unternehmen</i>	20,210,466.15	21,980
12. Erträge aus dem Abgang von und der Zuschreibung zu Finanzanlagen und Wertpapieren des Umlaufvermögens	31,907,735.32	5,482
<i>davon aus verbundenen Unternehmen</i>	29,605,944.00	0
13. Aufwendungen aus Finanzanlagen und aus Wertpapieren des Umlaufvermögens	0.00	-130,209
<i>davon Abschreibungen</i>	0.00	-130,166
<i>davon Aufwendungen aus verbundenen Unternehmen</i>	0.00	-130,166
14. Zinsen und ähnliche Aufwendungen	-50,426,291.83	-75,076
<i>davon betreffend verbundene Unternehmen</i>	-8,303,630.82	-18,719
<b>15. Zwischensumme aus Z 9 bis Z 14 (Finanzergebnis)</b>	<b>492,176,592.73</b>	<b>220,436</b>
<b>16. Ergebnis vor Steuern (Übertrag)</b>	<b>486,219,613.44</b>	<b>248,825</b>

	2024/25	2023/24
	EUR	TEUR
<b>Übertrag</b>	<b>486,219,613.44</b>	<b>248,825</b>
17. Steuern vom Einkommen	10,689,915.08	16,884
<i>davon latente Steuern</i>	-3,835,401.23	-3,545
<b>18. Ergebnis nach Steuern = Jahresüberschuss</b>	<b>496,909,528.52</b>	<b>265,710</b>
19. Zuweisung zu Gewinnrücklagen	-337,000,000.00	-105,000
20. Gewinnvortrag aus dem Vorjahr	748,392.46	490
<b>21. Bilanzgewinn</b>	<b>160,657,920.98</b>	<b>161,200</b>

# Anhang für das Geschäftsjahr 2024/25

## **1. Allgemeine Angaben**

Der vorliegende Jahresabschluss zum 30.09.2025 der EVN AG wurde vom Vorstand der Gesellschaft nach den Vorschriften des Unternehmensgesetzbuches (UGB) aufgestellt.

Die Gesellschaft ist eine große Kapitalgesellschaft gemäß § 221 UGB.

Die bisherige Form der Darstellung des Jahresabschlusses wurde bei der Erstellung des vorliegenden Jahresabschlusses beibehalten.

Das Unternehmen ist Mutterunternehmen und gehört dem Konsolidierungskreis des EVN-Konzerns an. Der Konzernabschluss ist beim Firmenbuchgericht Wiener Neustadt hinterlegt.

Die Erbringung von Konzerndienstleistungen erfolgt überwiegend durch die Konzernfunktionen und Stabsstellen der EVN AG, die im Konzern in der Regel als Leistungserbringer gegenüber den jeweiligen Gesellschaften auftreten. Zur zentralen Leistungserbringung bedient sich die EVN AG auch ihrer Tochtergesellschaften, insbesondere der Netz NÖ GmbH, der EVN Business Service GmbH sowie der EVN Geoinfo GmbH.

Die Dienstleistungsverträge der EVN AG umfassen sowohl pauschal verrechnete Leistungen (wie etwa konzernweite Funktionen, technische, IT- und CR- Dienstleistungen) als auch aufwandsbezogene Verrechnungen (unter anderem projektbezogene Weiterverrechnungen, Gastronomie, Weiterbildung und Fuhrpark).

Darüber hinaus bestehen Vereinbarungen zur konzerninternen Personalüberlassung, Finanzierungsverträge mit Konzerngesellschaften sowie Mietvereinbarungen innerhalb des Konzerns.

Die Gewinn-und-Verlust-Rechnung wurde gem. § 231 Abs 1 in Verbindung mit Abs. 2 UGB nach dem Gesamtkostenverfahren erstellt.

## **2. Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden**

### **2.1. Allgemeine Grundsätze**

Der Jahresabschluss wurde unter Beachtung der Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung und Bilanzierung erstellt und entspricht der Generalnorm für den Jahresabschluss, ein möglichst getreues Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Unternehmens zu vermitteln.

Bei der Erstellung des Jahresabschlusses wurde der Grundsatz der Vollständigkeit eingehalten.

Bei den angewandten Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden wird gemäß § 237 Abs 1 Z1 UGB von der Fortführung des Unternehmens ausgegangen.

Bei Umgründungen werden die Buchwerte aus dem letzten Jahresabschluss oder einer Zwischenbilanz, die nach dem auf den letzten Jahresabschluss angewandten Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden zu erstellen ist, fortgeführt.

Bei den Vermögensgegenständen und Schulden wurde der Grundsatz der Einzelbewertung angewandt.

Dem Vorsichtsprinzip wurde Rechnung getragen, indem nur die am Abschlussstichtag verwirklichten Gewinne zum Ausweis gelangten und alle erkennbaren Risiken und drohenden Verluste, die bis zum Bilanzstichtag entstanden sind, berücksichtigt wurden.

Die bisherigen angewandten Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden wurden beibehalten.

### **2.2. Anlagevermögen**

Immaterielle Vermögensgegenstände werden zu Anschaffungskosten, vermindert um lineare, planmäßige Abschreibungen bewertet. Gemäß den steuerrechtlichen Vorschriften nimmt die Gesellschaft für Zugänge im ersten Halbjahr eine volle Jahresabschreibung, für Zugänge im zweiten Halbjahr eine halbe Jahresabschreibung vor. Außerplanmäßige Abschreibungen auf einen zum Abschlussstichtag niedrigeren beizulegenden Wert werden vorgenommen, soweit die Wertminderung voraussichtlich von Dauer ist.

Gegenstände des Sachanlagevermögens werden zu Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten, vermindert um lineare, planmäßige Abschreibungen bewertet. Gemäß den steuerrechtlichen Vorschriften nimmt die Gesellschaft für Zugänge im ersten Halbjahr eine volle Jahresabschreibung, für Zugänge im zweiten Halbjahr eine halbe Jahresabschreibung vor.

Außerplanmäßige Abschreibungen auf einen zum Abschlussstichtag niedrigeren beizulegenden Wert werden vorgenommen, soweit die Wertminderung voraussichtlich von Dauer ist.

Die Herstellungskosten enthalten Material- und Fertigungseinzelkosten sowie angemessene Teile der Material- und Fertigungsgemeinkosten. Aufwendungen der allgemeinen Verwaltung sowie Fremdkapitalzinsen werden nicht aktiviert.

Die der Aktivierung von Eigenleistungen zugrundeliegenden Personalstundensätze berücksichtigen auch Aufwendungen für freiwillige Sozialleistungen, Abfertigungen und überbetriebliche Altersversorgung. Ein Ausscheiden überhöhter Gemeinkosten infolge offener Unterbeschäftigung war nicht erforderlich.

Der betriebsgewöhnlichen Nutzungsdauer werden branchenübliche Richtwerte zugrunde gelegt. Die Abschreibungssätze sind nachstehender Tabelle zu entnehmen.

<b>Abschreibung nach Anlagenkategorien</b>	<b>Nutzungsdauer in Jahren</b>	<b>Planmäßige Abschreibung in %</b>
Rechte	4-40	2,5-25
Gebäude	10-50	2-10
Kraftwerks- und Erzeugungsanlagen	20	5
andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	3-20	5-33,3

Geringwertige Vermögensgegenstände werden im Zugangsjahr aktiviert und sofort abgeschrieben. Die Ausbuchung dieser Anlagen erfolgt nach Ablauf der Nutzungsdauern, die für die definierten Anlagengruppen grundsätzlich gelten.

Die Finanzanlagen werden zu Anschaffungskosten oder, falls ihnen ein niedrigerer Wert (z. B. Börsenkurs) beizulegen ist, mit diesem angesetzt, wenn die Wertminderungen voraussichtlich von Dauer sind.

Bei der Bewertung von Anteilen an verbundenen Unternehmen müssen vor allem in Bezug auf künftige Zahlungsmittelüberschüsse Schätzungen unter Unsicherheit vorgenommen werden. Eine Änderung der gesamtwirtschaftlichen, der Branchen- oder der Unternehmenssituation in der Zukunft kann zu einer Reduktion bzw. Erhöhung der Zahlungsmittelüberschüsse und somit zu Wertminderungen bzw. Wertaufholungen führen.

Den Bewertungen wird auf Basis der voraussichtlichen Entwicklung ein kapitalwertorientiertes Verfahren zugrunde gelegt, bei dem die gewichteten durchschnittlichen Kapitalkosten (Weighted Average Cost of Capital = WACC) verwendet werden. Diese entsprechen der durchschnittlichen gewichteten Verzinsung von Eigen- und Fremdkapital. Die Gewichtung von Eigen- und Fremdkapitalverzinsung – diese entspricht einer Kapitalstruktur zu Marktwerten – werden aus einer adäquaten Peer Group abgeleitet. Vor dem Hintergrund des derzeit volatilen Finanzmarktumfelds stellt die Entwicklung der Kapitalkosten (und insbesondere der Länderrisikoprämien) eine Unsicherheit dar und wird laufend beobachtet.

Als Preisgerüst dienen ab dem fünften Jahr (keine aussagekräftigen Marktpreise an den Strombörsen mehr verfügbar) Prognosen zweier renommierter Marktforschungsinstitute und Informationsdienstleister in der Energiewirtschaft, welche aufgrund der derzeitigen Volatilität der Strommärkte jährlich aktualisiert werden.

Ausleihungen werden zu Anschaffungskosten, unverzinsliche bzw. niedrig verzinsliche Ausleihungen zum Barwert bilanziert. Außerplanmäßige Abschreibungen werden nur im Fall einer voraussichtlich dauernden Wertminderung vorgenommen.

Zuschreibungen zu Vermögensgegenständen des Anlagevermögens werden vorgenommen, wenn die Gründe für die außerplanmäßige Abschreibung weggefallen sind. Die Zuschreibung erfolgt auf maximal den Nettobuchwert, der sich unter Berücksichtigung der Normalabschreibungen, die inzwischen vorzunehmen gewesen wären, ergibt.

### **2.3. Umlaufvermögen**

Die Bewertung der Vorräte erfolgt zu Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten oder dem niedrigeren Wert aus Anschaffungskosten oder beizulegendem Wert am Bilanzstichtag. Die Anschaffungskosten für den Gasvorrat werden nach dem gleitenden Durchschnittspreisverfahren ermittelt. Bestandsrisiken, die sich aus der Lagerdauer sowie geminderter Verwendbarkeit ergeben, werden durch angemessene Wertabschläge berücksichtigt. Für notwendige Beschaffungen von CO<sub>2</sub>-Emissionszertifikaten erfolgt die Bilanzierung zu Anschaffungskosten, für Zuführungen zu Rückstellungen aufgrund allfälliger Unterdeckungen mit dem Zeitwert zum Bilanzstichtag. Als Verbrauchsfolgeverfahren von CO<sub>2</sub> Zertifikaten wird das First-in-first-out Prinzip angewendet.

Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände werden mit dem Nennbetrag angesetzt. Längerfristige unverzinsliche bzw. niedrig verzinsliche Forderungen werden entsprechend diskontiert. Für erkennbare Risiken werden Einzelwertberichtigungen gebildet. Für das allgemeine Kreditrisiko erfolgt eine pauschale Einzelwertberichtigung je nach Außenstandsdauer mit folgenden Wertberichtigungssätzen:

<b>Außenstandsdauer:</b>	<b>Wertberichtigungsprozentsatz</b>
noch nicht fällig	0,01%
1 - 89 Tage	0,03%
90 - 179 Tage	34,13%
180 - 359 Tage	26,48%
360 - 719 Tage	29,89%
720 - 1079 Tage	77,91%

Die Wertpapiere des Umlaufvermögens werden zu Anschaffungskosten oder dem niedrigeren beizulegenden Wert zum Bilanzstichtag bewertet.

Zuschreibungen zu Vermögensgegenständen des Umlaufvermögens werden vorgenommen, wenn die Gründe für die Abschreibung weggefallen sind.

## **2.4. Ertragssteuern und latente Steuern**

Beginnend mit dem Geschäftsjahr 2020/21 sind die NÖ Landes-Beteiligungsholding (NLH) und die WIENER STADTWERKE GmbH (WSTW) übereingekommen, dass die EVN AG in eine steuerliche Beteiligungsgemeinschaft iSd § 9 KStG einbezogen wird. Die EVN AG kann ihrerseits nach freiem Ermessen einzelne oder mehrere ihrer qualifizierenden Tochter- und Beteiligungsgemeinschaften in die Gruppe der Beteiligungsgemeinschaft einbeziehen. Die NLH und die WSTW sind selbst jeweils Gruppenträger einer Unternehmensgruppe. NLH bleibt als hauptbeteiligte Gesellschaft der Beteiligungsgemeinschaft Gruppenträger der EVN, WSTW ist minderbeteiligte Gesellschaft.

Zum 30. September 2025 hat die EVN AG ihrerseits mit der EVN Wasser GmbH, Netz Niederösterreich GmbH, EVN Wärme GmbH, EVN Naturkraft GmbH, EVN Energieservices GmbH, EVN Kroatien Holding GmbH, EVN Croatia Plin d.o.o., kabelplus GmbH, Utilitas Dienstleistungs- und Beteiligungs-Gesellschaft m.b.H, EVN Wärmekraftwerke GmbH, Burgenland Holding AG, RAG-Beteiligungs-Aktiengesellschaft, RAG Austria AG, RAG Energy Storage GmbH, REP GmbH, EVN Business Service GmbH, EVN Geoinfo GmbH, Netz Niederösterreich Liegenschaftsbesitz 31 GmbH, EVN Umwelt Beteiligungs- und Service GmbH, CyberGrid GmbH, E.GON GmbH, Bioenergie St. Pölten GmbH, EVN Biogas GmbH, EVN Beteiligung 52 GmbH, sowie der Zephyr Energy GmbH eine Gruppen- und Steuerumlagevereinbarung abgeschlossen und bildet mit diesen Gesellschaften die steuerliche EVN Gruppe.

Die Steuerumlagen in der „EVN Gruppe“ werden jeweils nach der Belastungsmethode („stand-alone“-Methode) ermittelt. Im Geschäftsjahr 2024/25 kam es dabei zu einer Abänderung der Verträge, wonach für überrechnete steuerliche Verluste aufseiten der Gruppenmitglieder negative Steuerumlagen gutgeschrieben werden. Für bislang evident gehaltenen interne Verlustvorträge wurde eine einmalige Ausgleichszahlung vorgenommen, sofern und soweit diese Verlustvorträge aus der Sicht des jeweiligen Gruppenmitgliedes als werthaltig zu klassifizieren waren. Die EVN AG entrichtet ihrerseits eine Steuerumlage an die NLH und WSTW die sich vom steuerlichen Ergebnis der „EVN Gruppe“ bemisst.

Das Mindestbesteuerungsgesetz (MinBestG) ist auf Geschäftsjahre anzuwenden, die ab dem 31.12.2023 beginnen, für die EVN AG daher erstmalig für das Geschäftsjahr 2024/25.

Laufende Steuern waren aufgrund der Erfüllung bzw. der Anwendung von Safe-Harbour-Regelungen gemäß § 52 MinBestG nicht zu erfassen. Auch in den nächsten Jahren ist mit keiner zusätzlichen Steuerbelastung für die EVN AG zu rechnen. Die Ausnahme der Bilanzierung von latenten Steuern gemäß § 198 Abs 10 Z4 UGB wurde entsprechend angewendet.

Die EVN AG gilt als oberste Muttergesellschaft und hat daher grundsätzlich die Ermittlung einer etwaigen Ergänzungssteuer für die Unternehmensgruppe vorzunehmen. Da auch in den anderen Ländern, in denen die EVN tätig ist, entsprechende Vorschriften auf Basis der EU-Richtlinie 2022/2523 und der GloBE Mustervorschriften der OECD/G20 umgesetzt wurden, beschränkt sich die Verpflichtung der EVN AG auf Österreich.

Latente Steuern werden gemäß § 198 Abs 9 und 10 UGB nach dem bilanzorientierten Konzept und ohne Abzinsung auf Basis des aktuellen Körperschaftssteuersatzes von 23% gebildet.



## **2.5. Rückstellungen**

Die Ermittlung der Rückstellungen für Abfertigungen sowie für Pensionen und pensionsähnlichen Verpflichtungen erfolgt nach versicherungsmathematischen Grundsätzen unter der Anwendung der „Projected-Unit-Credit“-Methode gemäß IAS 19. Die Berechnung erfolgt mit einem Rechnungszinssatz von 3,20 % (Abfertigungen) (VJ: 3,30 %) bzw. 3,80 % (Pensionen) (VJ: 3,40 %) sowie unter Berücksichtigung von künftigen jährlichen Gehaltssteigerungen und Erhöhungen von Pensionen von 2,5 % (VJ: 4,00 %) im nächsten Jahr und einer jährlichen Steigerung von 2,00 % für Folgejahre (VJ: 2,25 %).

Das Pensionsantrittsalter wurde für Männer und Frauen nunmehr einheitlich mit 63 Jahren angesetzt. Für Frauen wurde zusätzlich die Übergangsregelung 60 – 63 Jahre berücksichtigt. Hinsichtlich der Sterbewahrscheinlichkeit kommen die Berechnungstabellen („AVÖ 2018–P“) zur Anwendung.

Der Rückstellung für Jubiläumsgeldverpflichtungen liegt eine versicherungsmathematische Berechnung nach IAS 19 zugrunde. Es werden dieselben Parameter wie bei den Berechnungen der Rückstellungen für Pensionsverpflichtungen angewandt. Eine Fluktuation der Mitarbeiter wurde nicht berücksichtigt. Der Rechnungszinssatz für alle Sozialkapitalrückstellungen ist ein Stichtagszinssatz basierend auf Renditen von hochwertigen, festverzinslichen Unternehmensanleihen, wobei die Fälligkeiten der zu zahlenden Leistungen entsprechend berücksichtigt werden. Die Zinsen auf die Rückstellungen für Sozialkapital sowie Auswirkungen aus einer Änderung des Zinssatzes werden im Finanzergebnis ausgewiesen.

In den sonstigen Rückstellungen werden unter Beachtung des Vorsichtsprinzips alle zum Zeitpunkt der Bilanzerstellung erkennbaren Risiken und der Höhe sowie dem Grunde nach ungewissen Verbindlichkeiten mit den Beträgen berücksichtigt, die nach vernünftiger kaufmännischer Beurteilung erforderlich sind.

Langfristige Rückstellungen werden mit dem laufzeitäquivalenten Marktzinssatz für risikofreie Anlagen abgezinst.

## **2.6. Verbindlichkeiten**

Die Verbindlichkeiten sind mit dem Erfüllungsbetrag unter Bedachtnahme auf den Grundsatz der Vorsicht angesetzt.

## **2.7. Währungsumrechnung**

Die Währungsumrechnung erfolgt zum Zeitpunkt des Geschäftsvorfalles mit dem aktuellen Kurs. Zum Bilanzstichtag erfolgt bei den Forderungen eine Abwertung, sofern der Stichtagskurs niedriger als der Entstehungskurs ist, bei den Verbindlichkeiten eine Aufwertung, sofern der Stichtagskurs höher als der Entstehungskurs ist. In Fremdwährung angeschaffte Gegenstände des Anlage- oder Umlaufvermögens werden mit dem Entstehungskurs erfasst, wobei keine weitere Umwertung erfolgt.

### **3. Erläuterungen zur Bilanz**

#### **3.1. Aktiva**

##### **3.1.1. Anlagevermögen**

Die Aufgliederung des Anlagevermögens und seine Entwicklung im Berichtsjahr sind im Anlagenspiegel angeführt (Anlage 1).

Als immaterielle Vermögensgegenstände werden Strombezugsrechte und sonstige Rechte mit einem Stand von EUR 32.436.599,51 (VJ: TEUR 35.171) ausgewiesen.

In der Bilanz werden immaterielle Vermögensgegenstände EUR 244.087,40 (VJ: TEUR 273) ausgewiesen, die von verbundenen Unternehmen erworben wurden.

Der Nettowert der Grundstücke zum Bilanzstichtag beträgt EUR 2.363.242,96 (VJ: TEUR 2.363) und beinhaltet keine Wertberichtigung.

Die Aufgliederung der verbundenen Unternehmen und Beteiligungen ist dem Beteiligungsspiegel (Anlage 2) zu entnehmen.

Die EVN Umweltholding und Betriebs-GmbH, eine Tochtergesellschaft der EVN AG, wurde rückwirkend zum 30.09.2024 auf die UTILITAS Dienstleistungs- und Beteiligungs-GmbH, verschmolzen.

Die Wertpapiere des Anlagevermögens dienen im Wesentlichen der gesetzlich vorgeschriebenen Deckung der Rückstellungen für Pensionen und pensionsähnlichen Verpflichtungen.

Von den Ausleihungen an verbundene Unternehmen ist ein Betrag von EUR 149.430.563,04 (VJ: TEUR 9.408) innerhalb des nächsten Jahres fällig.

Von den sonstigen Ausleihungen ist ein Betrag von EUR 42.160,00 (VJ: TEUR 34) innerhalb des nächsten Jahres fällig.

### **3.1.2. Umlaufvermögen**

#### **Vorräte**

Bei den Primärenergievorräten handelt es sich um Gasvorräte sowie um CO<sub>2</sub>-Zertifikate.

#### **Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände**

Von den Forderungen aus Lieferungen und Leistungen wurde eine pauschale Einzelwertberichtigung von EUR 21.556,00 (VJ: TEUR 16) in Abzug gebracht.

Die Forderungen gegenüber verbundenen Unternehmen enthalten Forderungen aus Lieferungen und Leistungen in Höhe von EUR 13.938.510,35 (VJ: TEUR 14.444) sowie sonstige Forderungen in Höhe von EUR 449.289.474,85 (VJ: TEUR 567.599).

Die sonstigen Forderungen und Vermögensgegenstände gegenüber verbundenen Unternehmen enthalten als wesentliche Positionen Steuerforderungen über EUR 39.777.846,50 (VJ: TEUR 49.798), Finanzforderungen über EUR 366.770.406,21 (VJ: TEUR 469.406) sowie Forderungen aus Beteiligungserträgen über EUR 42.741.222,14 (VJ: TEUR 48.395).

Die Forderungen gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht, enthalten Forderungen aus Lieferungen und Leistungen in Höhe von EUR 409.246,20 (VJ: TEUR 345) und Steuerforderungen in Höhe von EUR 0,00 (VJ: TEUR 805).

Die sonstigen Forderungen und Vermögensgegenständen enthalten Forderungen aus Sicherungsleistungen in Höhe von EUR 7.747.077,80 (VJ: TEUR 10.480).

In den sonstigen Forderungen und Vermögensgegenständen sind, wie im Vorjahr, keine wesentlichen Erträge enthalten, die erst nach dem Bilanzstichtag zahlungswirksam werden.

#### **Finanzumlaufvermögen**

Das Finanzumlaufvermögen enthält fremde Wertpapiere in Höhe von EUR 186.218.605,75 (VJ: TEUR 159.142).

Der Kassenbestand beträgt zum Bilanzstichtag EUR 5.644,14 (VJ: TEUR 5).

Zum Bilanzstichtag beträgt das Guthaben bei Kreditinstituten EUR 34.269.284,73 (VJ: TEUR 31.812).

### 3.1.3. Aktive latente Steuern

Die aktiven latenten Steuern wurden auf Unterschiede zwischen dem steuerlichen und unternehmensrechtlichen Wertansatz zum Bilanzstichtag für folgende Posten gebildet:

	30.09.2025	30.09.2024
	EUR	TEUR
Sachanlagen	-14,511,025.24	-14,971
Beteiligungen	-24,881,765.47	-25,417
Personalarückstellung	39,036,650.24	50,082
sonstige Rückstellungen	-394,425.93	-9
Steuerliche Verlustvorträge	0.00	0
noch nicht verrechnete Beteiligungsabschreibungen § 12 Abs 3 Z2 KStG	8,724.71	10,671
sonstige Posten	6,871,390.27	2,449
Summe temporäre Unterschiedsbeträge	6,129,548.58	22,805
Latente Steuern aus aktiven Differenzen	10,560,856.00	14,536
Latente Steuern aus passiven Differenzen	-9,151,059.83	-9,291
<b>Saldierter Stand zum 30.9.</b>	1,409,796.17	5,245

Die latenten Steuern entwickelten sich wie folgt:

	30.09.2025	30.09.2024
	EUR	TEUR
<b>Stand zum 01.10.</b>	5,245,197.40	8,790
Erfolgswirksame Veränderung	-3,835,401.23	-3,545
<b>Stand zum 30.09.</b>	<b>1,409,796.17</b>	<b>5,245</b>

## 3.2. Passiva

### 3.2.1. Eigenkapital

Das Grundkapital in Höhe von EUR 330.000.000,00 (VJ: TEUR 330.000) ist in 179.878.402 Stückaktien zerlegt.

Die Gewinnrücklagen betreffen neben der gesetzlichen Rücklage in Höhe von EUR 4.723.734,22 (VJ: TEUR 4.724) freie Rücklagen in Höhe von EUR 2.572.655.201,75 (VJ: TEUR 2.235.606).

Gemäß § 229 Abs 1a UGB wurde für die zum Stichtag 30. September 2025 im Bestand der EVN AG befindlichen eigenen Anteile eine Rücklage durch Umwidmung freier Gewinnrücklagen gebildet. Analog zu den eigenen Anteilen weist diese Rücklage für eigene Anteile zum Bilanzstichtag einen rechnerischen Wert in Höhe von EUR 2.884.318,80 (VJ: TEUR 2.934) aus.

Zum Bilanzstichtag wurden 1.572.202 (VJ: 1.599.194) Stück eigene Anteile mit einem rechnerischen Wert von EUR 2.884.318,80 (VJ: TEUR 2.934) ausgewiesen. Im Geschäftsjahr 2024/25 wurden 26.992 Stück eigene Aktien an Mitarbeiter übertragen.

### 3.2.2. Investitionszuschüsse

	Stand 01.10.2024	Zuführung	Verbrauch	Abgang	Stand 30.09.2025
	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR
Sachanlagen					
Geleistete Anzahlung und Anlagen in Bau	8,673.32	10,682.99	0.00	0.00	19,356.31
<b>Summe Investitionszuschüsse</b>	<b>8,673.32</b>	<b>10,682.99</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>19,356.31</b>

### 3.2.3. Rückstellungen

Die sonstigen Rückstellungen in Höhe von EUR 46.305.488,71 (VJ: TEUR 46.329) betreffen im Wesentlichen die Vorsorgen für:

	30.09.2025	30.09.2024
	EUR	TEUR
kurzfristige Personalverpflichtung	30,356,997.58	28,093
Anteilige Jubiläumsgelder	7,824,649.00	7,307
Noch nicht fakturierte Lieferungen und Leistungen	3,791,038.10	3,539
CO2- Zertifikate	3,165,556.90	1,319
Strombezugs-absatzgeschäfte	671,076.37	83
Gasbezugs-/absatzgeschäfte	496,170.76	5,986
	<b>46,305,488.71</b>	<b>46,329</b>

### 3.2.4. Verbindlichkeiten

	Restlaufzeit			Bilanz 30.09.2025
	< 1 Jahr	1-5 Jahre	> 5 Jahre	
	EUR	EUR	EUR	EUR
1. Anleihen	0.00	0.00	471,000,000.00	471,000,000.00
Vorjahr in TEUR	0.00	0.00	471,000	471,000
2. Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten	8,836,493.27	250,268,292.72	403,195,121.84	662,299,907.83
Vorjahr in TEUR	117,317	105,268	330,512	553,098
3. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	18,575,252.27	0.00	0.00	18,575,252.27
Vorjahr in TEUR	31,586	0.00	0.00	31,586
4. Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen	425,371,553.47	24,000.00	55,000.00	425,450,553.47
Vorjahr in TEUR	542,504	24	61	542,589
5. Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	3,243,921.66	0.00	0.00	3,243,921.66
Vorjahr in TEUR	261	0.00	0.00	261
6. Sonstige Verbindlichkeiten	132,378,170.70	1,649,867.90	5,864,037.13	139,892,075.73
Vorjahr in TEUR	81,064	2,056	6,057	89,177
	588,405,391.37	251,942,160.62	880,114,158.97	1,720,461,710.96
Vorjahr in TEUR	772,732	107,348	807,630	1,687,711

Die Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten beinhalten Schuldscheindarlehen in Höhe von EUR 332.000.000,00 (VJ: TEUR 242.000). Im Berichtsjahr wurde ein Schuldscheindarlehen in Höhe von EUR 10 Mio. getilgt und ein neues Schuldscheindarlehen in Höhe von EUR 100 Mio. mit einer Laufzeit bis 2040 aufgenommen.

Darüber hinaus wurden zwei Kredite mit einem Gesamtvolumen von EUR 100 Mio. zurückgeführt und zwei neue Kredite in Höhe von insgesamt EUR 125 Mio. aufgenommen. Bei den bis 2030 laufenden Schuldscheindarlehen in Höhe von EUR 150 Mio. kam es im Vergleich zum Vorjahr zu einer Verschiebung der Fristigkeiten.

Die Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen enthalten Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen in Höhe von EUR 92.763.301,47 (VJ: TEUR 49.336) sowie sonstige Verbindlichkeiten in Höhe von EUR 332.687.252,00 (VJ: TEUR 493.253). Die sonstigen Verbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen enthalten Verbindlichkeiten aus der Gruppenbesteuerung von EUR 24.261.836,99 (VJ: TEUR 111), Verbindlichkeiten aus Cash-Pooling Vereinbarungen in Höhe von EUR 279.171.154,73 (VJ: TEUR 67.598), Verbindlichkeiten aus Festgeldveranlagungen in Höhe von EUR 10.700.000,00 (VJ: TEUR 10.000), sowie sonstige Finanzverbindlichkeiten in Höhe von EUR 18.554.260,28 (VJ: TEUR 15.655).

Die Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht, enthalten sonstige Verbindlichkeiten in Höhe von EUR 3.243.921,66 (VJ: TEUR 261).

Im Posten Sonstige Verbindlichkeiten sind Verbindlichkeiten aus einer Cash-Pooling Vereinbarung mit der EVN Energievertrieb GmbH & Co KG in Höhe von EUR 107.693.000,00 (VJ: TEUR 46.588) sowie Aufwendungen in Höhe von EUR 18.704.747,58 (VJ: TEUR 15.401) enthalten, die erst nach dem Bilanzstichtag zahlungswirksam werden.

### 3.2.5. Haftungsverhältnisse

	<b>30.09.2025</b>	<b>30.09.2024</b>
	<b>EUR</b>	<b>TEUR</b>
Bankgarantie	588,724,178.08	658,702
Sonstige Haftungsverhältnisse	381,620,327.44	439,667
Patronatserklärung	80,200,000.00	80,200
	<u>1,050,544,505.52</u>	<u>1,178,569</u>
davon gegenüber verbundenen Unternehmen	943,655,590.94	1,012,693
davon gegenüber sonstigen nahstehenden Unternehmen	87,675,952.63	128,909

Die hierunter ausgewiesenen Eventualverbindlichkeiten entfallen im Wesentlichen auf Haftungen für von Banken für die eigene Geschäftstätigkeit und jene von Tochtergesellschaften ausgestellte Garantien, auf Haftungen für Finanzierungen von Tochtergesellschaften, auf Einzahlungsverpflichtungen gegenüber verbundenen Unternehmen sowie auf übernommene Haftungen gegenüber Banken für Kundenkredite.

Für das im Eigentum der VERBUND-Austrian Hydro Power AG (vormals „Donaukraft“) stehende Kraftwerk Freudenau wurden Refinanzierungstransaktionen abgeschlossen. Bei diesen Transaktionen hat sich die EVN AG verpflichtet, in bestimmten Verzugs- und Verlustfällen an die Österreichische Elektrizitätswirtschafts-Aktiengesellschaft (Verbund AG) Kostenersatz zu leisten.

Für die im Auftrag der EVN AG getätigten Geschäfte der ENERGIEALLIANZ Austria GmbH für den Eigenhandel sowie die Beschaffung von Elektrizität und Gas wurden gegenüber den Handelspartnern Patronatserklärungen erteilt. Die Eventualverbindlichkeiten hierfür werden in Höhe des tatsächlichen Risikos für die EVN AG angesetzt. Dieses Risiko bemisst sich an Veränderungen zwischen vereinbartem Preis und aktuellem Marktpreis, wobei sich bei Beschaffungsgeschäften ein Risiko nur bei gesunkenen Marktpreisen und bei Absatzgeschäften ein Risiko nur bei gestiegenen Marktpreisen ergibt. Dementsprechend kann sich das Risiko aufgrund von Marktpreisänderungen nach dem Stichtag entsprechend verändern. Aus dieser Risikobewertung resultierte per 30. September 2025 eine Eventualverbindlichkeit in Höhe von EUR 116.405.763,22 (VJ: TEUR 146.608). Das dieser Bewertung zugrundeliegende Nominalvolumen der Garantien betrug EUR 437.069.137,14. Zum 31. Oktober 2025 betrug das Risiko betreffend Marktpreisänderungen EUR 129.766.799,58 bei einem zugrundeliegenden Nominalvolumen von EUR 445.956.890,68.

### **3.2.6. Art, Zweck und finanzielle Auswirkungen sonstiger nicht in der Bilanz ausgewiesener oder angegebener Geschäfte**

Die Gesellschaft hat im Geschäftsjahr folgende wesentliche Verträge mit Wirkung für die Folgeperioden abgeschlossen:

1. Abschluss von Großhandelskontrakten Strom mit Lieferung nach dem 30.09.2025 mit einem Summenumsatz von rd. 1,8 TWh bei einer Netto-Verkaufsmenge von 1.506.601 MWh. Die Kontrahierung dieser Mengen erfolgte im Wege von 269 Einzeltransaktionen.
2. Abschluss von Großhandelskontrakten Erdgas mit Lieferung nach dem 30.09.2025 mit einem Summenumsatz von rd. 0,9 TWh einer Netto-Einkaufsmenge von 66.006 MWh. Die Kontrahierung dieser Mengen erfolgte im Wege von 151 Einzeltransaktionen.
3. Abschluss von Bezugsverträgen über den Bezug von Energie aus Erneuerbaren Energieträgern mit Lieferung im Umfang von rd. 22 GWh nach dem 30.09.2025. Die Kontrahierung dieser Mengen erfolgte im Wege von 8 Einzeltransaktionen.
4. Kontrahierung von Gasspeichernutzungsmöglichkeiten im Umfang von rd. 102 MW Ausspeicherleistung für den Zeitraum bis 31.03.2026.
5. Anpassung eines Vertrags zur Gasspeichernutzung im Umfang von 202 MW Ausspeicherleistung mit Wirksamkeit über den 01.10.2025 hinaus.

Hinsichtlich der wertmäßigen Auswirkung der derivativen Verträge wird auf den Abschnitt zu den derivativen Finanzinstrumenten verwiesen.

### **3.2.7. Finanzinstrumente**

Die Bilanzierungs- und Bewertungsgrundsätze sind beim jeweiligen Bilanzposten angeführt. Käufe und Verkäufe von Finanzinstrumenten werden zum Settlement-Stichtag gebucht.

Langfristige Veranlagungen dienen dem Aufbau des für das Sozialkapital erforderlichen Deckungsstocks und erfolgen im Rahmen von extern verwalteten Investmentfonds.

Das Kreditrisiko von Forderungen entspricht den in der Bilanz ausgewiesenen, um vorgenommene Wertberichtigungen reduzierten Wertansätzen.

Alle Finanzinstrumente werden sofort nach Abschluss in einem Treasury- und Risikomanagementsystem erfasst. Dies ermöglicht einen tagesaktuellen Überblick über alle wesentlichen Risikokennzahlen. Für das Risiko-Controlling ist ein eigenes Team im Finanzwesen mit Stabstellecharakter eingerichtet, das Risikoanalysen, u.a. basierend auf der Value-at-Risk-Methode erstellt.

Derivative Finanzinstrumente dienen in erster Linie der Absicherung des Unternehmens gegen Marktpreisänderungsrisiken (insbesondere Wechselkurs- und Zinsänderungsrisiken) sowie zur Bereitstellung der benötigten liquiden Mittel in der erforderlichen Währung. Ziel des Marktrisikomanagements ist es, wirtschaftliche Effekte, die sich aus Marktpreisschwankungen ergeben, zu minimieren. Das aktive Marktrisikomanagement führt zu einer verbesserten Planbarkeit in Bezug auf Ergebnisgrößen, erwartete Zahlungsströme und Bilanzpositionen.

Die Nominalwerte sind die saldierten Summen der zu den jeweiligen Finanzderivaten gehörenden Einzelpositionen zum Bilanzstichtag. Sie entsprechen zwar den zwischen den Vertragspartnern vereinbarten Beträgen, sind jedoch kein Maßstab für das Risiko des Unternehmens aus dem Einsatz dieser Finanzinstrumente. Das Risikopotenzial umfasst insbesondere Schwankungen der zugrunde liegenden Marktparameter. Die Bewertung der Finanzinstrumente erfolgt mittels marktgängiger, stichtagsbezogener Wechselkurse sowie Zinsstrukturkurven. Das Kreditrisiko der Vertragspartner findet dabei Berücksichtigung.

Für derivative Finanzinstrumente werden die Nominalwerte sowie die aktuellen Marktwerte (Fair Values) angegeben. Per aktuellem Stichtag (30.09.2025) gibt es keinerlei derivative Finanzinstrumente.



## Energiebereich:

Die nachfolgende Tabelle zeigt die saldierten Werte der derivativen Finanzinstrumente ausgenommen Geschäfte, die im Portfolioansatz (siehe unten) enthalten sind.

Derivative Finanzinstrumente	Nominalwert		Marktwert			
	in Mio EUR		in Mio EUR			
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	Anteil > 12 Monate	30.09.2024	Anteil > 12 Monate
Futures / Forwards Gas	-1.8	-24.2	-1.2	-0.01	-5.1	0.0

Für derivative Finanzinstrumente mit negativem Marktwert, die keiner Sicherungsbeziehung zugeordnet sind, werden in Summe Drohverlustrückstellungen in Höhe von TEUR 1.167 (VJ: TEUR 6.070) gebildet.

## Stromhandel – Portfolioansatz:

Die Gesellschaft tätigt auch Termingeschäfte im Auftrag von verbundenen Unternehmen. Zur Durchführung dieser Aufträge werden bilaterale Verträge mit Dritten (OTC-Forwards) bzw. Termingeschäfte an der Börse (Futures) sowie gleichzeitig Verträge mit verbundenen Unternehmen abgeschlossen.

Die Ausführung eines Auftrags führt somit in der EVN AG gleichzeitig zu einem Beschaffungs- und einem Absatzgeschäft auf Termin. Die Ausfallsrisiken der geschlossenen Geschäfte sind grundsätzlich vergleichbar bzw. vernachlässigbar, wodurch der Effekt daraus bei den angeführten Marktwerten nicht berücksichtigt wurde.

Die Zusammensetzung, der im gegenständlichen Abschluss ausgewiesenen Derivate ist in der nachstehenden Tabelle dargestellt:

Forwards und Futures Strom mit Dritten	Nominalwert		Marktwert			
	EUR	TEUR	EUR		TEUR	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	Anteil > 12 Monate	30.09.2024	Anteil > 12 Monate
Kauf	-69,025,483.57	-69,781	-673,699.69	689,495.39	-1,156	-32
Verkauf	175,539,631.79	122,282	2,567,596.25	-2,841,233.34	27,479	-183

Forwards Strom mit verbundenen Unternehmen	Nominalwert		Marktwert			
	EUR	TEUR	EUR		TEUR	
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	Anteil > 12 Monate	30.09.2024	Anteil > 12 Monate
Kauf	-185,828,117.79	-157,453	-3,779,310.56	2,427,769.93	-26,003	698
Verkauf	33,461,783.11	17,848	1,152,517.57	-10,475.62	920	8

Die angeführten Termingeschäfte werden in analoger Anwendung des in AFRAC 15 Rz 126 dargestellten Konzepts des Portfolio-Handelshedge als einheitliches Bewertungsobjekt imparitätisch bewertet. Die Saldierung der beizulegenden Zeitwerte aller derivativen Finanzinstrumente des Portfolios ergab einen positiven Betrag. Insofern ist zum Bilanzstichtag keine Drohverlustrückstellung aus dem Portfolio-Handelshedge erforderlich.

## 4. Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung

### 4.1. Umsatzerlöse

	2024/25	2023/24
	EUR	TEUR
<b>Umsatzerlöse gegliedert nach Absatzmärkten:</b>		
Inland	498,065,051.21	621,100
Ausland	66,671,935.06	118,892
	<u>564,736,986.27</u>	<u>739,991</u>

	2024/25	2023/24
	EUR	TEUR
<b>Umsatzerlöse gegliedert nach Tätigkeitsbereichen:</b>		
Leistungsverrechnung im Konzern	239,833,570.10	228,714
Stromerlöse	278,376,212.20	369,219
Gaserlöse	46,354,472.46	140,733
Sonstige übrige Erlöse	172,731.51	1,325
	<u>564,736,986.27</u>	<u>739,991</u>

### 4.2. Sonstige betriebliche Erträge

Die übrigen sonstigen betrieblichen Erträge gliedern sich wie folgt:

	2024/25	2023/24
	EUR	TEUR
Erträge aus Terminpönanalen	640,000.00	0
Projektförderungen	325,239.77	27
Sonstige Erträge	203,240.79	264
Erträge aus Aufwandszuschüssen	0.00	1,085
	<u>1,168,480.56</u>	<u>1,376</u>

### 4.3. Personalaufwand

In den Gehältern sowie sozialen Aufwendungen ist die nachstehende Komponente enthalten:

	<b>2024/25</b>	<b>2023/24</b>
	<b>EUR</b>	<b>TEUR</b>
Dotierung der Rückstellung für Jubiläumsgelder		
in Gehältern	-607,203.00	348

Die Aufwendungen für Altersversorgung in Höhe von EUR 4.106.015,25 (VJ: TEUR 11.697) betreffen beitragsorientierte Pensionsvorsorgen. Die Aufwendungen für freiwillige Abfertigungszahlungen sowie Leistungen an Mitarbeitervorsorgekassen betragen EUR 729.484,75 (VJ: TEUR 2.446).

### 4.4. Sonstige betriebliche Aufwendungen

In den sonstigen betrieblichen Aufwendungen in Höhe von EUR 36.601.361,41 (VJ: TEUR 35.624) sind enthalten:

	<b>2024/25</b>	<b>2023/24</b>
	<b>EUR</b>	<b>TEUR</b>
Werbeaufwand	9,636,157.74	10,500
Leistungsverrechnung im Konzern	9,145,507.43	8,302
Beratungsleistungen	4,445,335.63	4,531
Sonstige übrige Aufwendungen	3,012,782.21	2,352
Porto- und Fernmeldeaufwand	1,930,348.45	1,741
Reisekosten	1,919,940.10	1,975
Weiterbildung und Tagungsaufwand	1,718,065.52	1,944
Sonstige Leistungen	1,583,182.46	1,232
Mitgliedsbeiträge und Umlagen	1,324,531.75	1,383
Mieten und Benützungsentgelte	686,714.65	677
Versicherungsaufwand	508,323.33	281
Stelleninserate	491,902.40	559
Restbuchwerte aus Anlagenabgängen	174,114.91	146
Forderungsabschreibungen	24,454.83	2
	<b>36,601,361.41</b>	<b>35,624</b>

Die Angabe der auf das Geschäftsjahr entfallenden Aufwendungen für den Abschlussprüfer gemäß § 238 Abs 1 Z 18 UGB unterbleibt, da eine derartige Information im Konzernabschluss der EVN AG enthalten ist.

#### 4.5. Erträge aus Beteiligungen

Die Ergebnisse des Geschäftsjahres 2024/25 der verbundenen Unternehmen EVN Bulgaria Stromvertrieb Holding GmbH, EVN Bulgaria Stromnetz Holding GmbH, sowie der EVN Wasser Gesellschaft m.b.H wurden in Höhe von EUR 42.741.222,14 (VJ: TEUR 48.395) im Finanzergebnis phasenkongruent erfasst.

#### 4.6. Erträge aus Finanzanlagen und aus Wertpapieren des Umlaufvermögens

Die Erträge aus der Zuschreibung zu Finanzanlagen beinhalten eine Zuschreibung an den Anteilen an der EVN Energieservices GmbH in Höhe von EUR 8.222.604,00 und eine Zuschreibung an den Anteilen an der EVN Bulgaria Fernwärme Holding GmbH in Höhe von EUR 21.383.340,00.

#### 4.7. Zinsen und ähnliche Aufwendungen

In diesem Posten sind Zinskomponenten aus der Abzinsung von Sozialkapitalrückstellungen in Höhe von EUR 3.747.497,00 (VJ: TEUR 4.353) enthalten.

#### 4.8. Steuern vom Einkommen

	<b>2024/25</b>	<b>2023/24</b>
	<b>EUR</b>	<b>TEUR</b>
Steuerertrag aus der Gruppenbesteuerung	-29,789,853.89	-56,773
Steueraufwand aus der Gruppenbesteuerung	25,289,430.34	36,302
Körperschaftsteuer Vorjahr	-10,096,425.18	41
latente Körperschaftsteuer	3,835,401.23	3,545
Körperschaftsteuer Ausland laufendes Jahr	71,532.42	0
Abzugsteueraufwand	0.00	1
	<b>-10,689,915.08</b>	<b>-16,884</b>

## **5. Ergänzende Angaben**

### **5.1. Mitarbeiter (im Jahresdurchschnitt)**

Die durchschnittliche Zahl der Arbeitnehmer (ausschließlich Angestellte auf Vollzeitbasis) während des Geschäftsjahres betrug 596,30 (VJ: 570).

### **5.2. Mitglieder des Vorstandes und des Aufsichtsrates**

Die Gesamtbezüge der aktiven Vorstandsmitglieder betragen im Geschäftsjahr TEUR 1.944,30 (inklusive Sachbezüge, Pensionskassenbeiträge sowie Beiträge in die Mitarbeitervorsorgekasse) (VJ: TEUR 1.568), an ehemalige Vorstandsmitglieder bzw. deren Hinterbliebene wurden TEUR 1.100,40 (VJ: TEUR 846) bezahlt.

Für Abfertigungen und Pensionen ergibt sich für Vorstand und aktive leitende Angestellte in Summe ein Aufwand in Höhe von TEUR 1.141,9 (VJ: Ertrag TEUR 3.327), der sich aus der Veränderung von Rückstellungen sowie Pensionskassenbeiträgen und Beiträgen an die Mitarbeitervorsorgekasse zusammensetzt.

Die Aufsichtsratsvergütungen betragen im Berichtsjahr TEUR 258,05 (VJ: TEUR 149).

An den Nachhaltigkeitsbeirat wurden im Berichtszeitraum Vergütungen in Höhe von TEUR 101,72 (VJ: TEUR 104) ausbezahlt.

Im Geschäftsjahr wurden keine Gehaltsvorschüsse an Mitglieder des Aufsichtsrates im Rahmen bestehender betrieblicher Regelungen neu gewährt. Die bestehenden Gehaltsvorschüsse werden mit einem Zinssatz zwischen 3,0 % und 4,0 % p.a. verzinst und sind innerhalb von 7 bis 15 Jahren zurückzuzahlen. Im Geschäftsjahr wurden Gehaltsvorschüsse in Höhe von 1.050,00 Euro von Mitgliedern des Aufsichtsrates (Arbeitnehmervertreter) zurückgezahlt. Es wurden keine Vorschüsse an die Mitglieder des Aufsichtsrates erlassen. An Mitglieder des Vorstands wurden keine Vorschüsse oder Kredite gewährt.

### **5.3. Sonstige Erläuterungen**

EIWOG und GWG-Angaben

Geschäfte im Sinne des § 8 Abs 3 EIWOG bzw. § 8 Abs 3 GWG werden insbesondere mit folgenden verbundenen Elektrizitäts- bzw. Erdgasunternehmen getätigt: Netz Niederösterreich GmbH, evn naturkraft Erzeugungsgesellschaft m.b.H, EVN Wärme GmbH, EVN Wärmekraftwerke GmbH, EVN Energievertrieb GmbH & Co KG sowie ENERGIEALLIANZ Austria GmbH.

### **5.4. Ergebnisverwendung**

Es wird vorgeschlagen, unter Berücksichtigung der eigenen Anteile in Höhe von 1.572.202 Stück, aus dem Bilanzgewinn einen Betrag in Höhe von EUR 160.475.580,00 das entspricht einer Dividende von EUR 0,90 je Aktie, auszuschütten und den verbleibenden Betrag auf neue Rechnung vorzutragen.

## 5.5. Wesentliche Ereignisse nach dem Bilanzstichtag

Zwischen dem Bilanzstichtag 30. September 2025 und der Aufstellung des Jahresabschlusses am 27. November 2025 sind keine wesentlichen Ereignisse aufgetreten.

## 5.6. Angaben zu Organen der Gesellschaft

### Aufsichtsrat:

Präsident:

DI Reinhard Wolf

Vizepräsidenten:

Mag. Jochen Danninger

Mag. Willi Stiwicek

Mitglieder:

Mag. Georg Bartmann

Dr. Gustav Dressler

Mag. Philipp Gruber

Dipl.-Ing. Maria Patek, MBA

Dipl.-Ing. Angela Stransky

Dipl.-Ing. Peter Weinelt

Mag. Veronika Wüster, MAIS

Arbeitnehmervertreter\*innen:

Uwe Mitter

Mathias Strallhofer, BAKK (ab 10.09.2025)

Dipl.-Ing. Irene Pugn

Irene Pinczolitsch (bis 09.09.2025 )

Mag. Dr. Monika Fraißl

Ing. Paul Hofer (bis 10.09.2025)

Ing. Christian Roitner (ab 10.09.2025)

Vorstand:

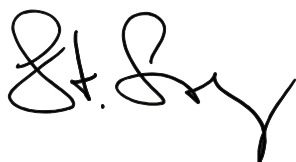
Vorstandsdirektor Mag. Stefan Szyszkowitz, MBA – Sprecher des Vorstandes

Vorstandsdirektor Dipl.-Ing. Stefan Stallinger, MBA

Vorstandsdirektorin Mag. (FH) Alexandra Wittmann

Maria Enzersdorf, am 27. November 2025

Der Vorstand



**Mag. Stefan Szyszkowitz, MBA**  
CEO und Sprecher des Vorstands



**Mag. (FH) Alexandra Wittmann**  
CFO und Mitglied des Vorstands



**Dipl.-Ing. Stefan Stallinger, MBA**  
CTO und Mitglied des Vorstands

**ENTWICKLUNG DES ANLAGEVERMÖGENS**  
in EURO

	Anschaffungs- und Herstellungskosten						Kumulierte Abschreibungen						BW 30.09.2025	BW 01.10.2024	
	Stand 01.10.2024	Zugänge aus Umgründungen	Zugänge	Abgänge aus Umgründungen	Abgänge	Umbuchungen	Stand 30.09.2025	Stand 01.10.2024	Zugänge	Abgänge aus Umgründungen	Abgänge	Zuschreibungen			Stand 30.09.2025
<b>I. Immaterielle Vermögensgegenstände</b>															
Rechte	201,219,180.85	0.00	574.57	0.00	14,768.01	0.00	201,204,987.41	166,048,360.85	2,730,745.13	0.00	10,718.01	0.00	168,768,387.97	32,436,599.44	35,170,820.00
Baukostenzuschüsse gem. Art.II(2) EFG 1969	0.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07	0.07
<b>Summe I</b>	<b>201,219,180.92</b>	<b>0.00</b>	<b>574.57</b>	<b>0.00</b>	<b>14,768.01</b>	<b>0.00</b>	<b>201,204,987.48</b>	<b>166,048,360.85</b>	<b>2,730,745.13</b>	<b>0.00</b>	<b>10,718.01</b>	<b>0.00</b>	<b>168,768,387.97</b>	<b>32,436,599.51</b>	<b>35,170,820.07</b>
<b>II. Sachanlagen</b>															
Grundstücke, grundstücksgleiche Rechte und Bauten, einschließlich der Bauten auf fremdem Grund	47,286,460.22	0.00	873,706.57	0.00	102,685.26	713,496.01	48,770,977.54	34,648,518.89	1,435,477.40	0.00	51,040.08	0.00	36,032,956.21	12,738,021.33	12,637,941.33
Kraftwerks- und Erzeugungsanlagen	2,297,233.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,297,233.56	1,265,334.20	115,805.32	0.00	0.00	0.00	1,381,139.52	916,094.04	1,031,899.36
Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	16,642,751.61	0.00	1,510,318.59	0.00	572,930.13	6,527.98	17,586,668.05	9,385,109.68	1,310,868.14	0.00	545,469.06	0.00	10,150,508.76	7,436,159.29	7,257,641.93
Geleistete Anzahlungen und Anlagen in Bau	1,802,185.35	0.00	604,521.93	0.00	92,405.89	-720,023.99	1,594,277.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,594,277.40	1,802,185.35
<b>Summe II</b>	<b>68,028,630.74</b>	<b>0.00</b>	<b>2,988,547.09</b>	<b>0.00</b>	<b>768,021.28</b>	<b>0.00</b>	<b>70,249,156.55</b>	<b>45,298,962.77</b>	<b>2,862,150.86</b>	<b>0.00</b>	<b>596,509.14</b>	<b>0.00</b>	<b>47,564,604.49</b>	<b>22,684,552.06</b>	<b>22,729,667.97</b>
<b>Summe I + II</b>	<b>269,247,811.66</b>	<b>0.00</b>	<b>2,989,121.66</b>	<b>0.00</b>	<b>782,789.29</b>	<b>0.00</b>	<b>271,454,144.03</b>	<b>211,347,323.62</b>	<b>5,592,895.99</b>	<b>0.00</b>	<b>607,227.15</b>	<b>0.00</b>	<b>216,332,992.46</b>	<b>55,121,151.57</b>	<b>57,900,488.04</b>
<b>III. Finanzanlagen</b>															
Anteile an verbundenen Unternehmen	2,610,219,911.35	35,424,720.64	100,000,000.00	157,830,220.64	0.00	0.00	2,587,814,411.35	282,922,178.13	0.00	122,405,500.00	0.00	29,605,944.00	130,910,734.13	2,456,903,677.22	2,327,297,733.22
Ausleihungen an verbundene Unternehmen	1,199,688,647.46	0.00	279,300,000.00	0.00	10,707,836.73	0.00	1,468,280,810.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,468,280,810.73	1,199,688,647.46
Beteiligungen	466,064,071.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	466,064,071.73	1,385,473.76	0.00	0.00	0.00	0.00	1,385,473.76	464,678,597.97	464,678,597.97
Wertpapiere (Wertrechte) des Anlagevermögens	21,662,737.47	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21,662,737.47	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21,662,737.47	21,662,737.47
Sonstige Ausleihungen	163,715.00	0.00	34,500.00	0.00	43,885.00	0.00	154,330.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	154,330.00	163,715.00
<b>Summe III</b>	<b>4,297,799,083.01</b>	<b>35,424,720.64</b>	<b>379,334,500.00</b>	<b>157,830,220.64</b>	<b>10,751,721.73</b>	<b>0.00</b>	<b>4,543,976,361.28</b>	<b>284,307,651.89</b>	<b>0.00</b>	<b>122,405,500.00</b>	<b>0.00</b>	<b>29,605,944.00</b>	<b>132,296,207.89</b>	<b>4,411,680,153.39</b>	<b>4,013,491,431.12</b>
<b>Gesamtsumme Anlagevermögen</b>	<b>4,567,046,894.67</b>	<b>35,424,720.64</b>	<b>382,323,621.66</b>	<b>157,830,220.64</b>	<b>11,534,511.02</b>	<b>0.00</b>	<b>4,815,430,505.31</b>	<b>495,654,975.51</b>	<b>5,592,895.99</b>	<b>122,405,500.00</b>	<b>607,227.15</b>	<b>29,605,944.00</b>	<b>348,629,200.35</b>	<b>4,466,801,304.96</b>	<b>4,071,391,919.16</b>

## Beteiligungsspiegel zum 30.09.2025

	Anteil am Nominalkapital %	Währung	Jahresüberschuss/-fehlbetrag	Eigenkapital	Bilanzstichtag
Burgenland Holding Aktiengesellschaft	73.63	EUR	12,140,026.73	82,552,216.01	30.09.2025
EVN Wärmekraftwerke GmbH	99.48	EUR	8,815,744.78	86,796,180.05	30.09.2025
EVN Beteiligung 52 GmbH	100.00	EUR	-7,603,251.15	119,211,632.86	30.09.2025
EVN Bulgaria EAD, Bulgarien	100.00	EUR	561,407.40	26,016,989.20	31.12.2024
EVN Bulgaria Fernwärme Holding	100.00	EUR	21,391,293.49	32,276,262.46	30.09.2025
EVN Bulgaria Stromnetz Holding GmbH	100.00	EUR	25,190,042.14	310,287,948.94	30.09.2025
EVN Bulgaria Stromvertrieb Holding GmbH	100.00	EUR	15,088,989.21	51,067,993.26	30.09.2025
EVN Kroatien Holding GmbH	100.00	EUR	-947.20	13,262,375.85	30.09.2025
EVN Macedonia Holding DOOEL, Nordmazedonien	100.00	EUR	-659.72	394,745.68	31.12.2024
EVN Mazedonien GmbH	100.00	EUR	-634.11	213,772,089.12	30.09.2025
evn naturkraft Erzeugungsgesellschaft m.b.H.	100.00	EUR	86,285,347.84	389,522,980.27	30.09.2025
evn wasser Gesellschaft m.b.H.	99.98	EUR	2,456,644.68	74,821,409.01	30.09.2025
EVN Wärme GmbH	100.00	EUR	50,660,998.85	178,261,603.04	30.09.2025
Netz Niederösterreich GmbH	100.00	EUR	74,900,568.58	967,917,398.16	30.09.2025
RAG-Beteiligungs-Aktiengesellschaft (RBG)	50.03	EUR	75,579,314.33	432,783,702.67	31.03.2025
Utilitas Dienstleistungs- und Beteiligungs- Gesellschaft m.b.H.	100.00	EUR	19,204,659.51	55,603,428.08	30.09.2025
EVN Energieservices GmbH	100.00	EUR	-52,373,429.20	261,253,071.35	30.09.2025

	Anteil am Nominalkapital %	Währung	Jahresüberschuss/-fehlbetrag	Eigenkapital	Bilanzstichtag
APCS Power Clearing and Settlement AG	2.52	EUR	1,065,202.00	4,970,763.00	31.12.2024
CISMO Clearing Integrated Services and Market Operations GmbH	1.26	EUR	2,724,753.00	3,524,753.00	31.12.2024
e&i EDV Dienstleistungsgesellschaft m.b.H.	50.00	EUR	71,736.81	236,645.40	30.09.2025
Energie Zukunft Niederösterreich GmbH	50.00	EUR	119,809.14	330,850.31	31.12.2024
Fernwärme St. Pölten GmbH	49.00	EUR	4,995,335.41	36,497,460.93	31.12.2024
Verbund AG	12.63	TEUR	2,493,029.30	4,820,407.50	31.12.2024
Verbund Hydro Power GmbH	0.70	TEUR	1,582,963.70	3,471,367.40	31.12.2024
Wiener Börse AG	4.65	EUR	46,404,319.75	208,981,025.79	31.12.2024



## Beteiligungsspiegel zum 30.09.2024

	Anteil am Nominalkapital I %	Währung	Jahresüberschuss/- fehlbetrag	Eigenkapital	Bilanzstichtag
Burgenland Holding Aktiengesellschaft	73.63	EUR	11,683,427.01	81,962,189.28	30.09.2024
EVN Wärmekraftwerke GmbH	99.48	EUR	12,293,828.20	87,980,435.27	30.09.2024
EVN Beteiligung 52 GmbH	100.00	EUR	29,403,984.52	146,814,884.01	30.09.2024
EVN Bulgaria EAD, Bulgarien	100.00	EUR	1,767,564.10	25,455,581.80	31.12.2023
EVN Bulgaria Fernwärme Holding	100.00	EUR	-411.15	10,884,968.97	30.09.2024
EVN Bulgaria Stromnetz Holding GmbH	100.00	EUR	30,286,045.03	315,377,906.80	30.09.2024
EVN Bulgaria Stromvertrieb Holding GmbH	100.00	EUR	15,103,981.78	51,079,004.05	30.09.2024
EVN Kroatien Holding GmbH	100.00	EUR	-831.70	13,263,323.05	30.09.2024
EVN Macedonia Holding DOOEL, Nordmazedonien	100.00	EUR	-10,380.00	486,960.00	31.12.2023
EVN Mazedonien GmbH	100.00	EUR	-1,143.01	213,772,723.23	30.09.2024
evn naturkraft Erzeugungsgesellschaft m.b.H.	100.00	EUR	152,866,283.83	463,237,632.43	30.09.2024
EVN Umweltholding und Betriebs-GmbH	100.00	EUR	-3,346,536.24	35,442,505.42	30.09.2024
evn wasser Gesellschaft m.b.H.	99.98	EUR	3,015,114.71	75,379,879.04	30.09.2024
EVN Wärme GmbH	100.00	EUR	28,655,605.97	127,600,604.19	30.09.2024
Netz Niederösterreich GmbH	100.00	EUR	46,423,871.39	793,016,829.58	30.09.2024
RAG-Beteiligungs-Aktiengesellschaft (RBG)	50.03	EUR	70,319,190.88	427,524,388.34	31.03.2024
Utilitas Dienstleistungs- und Beteiligungs- Gesellschaft m.b.H.	100.00	EUR	22,350,122.09	43,456,263.15	30.09.2024
EVN Energieservices GmbH	100.00	EUR	-52,415,251.54	313,626,500.55	30.09.2024

	Anteil am Nominalkapital I %	Währung	Jahresüberschuss/- fehlbetrag	Eigenkapital	Bilanzstichtag
APCS Power Clearing and Settlement AG	2.52	EUR	1,195,085.58	4,264,085.58	31.12.2023
CISMO Clearing Integrated Services and Market Operations GmbH	1.26	EUR	2,241,983.49	3,041,983.49	31.12.2023
e&i EDV Dienstleistungsgesellschaft m.b.H.	50.00	EUR	73,698.84	254,908.59	30.09.2024
Energie Zukunft Niederösterreich GmbH	50.00	EUR	-449,401.81	211,041.17	31.12.2023
Fernwärme St. Pölten GmbH	49.00	EUR	8,655,984.81	32,502,125.52	31.12.2023
Verbund AG	12.63	TEUR	1,202,441.60	3,769,153.30	31.12.2023
Verbund Hydro Power GmbH	0.70	TEUR	2,125,466.00	3,788,403.70	31.12.2023
Wiener Börse AG	4.65	EUR	39,545,361.87	192,230,202.64	31.12.2023

# Lagebericht EVN AG für das Geschäftsjahr 2024/25

## Lagebericht EVN AG für das Geschäftsjahr 2024/25

### Bericht des Vorstandes

#### ENERGIEPOLITISCHES UMFELD

##### Energie- und Klimapolitik

###### Europäische Union

Im Februar 2025 hat die Europäische Kommission den EU Clean Industrial Deal als neues industriepolitisches Maßnahmenpaket vorgestellt. Ziel ist es, die Dekarbonisierung der europäischen Industrie gezielt mit Maßnahmen zur Stärkung ihrer Wettbewerbsfähigkeit zu verbinden. Die Förderung Europas als attraktiver Standort für industrielle Produktion im globalen Wettbewerb soll sich positiv auf Beschäftigung und Wirtschaftswachstum auswirken.

Im Juni 2025 veröffentlichte die Europäische Kommission einen neuen Beihilfenrahmen. Dieser legt spezifische Fördermaßnahmen fest, mit denen Investitionen in klimafreundliche, erneuerbare und kohlenstoffarme Technologien erleichtert und die internationale Wettbewerbsfähigkeit der europäischen Industrie gestärkt werden sollen.

Ebenfalls im Juni 2025 verabschiedete das Europäische Parlament den Initiativbericht „Stromnetze als Rückgrat des Energiesystems der EU“. Der Bericht unterstreicht die zentrale Rolle leistungsfähiger Stromnetze für das Erreichen der Klima-, Energie- und Wettbewerbsziele der EU. Er richtet klare Forderungen an die Europäische Kommission, darunter die Förderung innovativer Technologien und Flexibilitätslösungen zur besseren Nutzung bestehender Kapazitäten und zum kosteneffizienten Netzausbau. Investitionsanreize sollen die grenzüberschreitende Integration der Energienetze stärken und Engpässe reduzieren. Weitere Forderungen betreffen die Beschleunigung von Genehmigungsverfahren sowie eine strategisch koordinierte Netzplanung über Ländergrenzen hinweg.

Anfang Juli 2025 veröffentlichte die Europäische Kommission Dokumente mit vier konkreten Maßnahmen, die zur Umsetzung des Clean Industrial Deal beitragen sollen:

- Beschleunigung der Genehmigungsverfahren für innovative Technologien und neue Anwendungen im Bereich erneuerbarer Energien
- Netzentgeltschemata, die Systemkosten z. B. durch Flexibilität im Verbrauch, effizientere Nutzung der Netzinfrastruktur und kosteneffizienteren Netzausbau senken
- Definition spezieller Zielgebiete zur Beschleunigung der Genehmigungsverfahren für Netze und Speicherinfrastruktur
- Steuerliche Anreize zur Unterstützung sauberer Investitionen

Gleichzeitig präsentierte die Europäische Kommission einen Legislativvorschlag zur Ergänzung der EU-Treibhausgasziele. Dessen Kernstück ist ein neues Zwischenziel für das Jahr 2040: Die Nettotreibhausgasemissionen sollen gegenüber dem Basisjahr 1990 um 90 % reduziert werden. Dieses Ziel ergänzt die bestehenden Klimaziele für 2030 und bildet einen wichtigen Meilenstein auf dem Weg zur Klimaneutralität bis 2050.

Zur Unterstützung der Mitgliedsstaaten schlägt die Kommission drei Vereinfachungen vor, die den gesetzlichen Rahmen ergänzen:

- Sektorübergreifende Ausgleichsmöglichkeiten: Diese sollen nationale Unterschiede berücksichtigen und den Mitgliedsstaaten ermöglichen, Emissionsminderungen zwischen verschiedenen Wirtschaftssektoren auszugleichen.
- Kompensation von Restemissionen: Nicht vermeidbare Emissionen sollen durch Technologien wie CO<sub>2</sub>-Abscheidung und -Speicherung (CCS) ausgeglichen werden können.
- Begrenzte Nutzung internationaler Emissionsgutschriften ab 2036: Mitgliedsstaaten dürfen ab diesem Zeitpunkt in definiertem Umfang internationale Gutschriften zur Kompensation von Emissionen einsetzen.

###### Österreich

In Österreich müssen jene EU-Richtlinien und Verordnungen für den Energiebereich in nationales Recht umgesetzt werden, die schon zu einem früheren Zeitpunkt auf EU-Ebene beschlossen wurden. Ein zentraler Schritt dazu ist der Entwurf für ein neues Elektrizitätswirtschaftsgesetz (EIWG), mit dem das bestehende Elektrizitätswirtschafts- und Organisationsgesetz (EIWOG) abgelöst werden soll. Der Entwurf für dieses neue Elektrizitätswirtschaftsgesetz hat im Sommer 2025 das parlamentarische Begutachtungsverfahren durchlaufen und ist seither Gegenstand politischer Verhandlungen. Für das EIWG besteht aufgrund verfassungsrechtlicher Bestimmungen das Erfordernis einer Zwei-Drittel-Mehrheit im österreichischen Nationalrat.

Auch das Erneuerbaren-Gas-Gesetz, dessen Inkrafttreten ebenfalls eine Zwei-Drittel-Mehrheit im Nationalrat voraussetzt, ist derzeit Gegenstand politischer Verhandlungen und auch der Beschluss des Erneuerbaren-Ausbau-Beschleunigungsgesetzes ist noch nicht erfolgt.

In Österreich trat am 1. April 2025 die neuerliche Verlängerung des zuletzt bis 31. Dezember 2024 geltenden Bundesgesetzes über den Energiekrisenbeitrag-Strom in Kraft. Damit wird in Österreich unter Berücksichtigung anrechenbarer Investitionen in erneuerbare Energien und Energieeffizienzmaßnahmen wieder eine Abgabe auf Überschusserlöse aus der Stromerzeugung eingehoben, die auf Basis von Schwellenwerten für Großhandelspreise für Strom ermittelt wird.

## WIRTSCHAFTLICHES UMFELD

Die Weltwirtschaft zeigt sich 2025 widerstandsfähig, steht jedoch unter erheblichem Druck. Das globale Wachstum soll laut IWF etwa 3 % betragen, bleibt aber von Unsicherheiten und geopolitischen Spannungen geprägt. Auch wenn die Inflation in vielen Regionen sinkt, bleibt sie in den USA über dem Zielwert und beeinflusst die Geldpolitik damit weiterhin. Handelskonflikte, insbesondere neue US-Zölle, belasten den internationalen Handel, parallel dazu gewinnen nationale Interessen und eine stärkere Regionalisierung der Wertschöpfungsketten an Bedeutung. Die hohe Staatsverschuldung vieler Länder schränkt den finanzpolitischen Spielraum ein und erschwert Investitionen in Zukunftsbereiche wie Klimaschutz und Digitalisierung. Dennoch treiben technologische Innovationen und neue Handelsabkommen den internationalen Austausch voran. Einige Schwellenländer – allen voran Indien – profitieren von demografischem Wachstum, während China mit strukturellen Herausforderungen kämpft. In manchen Regionen, etwa im Euroraum, wird die Geldpolitik seitens der Zentralbanken gelockert, um den Konsum zu stützen. Insgesamt bleibt die Weltwirtschaft damit auf einem fragilen Erholungspfad, dessen Verlauf stark von politischen Entscheidungen abhängt. Für den Euroraum wird in diesem Umfeld nach einem Plus von 0,9 % im Jahr 2024 für 2025 mit moderaten Wachstumsraten zwischen 0,9 % und 1,3 % und für 2026 mit Zuwächsen zwischen 1,0 % und 1,4 % gerechnet.

Die österreichische Wirtschaft befindet sich 2025 weiterhin in einer schwierigen Phase. Nach zwei Jahren der Rezession zeichnet sich eine Stabilisierung, allerdings vorerst noch kein echter Aufschwung ab. Das Bruttoinlandsprodukt stagniert und dürfte 2025 lediglich um 0,3 % wachsen. Gleichzeitig bleibt die Inflation mit rund 4,0 % hoch und liegt damit weit über dem EU-Durchschnitt von 2,3 %. Der Arbeitsmarkt zeigt sich zwar robust, die Arbeitslosigkeit steigt jedoch weiter an und liegt derzeit bei über 7 %. Für 2026 wird eine moderate Konjunkturerholung mit einem Plus von etwa 1,0 % erwartet; Österreich bleibt damit weiterhin unter dem EU-Wachstum.

## ENERGIEWIRTSCHAFTLICHES UMFELD

<b>Energiewirtschaftliches Umfeld</b>		<b>2024/25</b>	<b>2023/24</b>
Heizungsbedingter Energiebedarf	%		
Österreich		99.8	87.6
Bulgarien		95.4	70.1
Nordmazedonien		81.7	78.8
Kühlungsbedingter Energiebedarf	%		
Österreich		79.6	143.4
Bulgarien		125.4	143
Nordmazedonien		128.4	205
Primärenergie und CO2-Emissionszertifikate			
Rohöl - Brent	EUR/Barrel	64.7	77.9
Erdgas - NCG	EUR/MWh	40.5	33.9
CO2-Emissionszertifikate	EUR/t	69.6	69.1
Strom - EPEX Sportmarkt			
Grundlaststrom	EUR/MWh	99.8	75.2
Spitzenlaststrom	EUR/MWh	106.3	85.5

Das Energiegeschäft der EVN ist wesentlich durch externe Einflussfaktoren geprägt. So wird der Vertrieb an Haushaltskund\*innen vor allem von der Witterung und vom aktuellen Marktpreisniveau beeinflusst. Milde Temperaturen und Einsparmaßnahmen angesichts hoher Preise können die Nachfrage nach Strom, Gas und Wärme dämpfen. Dabei hängen die Marktpreise und damit die Beschaffungspreise der EVN wesentlich vom energie- und geopolitischen Umfeld ab. Die Nachfrage der Industriekund\*innen wiederum ist primär durch die wirtschaftliche Entwicklung bestimmt. In den letzten Jahren spielen auch Veränderungen im Verhalten der Kund\*innen, die sich mehr und mehr zu sogenannten Prosumers entwickeln, eine immer größere Rolle. Für die Energieerzeugung sind schließlich das Wind und Wasserdargebot sowie die Sonneneinstrahlung relevant.

Das Berichtsjahr war in allen drei Kernmärkten der EVN von deutlich kälterer Witterung geprägt als das vorangegangene Geschäftsjahr. Die Heizgradsumme – sie definiert den temperaturbedingten Energiebedarf – lag in Österreich deutlich über dem Vorjahreswert, jedoch knapp unter dem langjährigen Durchschnitt. Auch in Bulgarien war es deutlich kühler als im Vorjahr, das langjährige Mittel konnte aber nicht ganz erreicht werden. In Nordmazedonien kam der Wert zwar auch über dem Vorjahreswert, aber weiterhin deutlich unter dem langjährigen Durchschnitt zu liegen.

Die Kühlgradsumme, die den Energiebedarf für Kühlung bemisst, lag im Geschäftsjahr 2024/25 in allen drei Kernmärkten deutlich unter den außerordentlich hohen Vorjahreswerten. In Bulgarien und Nordmazedonien übertraf sie den langjährigen Durchschnitt jedoch weiterhin deutlich. Nur in Österreich kam sie im Berichtsjahr deutlich unter dem langjährigen Mittelwert zu liegen.

Die Bedingungen für die Stromerzeugung aus Wasser und Wind zeigten sich in der Berichtsperiode deutlich ungünstiger als im Vergleichszeitraum. So blieb sowohl das Windaufkommen in Österreich und Bulgarien als auch das Wasserdargebot in Österreich, Deutschland und Nordmazedonien nicht nur hinter den teils sehr hohen Vorjahreswerten, sondern auch hinter dem langjährigen Durchschnitt deutlich zurück.

Unterschiedlich entwickelten sich in der Berichtsperiode die Primärenergie- und Energiepreise. Der durchschnittliche EEX-Börsepreis für Erdgas etwa lag zum Bilanzstichtag mit 40,5 MWh deutlich über dem Vorjahreswert von 33,9 Euro pro MWh, getrieben von den im Vergleich zum Vorjahr geringeren Gasspeicherständen in Verbindung mit der kühleren Witterung. Die Preise für CO<sub>2</sub>-Emissionszertifikate hingegen blieben nach unterjährigen Schwankungen mit 69,6 Euro pro Tonne gegenüber dem Vorjahreswert von 69,1 Euro pro Tonne nahezu unverändert.

Aufgrund der wachsenden Bedeutung erneuerbarer Kapazitäten im Energiesystem ist die unterjährige Entwicklung der Strompreise mittlerweile stark von saisonalen Effekten und den Erzeugungsbedingungen für erneuerbare Energien beeinflusst. Im Berichtsjahr führten die geringeren Erzeugungsmengen aus Wind- und Wasserkraft zu einem deutlichen Anstieg der Marktpreise für Strom: Die Spotmarkt-preise für Grund- und Spitzenlaststrom lagen bei durchschnittlich 99,8 Euro pro MWh bzw. 106,3 Euro pro MWh (previous year: 75,2 Euro pro MWh bzw. 85,5 Euro pro MWh).

## WIRTSCHAFTLICHE ENTWICKLUNG

### Kennzahlen zur Ertragslage

	2024/25	2023/24	Veränderungen	
	Mio. EUR	Mio. EUR	Mio. EUR	%
<b>Umsatzerlöse</b>	564,7	740,0	-175,3	-23,68

Die Umsatzerlöse sanken auf 564,7 Mio. EUR und setzen sich aus Stromerlösen in Höhe von 278,4 Mio. EUR (VJ: 369,2 Mio. EUR), Gaserlösen in Höhe von 46,4 Mio. EUR (VJ: 140,7 Mio. EUR) und sonstigen Umsatzerlösen in Höhe von 240,0 Mio. EUR (VJ: 230,0 Mio. EUR) zusammen.

Die Stromerlöse sanken gegenüber dem Vorjahr um 90,8 Mio. EUR, die Gaserlöse um 94,4 Mio. EUR, während die sonstigen Umsatzerlöse um 10,0 Mio. EUR stiegen. Die Reduktion der Stromerlöse ist hauptsächlich auf die im Vergleich zum Vorjahr stark gesunkenen Strompreise zurückzuführen. Die Reduktion der Gaserlöse ist ebenfalls auf die im Vergleich zum Vorjahr gesunkenen Gaspreise aber auch auf geringere Gashandelsaktivitäten zurückzuführen.

	Berechnung	2024/25	2023/24	Veränderungen	
		Mio. EUR	Mio. EUR	Mio. EUR	%
<b>Ergebnis vor Zinsen und Steuern</b>	Ergebnis vor Steuern	536,6	323,9	212,7	65,7
	+ Zinsen und ähnliche Aufwendungen gemäß § 231 (2) Z 15 UGB				

Die sonstigen betrieblichen Erträge betragen im Geschäftsjahr 2024/25 1,2 Mio. EUR (previous year: 1,4 Mio. EUR).

Die Aufwendungen für Primärenergie, CO<sub>2</sub>-Kosten und Strombezug betragen im abgelaufenen Geschäftsjahr 318,9 Mio. EUR (previous year: 451,5 Mio. EUR). Der Rückgang ist in erster Linie auf preisbedingte geringere Aufwendungen für Strom- und Gasbezug zurückzuführen.

An Materialaufwand und sonstigen bezogenen Leistungen fielen 120,5 Mio. EUR (previous year: 118,1 Mio. EUR) an.

Der Personalaufwand betrug im Geschäftsjahr 2024/25 98,0 Mio. EUR (previous year: 102,3 Mio. EUR). Bei der EVN AG waren durchschnittlich 596 Angestellte auf Vollzeitbasis (previous year: 570 Angestellte) beschäftigt. Daraus resultierte ein Personalaufwand pro Mitarbeiter von 164,4 Tsd. EUR (previous year: 180,0 Tsd. EUR). Der Umsatz pro Mitarbeiter betrug 0,9 Mio. EUR (previous year: 1,3 Mio. EUR).

Die Abschreibungen auf immaterielle Gegenstände des Anlagevermögens und Sachanlagen betragen im Berichtszeitraum 5,6 Mio. EUR und sind damit um rd. 0,1 Mio. EUR höher als im Vorjahr.

Die sonstigen betrieblichen Aufwendungen beliefen sich auf 36,6 Mio. EUR (Vorjahr 35,6 Mio. EUR).

Aufgrund der oben angeführten Rahmenbedingungen verzeichnete die EVN AG ein negatives Betriebsergebnis in Höhe von 6,0 Mio. EUR (Vorjahr positives Betriebsergebnis 28,4 Mio. EUR).

Das Finanzergebnis ist vor allem durch Beteiligungserträge, Zinsaufwendungen und -erträge, Wertpapiererträgen und Aufwendungen aus Finanzanlagen geprägt. Das Beteiligungsergebnis erhöhte sich gegenüber dem Vorjahr von 358,5 Mio. EUR auf 457,5 Mio. EUR. Die Zins- und ähnliche Erträgen beliefen sich auf 22,2 Mio. EUR (VJ: 27,1 Mio. EUR). Die Erträge aus dem Abgang von und der Zuschreibung zu Finanzanlagen und Wertpapieren des Umlaufvermögens erhöhten sich auf 31,9 Mio. EUR (VJ: 5,5 Mio. EUR). Die Zinsen und ähnlichen Aufwendungen betragen im Geschäftsjahr 50,4 Mio. EUR (VJ: 75,1 Mio. EUR).

Insgesamt konnte ein Finanzergebnis in Höhe von 492,2 Mio. EUR erzielt werden, welches um 271,7 Mio. EUR über dem Vorjahr liegt.

Die beschriebenen Entwicklungen führten zu einem Ergebnis vor Steuern von 486,2 Mio. EUR. Dies bedeutet einen Anstieg von 237,4 Mio. EUR.

<b>Berechnung</b>		<b>2024/25</b>	<b>2023/24</b>
<b>Eigenkapitalrentabilität</b>		%	%
	$\frac{\text{Ergebnis vor Steuern}}{\text{durchschnittliches Eigenkapital}}$	15.4	8.40

Die Eigenkapitalrentabilität belief sich im Geschäftsjahr 2024/25 auf 15,4%. Im Geschäftsjahr 2023/24 betrug diese 8,4%.

<b>Berechnung</b>		<b>2024/25</b>	<b>2023/24</b>
<b>Gesamtkapitalrentabilität</b>		%	%
	$\frac{\text{Ergebnis vor Zinsen und Steuern}}{\text{durchschnittliches Eigenkapital}}$	10.6	6.40

Im Geschäftsjahr 2024/25 konnte eine Gesamtkapitalrentabilität von 10,6% erzielt werden. Im Geschäftsjahr 2023/24 betrug diese 6,4%.

## Kennzahlen zur Vermögens- und Finanzlage

Berechnung		30.09.2025	30.09.2024	Veränderung	
		Mio. EUR	Mio. EUR	Mio. EUR	%
<b>Nettoverschuldung</b>	Verzinsliches Fremdkapital - Flüssige Mittel	-406.8	-180.4	-226.5	125.6

Das verzinsliche Fremdkapital und die flüssigen Mittel berechnen sich dabei folgendermaßen:

Berechnung		30.09.2025	30.09.2024	Veränderung	
		Mio. EUR	Mio. EUR	Mio. EUR	%
<b>Verzinsliches Fremdkapital</b>	Anleihen +Verbindlichkeiten aus Schuldscheindarlehen +Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten +Finanzverbindlichkeiten gegenüber verbundenen Unternehmen und beteiligten Unternehmen +Rückstellungen für Abfertigungen +Rückstellungen für Pensionen +Rückstellungen für Jubiläumsgelder	1,648.7	1,677.3	-28.6	-1.71

		30.09.2025	30.09.2024	Veränderung	
		Mio. EUR	Mio. EUR	Mio. EUR	%
<b>Flüssige Mittel</b>	Ausleihungen an verbundene Unternehmen, Forderungen aus Cash Pooling, Kassenbestand, Schecks, Guthaben bei Kreditinstituten, Wertpapiere des UV sowie aus sonstigem	2,055.5	1,857.7	197.9	10.65

Berechnung		30.09.2025	30.09.2024	Veränderung	
		Mio. EUR	Mio. EUR	Mio. EUR	%
<b>Nettoumlaufvermögen</b>	Umlaufvermögen - langfristiges Umlaufvermögen =Kurzfristiges Umlaufvermögen - kurzfristiges Fremdkapital =Nettoumlaufvermögen	98.7	33.4	65.3	195.50

Berechnung		30.09.2025	30.09.2024
		%	%
<b>Eigenkapitalquote</b>	$\frac{\text{Eigenkapital}}{\text{Gesamtkapital}}$	64.2	60.9

Die Bilanzsumme betrug per 30.09.2025 5.192,3 Mio. EUR (VJ: 4.922,3 Mio. EUR) und erhöhte sich damit gegenüber dem Vorjahr um 269,9 Mio. EUR. Das Eigenkapital der Gesellschaft belief sich auf 3.332,8 Mio. EUR (VJ: 2.995,7 Mio. EUR).



Der stärkere Anstieg des Eigenkapitals führte insgesamt zu einer um 3,3%-Punkte höheren Eigenkapitalquote.

	<b>Berechnung</b>	<b>30.09.2025</b>	<b>30.09.2024</b>
<b>Nettoverschuldungsgrad</b>	$\frac{\text{Nettoverschuldung}}{\text{Eigenkapital}}$	% n.a.	% n.a.

### Geldflussrechnung

	<b>Berechnung</b>	<b>30.09.2025</b>	<b>30.09.2024</b>	<b>Veränderung</b>	
		Mio. EUR	Mio. EUR	Mio. EUR	%
<b>Geldflussrechnung</b>					
	Geldfluss aus dem Ergebnis	382.2	426.3	-44.1	-10
	Netto-Geldfluss aus der laufenden Geschäftstätigkeit	480.0	583.5	-103.4	-18
	Netto-Geldfluss aus der Investitionstätigkeit	-371.5	-64.1	-307.4	480
	Netto-Geldfluss aus der Finanzierungstätigkeit	-179.3	-518.6	339.4	-65
	<b>Zahlungswirksame Veränderung des Finanzmittelbestandes</b>	<b>-70.7</b>	<b>0.7</b>	<b>-71.5</b>	<b>n.a.</b>

Ausgehend von einem Jahresüberschuss in Höhe von 496,9 Mio. EUR belief sich der Cashflow aus dem Ergebnis im abgelaufenen Geschäftsjahr auf 382,2 Mio. EUR und der Cashflow aus der laufenden Geschäftstätigkeit auf 480,0 Mio. EUR.

Der Cashflow aus der Investitionstätigkeit betrug -371,5 Mio. EUR, wobei die Veränderung zum Vorjahr vor allem auf höheren Investitionen in Finanzanlagen zurückzuführen ist. Ausgehend von der im Geschäftsjahr 2024/25 durchgeführten Ausschüttung aus dem Bilanzgewinn 2023/24 in Höhe von 160,5 Mio. EUR und Abnahme der Finanzverbindlichkeiten in Höhe von 18,9 Mio. EUR, weist die EVN AG einen Cashflow aus der Finanzierungstätigkeit in Höhe von -179,3 Mio. EUR aus.

Insgesamt resultierte aus dieser Entwicklung eine Minderung des Finanzmittelbestandes (bestehend aus Forderungen aus Cash Pooling, Taggeldguthaben bei Kreditinstituten und Wertpapieren des Umlaufvermögens) von -70,7 Mio. EUR. Die Veränderung der Verbindlichkeiten aus Cash Pooling werden im Cashflow aus der Finanzierungstätigkeit ausgewiesen.

### Zweigniederlassungen

EVN verfügt über keine Zweigniederlassungen im Sinne des § 243 Abs 3 Z 4 UGB.

### Innovation, Forschung und Entwicklung

Die EVN richtet ihre Innovations-, Forschungs- und Entwicklungsaktivitäten konsequent auf die zentralen Eckpfeiler ihrer Strategie 2030 – nachhaltiges Wachstum sowie eine Steigerung der Performance – aus. Im Geschäftsjahr 2024/25 lag der Schwerpunkt auf Flexibilitätslösungen, der Ertüchtigung der Netze für die Zukunft sowie KI-gestützten Effizienzsteigerungen entlang der gesamten Wertschöpfungskette.

Insgesamt hat die EVN AG im Berichtsjahr 0,9 Mio. Euro (previous year: rund 1,5 Mio. Euro) für Innovations-, Forschungs- und Entwicklungsprojekte aufgewendet. Der Anteil erhaltener Förderungen an dieser Summe beträgt 7,62 %.

Nach Chancenfeldern gegliedert, bildeten folgende Projekte im Geschäftsjahr 2024/25 unsere Innovationsschwerpunkte im Konzern:

### Flexibilitätsmanagement

- **Virtuelle Kraftwerke und Demand Side Management:** Im Rahmen des Projekts Green the Flex werden Flexibilitätspotenziale von Privat- und Geschäftskund\*innen zu einem virtuellen Kraftwerk gebündelt – mit Fokus auf Batteriespeicher und das Fuhrparkmanagement. Das Projekt Industry4Redispatch zeigte in industriellen Anwendungen, wie Flexibilität zum Vorteil des Netzes und gleichzeitig mit Blick auf den Energiemarkt skaliert werden kann. Eine erste Demophase wurde bereits erfolgreich abgeschlossen. Das Projekt Engage PV und weitere Aktivitäten zum Flexibilitätsmanagement für unsere Kund\*innen runden das Thema über einen breiten Horizont vom Haushalt bis zum Industrieumfeld ab.
- **Batteriebasierte Flexibilität und Regionalspeicher:** Die EVN baut ihre Speicherkompetenz gezielt aus, um kurzfristige Marktchancen zu nutzen und die positive Wirkung für das Netz zu erhöhen. Standardisierte Lösungsbausteine für skalierbare Batteriespeicher ermöglichen die Teilnahme an Regelreserve- und Kurzfristmärkten und schaffen die Grundlage für eine integrierte Vermarktung über mehrere Handelssegmente. In diesem Rahmen errichten wir derzeit zwei Hybridparks: Bis Ende 2025 sollen je ein Batteriespeicher in Trumau mit 6,8 MWh und in Allhartsberg mit 1,4 MWh in Betrieb gehen und aus der Kombination von Windkraft, Photovoltaik und Wasserkraft hoch verfügbare und flexible erneuerbare Erzeugungskapazitäten schaffen. Beide Vorhaben dienen als Pilotprojekte für die Ausrollung von hybriden Speicherlösungen, bei denen Batteriespeicher in Co-Location mit Windparks, Photovoltaikanlagen und Wasserkraftwerken betrieben werden.
- **Netzmanagement und Erneuerbare Energiegemeinschaften (EEGs):** Die Netz Niederösterreich ist Teil der kooperativen F&E-Projekte GridCommunity und OpEn. Diese entwickeln Lösungsansätze zu den erforderlichen regulatorischen und technischen Rahmenbedingungen für die effiziente Einbindung von EEGs und dezentralen Flexibilitäten in Markt- und Netzprozesse.

### Erzeugungs- und Speichertechnologien

- **Hybride Speicher und Sektorkopplung:** Der Hybridspeicher Theiß kombiniert thermische und elektrische Speicher mit Photovoltaik und liefert Erfahrungswerte zu Prognosen, Fahrweisen und Monitoring. Damit ist er ein zentraler Baustein für die Entwicklung und Implementierung saisonaler und betrieblicher Ausgleichsmechanismen.
- **Die Akzeptanz von Windkraftanlagen fördern wir durch Projekte zur bedarfsgerechten Nachtkennzeichnung, zur Fledermauserkennung mit Infrarot-Visualisierung und zur Biodiversitätsforschung.** Diese Maßnahmen vermindern die Umweltauswirkungen und erhöhen damit die Genehmigungsfähigkeit von Anlagen. Durch hochpräzise Strömungssimulationen werden Standorte für Windkraftanlagen optimiert, um auch unter komplexen Bedingungen maximale Verfügbarkeit und Ertrag zu sichern.
- **Innovative Unterwasserinspektionen bei Wasserkraftwerken ermöglichen eine schnelle und effiziente Wartung ohne Anlagenstillstand und mit deutlich geringeren Risiken.**
- **Asset Management für Photovoltaikanlagen:** Drohnenflüge und Digital-Twin-Datenräume erhöhen die Qualität bei der Abnahme und beim Betrieb von Photovoltaikanlagen und optimieren so die Betriebskosten.
- **Erzeugung, Speicherung und Systemintegration von Wasserstoff:** Im Rahmen des Projekts Underground Sun Storage wird per Elektrolyse erzeugter grüner Wasserstoff saisonübergreifend in einer entleerten Erdgaslagerstätte gespeichert. Das Projekt H2Real, das Technologien entlang der Wasserstoff-Wertschöpfungskette verknüpft, wurde um ein Jahr verlängert. Das für dieses Projekt gebildete Konsortium arbeitet zugleich auf eine erfolgreiche Genehmigung des grenzüberschreitenden EU-Förderprogramms HyHope hin.
- Die EVN beschäftigt sich daneben auch mit Projekten, die auf die Schaffung der Geschäftsgrundlagen für den Einsatz von Biogas abzielen.

### Erneuerbare Wärme und Kälte

- **Großwärmepumpen und Abwärme:** An den ehemaligen Kraftwerksstandorten Korneuburg und Dürnrohr gingen im Berichtsjahr Großwärmepumpen in Betrieb, die Umweltwärme bzw. die Prozessabwärme der Müllverbrennungsanlage Dürnrohr nutzbar machen. Zudem laufen in Kooperation mit Industriekunden Aktivitäten zur Implementierung von Prozesswärmepumpen. In beiden Fällen wird die Wärmebereitstellung auch für große Verbraucher schrittweise dekarbonisiert.
- **Geothermie:** Die EVN-Wärme baut systematisch die Datenbasis und die Planungsgrundlagen für den Einstieg in die Nutzung von Erdwärme im südlichen Wiener Becken aus. Die kooperativen Projekte Go Forward und GT- Concept ergänzen dabei unsere internen Aktivitäten. Gemeinsam mit verschiedenen Forschungseinrichtungen erschließen wir dabei anhand spezifischer Modellierungen und von Machine Learning neue Optionen für die Nutzung von Geothermie.
- **Die kooperativen Projekte AnergIQ und BiHeATSupply evaluieren quartiers- und gebäudebezogene Lösungen auf Basis von Niedrigtemperaturnetzen und hybriden Heizsystemen.** Damit soll die Dekarbonisierung der Wärmeversorgung dort vorangetrieben werden, wo ein Ausbau von Fernwärme möglich ist.
- **Gemeinsam mit einem breit aufgestellten Konsortium von österreichischen Energieversorgern, dem Green Energy Lab und AEE Intec haben wir die Allianz WärmeZukunft ins Leben gerufen.** Als Österreichs neues Innovationslabor für die nachhaltige Transformation des Wärme- und Kältesektors soll sie den Wandel hin zu klimaneutralen, sozial gerechten und wirtschaftlich tragfähigen Lösungen aktiv vorantreiben. Das Innovationslabor beginnt mit Anfang 2026 seine offizielle Aktivität.

## **Transformation mithilfe Künstlicher Intelligenz**

- Im Front-Office-Bereich hat die EVN zahlreiche AI-basierte Innovationen implementiert. Voicebots und AI-unterstützte E-Mail-Bearbeitung bringen bei unseren mehr als 100.000 Kundenkontakten pro Jahr deutliche Effizienzsteigerungen.
- Im Back-Office-Bereich hat die Ausrollung von M365 Copilot sowie diversen internen Infobots deutliche Verbesserungen u. a. zu den Themen Bescheidverwaltung, Risikomanagement und Rechtswesen gebracht.
- Im Rahmen der EVN-Innovationsgarage haben wir weiters einen Optimierungsassistenten für Kund\*innen sowie ein AI-unterstütztes ESG-Reporting neu eingeführt.
- In einem AI Hackathon in Kooperation mit Microsoft wurden aus über hundert potenziellen AI-Anwendungen zehn wesentliche Ideen ausgewählt und weiterentwickelt, darunter eine AI-gestützte automatisierte Bewertung von Angeboten für unseren Einkauf, eine automatisierte Markt- & Wettbewerbsanalyse durch einen TrendBot, ein Chatbot zur Erhöhung von Servicequalität und Selbstbedienungsquote bei der Netz Niederösterreich oder eine AI-basierte Automatisierung des Energy Tradings, mit der die Qualität von Prognosen verbessert und unsere Energie-Beschaffungsprozesse optimiert werden können.
- In Kooperation mit dem Fraunhofer Institut implementieren wir derzeit eine AI- basierte Steuerung des Wärmeknotens Dürnrohr, der damit dank Machine Learning einen höheren Wirkungsgrad erreichen wird. Die Überführung in den Produktivbetrieb ist für das laufende Geschäftsjahr 2025/26 vorgesehen.

## **Dezentrale Energieplattformen und E- Mobilität**

- Im Geschäftsjahr haben wir das Projekt Car2Flex abgeschlossen, das wichtige Erkenntnisse zu bidirektionalem Laden geliefert hat. Projekte zu dynamischen Ladetarifen und intelligentem Lademanagement sollen nun eine zukunftsorientierte Verbindung zwischen dem Mobilitäts- und dem Energiesystem schaffen.
- Die Plattform Peer2Peer unseres Tochterunternehmens E.GON wiederum erschließt das Geschäftsfeld des einfachen, bilateral organisierten Stromhandels zwischen Erzeuger\*innen und Verbraucher\*innen. Die Plattform wird für das Go-live im Jahr 2026 vorbereitet.

## **Netze der Zukunft**

- Netz-Digitalisierung: Durch den Ausbau digitaler Netzmodelle soll ein umfassendes Abbild der Infrastruktur entstehen – von Messwerten und Anlageninformationen bis hin zu Topologiedaten, Schaltzuständen und Prognosen. Diese Datenbasis ermöglicht eine präzise Analyse des Netzbetriebs, unterstützt die Planung künftiger Ausbaumaßnahmen und schafft die Grundlage für intelligente Steuerungs- und Optimierungslösungen.
- Europäische Datenräume: Durch die Teilnahme am Europäischen Projekt INSIEME unter Leitung der FH Oberösterreich tragen wir zur Schaffung europäischer Standards für den Datenaustausch sowie interoperabler Datenräume bei.
- Die fortschreitende Digitalisierung von Trafostationen, smarte Großwasserzähler sowie fernauslesbare Wärmezähler erweitern die Transparenz und Steuerbarkeit im gesamten Netzbereich. Parallel dazu schaffen wir neue Kommunikationsnetze basierend auf LoRaWAN sowie LTE-450, um den Digitalisierungsgrad und die Krisensicherheit zu verbessern. Im Stromnetz bilden diese Maßnahmen die Grundvoraussetzung für die netzdienliche Einbindung dezentraler Erzeuger\*innen und die Bewirtschaftung von Flexibilitäten.

## RISIKOMANAGEMENT

### Risikodefinition

Im EVN Konzern ist Risiko als die potenzielle Abweichung von geplanten Unternehmenszielen definiert.

### Risikomanagementprozess

Primäres Ziel des Risikomanagements ist die gezielte Sicherung bestehender und zukünftiger Ertrags- und Cash-Flow-Potenziale durch aktive Risikosteuerung. Dazu stellt ein zentral organisiertes Risikomanagement den dezentralen Risikoverantwortlichen im Rahmen des Risikomanagementprozesses geeignete Methoden und Werkzeuge zur Identifikation und Bewertung von Risiken zur Verfügung. Die risikoverantwortlichen Geschäftseinheiten kommunizieren ihre Risikopositionen an das zentrale Risikomanagement. Weiters werden geeignete Maßnahmen zur Risikominimierung erhoben, für deren Umsetzung wiederum die dezentralen Geschäftseinheiten verantwortlich sind. Ebenso erfolgt hier die Analyse des Risikoprofils der EVN. Die jährliche Erfassung und das Management von Risiken mit Bezug auf Nachhaltigkeit, Klima und Compliance erfolgen im Einklang mit dem zentralen Risikomanagementprozess durch darauf spezialisierte Organisationseinheiten bzw. Prozesse. Insgesamt umfasst der Risikomanagementprozess der EVN die folgenden Schritte:

- **Identifikation:** Erhebung bzw. Überarbeitung der Risiken auf Basis der letzten Risikoinventur (Review des Risikoinventars) und Identifikation von neuen Risiken und entsprechenden Risikosteuerungsmaßnahmen
- **Bewertung und Analyse:** Qualitative und quantitative Bewertung der identifizierten Risiken, Aggregation der Risiken nach unterschiedlichen Betrachtungsperspektiven und Modellierung der Ergebnis- und Cash-Flow-Verteilungen
- **Berichterstattung:** Diskussion und Beurteilung des Risikoprofils im Risikoarbeitsausschuss und im Konzernrisikoausschuss sowie gegebenenfalls Einleitung von weiteren Risikosteuerungsmaßnahmen; Risikoberichterstattung an den Prüfungsausschuss des Aufsichtsrats
- **Prozess-Review:** Definition jener organisatorischen Einheiten, die einer expliziten Risikobetrachtung zu unterziehen sind; regelmäßige Überprüfung, ob die festgelegten Methoden bei geänderten Verhältnissen modifiziert werden müssen; regelmäßige Prüfung durch die Interne Revision.

Risiko-/Chancenategorie	Beschreibung	Maßnahme zur Risikominimierung
<b>Betrieb, Prozesse und Systeme</b>	Betriebs-, Prozess- und Systemrisiken - Risiken, die sich aus den täglichen Betriebsabläufen, den zugrunde liegenden Prozessen und den verwendeten Systemen ergeben. Dazu gehören Fehler in Betriebsprozessen, Systemausfälle und Qualitätsprobleme	Prozessmanagement; Dokumentation; internes Kontrollsystem (IKS); Monitoring der Modellparameter und regelmäßige Updates; Vier-Augen-Prinzip; Beheben von technischen Schwachstellen; regelmäßige Kontrollen und Überprüfungen der vorhandenen und künftig benötigten Infrastruktur
<b>Compliance</b>	Compliance Risiken - Risiken, die sich aus der Nichteinhaltung von Gesetzen, Vorschriften, Richtlinien und Standards (u.a. Menschenrechte, DSGVO) ergeben und rechtliche Sanktionen, Strafen oder andere rechtliche Konsequenzen haben	Interne Kontrollsysteme; einheitliche Richtlinien und Standards; Verhaltenskodex; Compliance-Organisation
<b>Energiepreisschwankungen</b>	Energiepreisschwankungsrisiken - Risiken, die durch Schwankungen der Energiepreise entstehen. Diese können durch Marktbedingungen, politische Entscheidungen oder andere externe Faktoren beeinflusst werden.	Auf das Marktumfeld abgestimmte Beschaffungsstrategie; Absicherungsstrategien; Diversifizierung der Kund*innensegmente sowie Geschäftsfelder; auf Kund*innenbedürfnisse abgestimmte Produktpalette; längerfristiger Verkauf von Erzeugungskapazitäten

<b>Finanzen</b>	Finanzrisiken - Risiken, die sich auf die finanzielle Stabilität und Leistung eines Unternehmens auswirken. Dazu gehören Kreditrisiken, Liquiditätsrisiken, Marktpreisrisiken (Wechselkurs-, Zins- und Preisänderungsrisiken).	Überwachung; Absicherungsinstrumente; langfristig abgestimmte und zentral gesteuerte Finanzplanung; Absicherung des benötigten Finanzmittelbedarfs (u. a. durch Kreditlinien); Monitoring des Verlustpotenzials, Anlagerichtlinien, Zinsbindung in Finanzierungsverträgen; Bonitäts-Monitoring und Kreditlimits
<b>Handelspartner</b>	Handelspartnerrisiken - Risiken, die sich aus der Abhängigkeit von Handelspartnern ergeben. Dazu gehören das Risiko von Zahlungsausfällen sowie Vertragsbrüchen	Vertragliche Konstruktionen; Bonitäts-Monitoring und Kreditlimitsystem; laufendes Monitoring des Kund*innenverhaltens; Absicherungsinstrumente; gezielte Diversifizierung der Geschäftspartner*innen
<b>Kunden</b>	Kundenrisiken - Risiken, die sich aus der Beziehung zu Kunden ergeben. Dazu gehören Zahlungsausfälle, den Verlust wichtiger Kunden (Endkunden, Industriekunden), Änderungen in der Kundenzufriedenheit.	Vertragliche Konstruktionen; Bonitäts-Monitoring und Kreditlimitsystem; laufendes Monitoring des Verhaltens und der Zufriedenheit der Kund*innen
<b>Lieferkette</b>	Lieferkettenrisiken - Risiken durch Abhängigkeit von Lieferanten und der globalen Lieferkette, einschließlich Unterbrechungen, Qualitätsproblemen, Verzögerungen und Nichterfüllung von Verpflichtungen.	Partnerschaften; möglichst weitgehende vertragliche Absicherung; externe Expertise
<b>Mitarbeiter</b>	Mitarbeiterisiken - Risiken, die sich aus der Belegschaft eines Unternehmens ergeben. Dazu gehören Fehlverhalten, Unzufriedenheit, Ausfall von Mitarbeitern sowie Risiken im Zusammenhang mit der Rekrutierung, Bindung, Schulung und Leistung der Mitarbeiter.	Attraktives Arbeitsumfeld; Gesundheits- und Sicherheitsvorsorge; flexible Arbeitszeitmodelle; Schulungen; Veranstaltungen für Mitarbeiter*innen zum Informationsaustausch und zum Networking; internes Kontrollsystem (IKS)
<b>Nachfrage (kundenseitig)</b>	Nachfragerisiken - Risiken, die sich aus Veränderungen in der Nachfrage nach Energie und anderen Ressourcen ergeben, einschließlich der Verschiebung hin zu erneuerbaren Energien, Selbstversorgung, und Änderungen im Verbrauchsverhalten aufgrund von Temperaturanstiegen oder technologischen Fortschritten.	Auf das Marktumfeld abgestimmte Beschaffungsstrategie; Absicherungsstrategien; Diversifizierung der Kund*innensegmente sowie Geschäftsfelder; auf Kund*innenbedürfnisse abgestimmte Produktpalette; längerfristiger Verkauf von Erzeugungskapazitäten
<b>Meteorologie</b>	Meteorologische Risiken - Risiken, die sich aus kurzfristigen und unvorhersehbaren Wetterereignissen ergeben, einschließlich Änderungen in der Temperatur, Niederschlag, Windgeschwindigkeit, Sonneneinstrahlung, Bewölkungsgrad sowie aus Naturkatastrophen und extremen Wetterereignissen (Stürme, Hitzewellen, Kältewellen, Starkregen, Dürreperioden).	Klimarisikoanalyse; Katastrophen- und Notfallpläne; Versicherungen; regelmäßige Messungen der Wasserqualität; geeignete Sicherheitsvorkehrungen

<b>Regulatorik und Recht</b>	Regulatorische und Rechtsrisiken - Risiken, die sich aus Änderungen in Gesetzen und Vorschriften (sowie Umweltvorschriften), rechtlichen Streitigkeiten sowie geopolitische Spannungen entstehen.	Zusammenarbeit mit Interessenvertretungen, Verbänden und Behörden auf regionaler, nationaler und internationaler Ebene; angemessene Dokumentation und Leistungsverrechnung; Rechtsberatung
<b>Reputation</b>	Reputationsrisiken - Risiken, die das Ansehen eines Unternehmens beeinträchtigen können. Diese können durch schlechte Öffentlichkeitsarbeit, Skandale oder andere Ereignisse verursacht werden.	Transparente und proaktive Kommunikation; nachhaltige Unternehmenssteuerung
<b>Ressourcen und Kosten</b>	Ressourcen- und Kostenrisiken - Risiken im Zusammenhang mit höheren Kosten und eingeschränkter Verfügbarkeit von (kritischen) Rohstoffen, Wasser und Materialien.	Strategisches Lieferant*innenmanagement; Warenmanagement; möglichst langfristige vertragliche Absicherung in der Beschaffung
<b>Cyber- und Gebäudesicherheit</b>	Cyber- und Sicherheitsrisiken - Risiken, die sich aus Sicherheitsbedrohungen und Cyberangriffen ergeben. Dazu gehören physische Sicherheitsrisiken, Sabotage und Bedrohungen der IT-Infrastruktur.	Stringente (IKT-)System- und Risikoüberwachung; Back-up-Systeme; technische Wartung; externe Prüfung; Arbeitssicherheitsmaßnahmen; Krisenübungen
<b>Strategie und Investitionen</b>	Strategische und Investitionsrisiken - Risiken im Zusammenhang mit Fusionen, Übernahmen, neuen Projekten und strategischen Investitionen und Beteiligungen.	Umfassende Legal Due Diligence; Zukauf von Expertise/Rechtsberatung; Vertragsdatenbank und laufendes Monitoring; Vertragliche Absicherung; effizientes Projektmanagement
<b>Technologie und Innovation</b>	Technologie- und Innovationsrisiken - Risiken im Zusammenhang mit technologischen Ausfällen, veralteter Technologie, der Einführung neuer Technologien, der Entwicklung innovativer Lösungen und der Anpassung an technologische Fortschritte.	Aktive Teilnahme an externen Forschungsprojekten; eigene Demonstrationsanlagen und Pilotprojekte; ständige Anpassung an den Stand der Technik

## Aufgaben des Risikoarbeitsausschusses

Der Risikoarbeitsausschuss unterstützt das zentrale Risikomanagement bei der ordnungsgemäßen Umsetzung des Risikomanagementprozesses. Er beurteilt und genehmigt Änderungen in Bezug auf die (Bewertungs-)Methodik und definiert Art und Umfang der Risikoberichterstattung. Mitglieder des Risikoarbeitsausschusses auf Konzernebene sind die Leiter der Konzernfunktionen Controlling, Recht und Public Affairs, Finanzwesen, Rechnungswesen, Interne Revision, der Chief Compliance Officer (CCO) sowie ein (unternehmensinterner) energiewirtschaftlicher Experte.

## Konzernrisikoausschuss und Kontrolle

Im Konzernrisikoausschuss, der aus dem Vorstand der EVN AG, den Leitern der Organisationseinheiten und den Mitgliedern des Risikoarbeitsausschusses besteht, werden die Ergebnisse der Risikoinventur sowie die Berichte präsentiert und diskutiert. Er entscheidet über den weiteren Handlungsbedarf, kann Arbeitsgruppen einberufen sowie Arbeitsaufträge erteilen und verabschiedet die Ergebnisse der Risikoinventur (Risikoberichte).

## Risikoprofil

Neben den branchenüblichen Risiken und Ungewissheiten ist das Risikoprofil der EVN vor allem durch politische, rechtliche und regulatorische Herausforderungen und Veränderungen im Wettbewerbsumfeld geprägt. Im Rahmen der jährlich durchgeführten Risikoinventur, deren Ergebnisse im Bedarfsfall um Ad-hoc-Risikomeldungen aktualisiert werden, erfolgt eine Kategorisierung in Markt- und Wettbewerbs-, Finanz-, Betriebs-, Umfeld-, Strategie- und Planungsrisiken sowie sonstige Risiken. Diese werden größtenteils bezüglich ihrer finanziellen Auswirkungen auf den EVN Konzern bewertet.

In der Risikoinventur werden in der EVN im Sinn des NaDiVeG sowohl potenzielle Risiken als auch Auswirkungen der Geschäftstätigkeit der EVN und ihrer Geschäftsbeziehungen auf Umwelt-, Sozial- und Arbeitnehmerbelange, die Achtung der Menschenrechte und die Bekämpfung von Korruption systematisch erhoben. Die identifizierten Risiken bzw. Auswirkungen wurden entsprechend den im Risikomanagementprozess vorgesehenen Schritten weiter behandelt.

## Potenzielle Klimarisiken

Angesichts des hohen Stellenwerts des Themas Klimaschutz bei der EVN werden im Zuge der Risikoinventur gezielt auch potenzielle Klimarisiken erhoben. Klimarisiko ist jedoch bewusst nicht als eigene Risikokategorie definiert, sondern wird – sofern zutreffend – als Querschnittsmaterie den einzelnen Risikokategorien der EVN zugeordnet. Dabei wird zwischen Transitionsrisiken und physischen Risiken unterschieden. Zu den Transitionsrisiken zählen Unsicherheiten, die aus dem Übergang in Richtung eines erneuerbaren Energiesystems resultieren. Physische Risiken betreffen hingegen Ereignisse und Veränderungen, die unmittelbare klimatische Ursachen haben.

Im Folgenden einige Beispiele, die die Zuordnung potenzieller Klimarisiken zu den Risikokategorien der EVN illustrieren:

- Nachfragerückgang aufgrund eines mildereren Winters: physisches Risiko, das der Kategorie Deckungsbeitragsrisiko zugeordnet wird
- Rückgang der Stromproduktion durch ein klimabedingt geringes Wasserdargebot: physisches Risiko, das der Kategorie Deckungsbeitragsrisiko zugeordnet wird
- Schaden durch ein Extremwetterereignis: physisches Risiko, das der Kategorie Störungen/Netzausfall zugeordnet wird
- Änderung von Umweltauflagen: Transitionsrisiko, das der Kategorie Umfeldrisiko zugeordnet wird; strengere Auflagen könnten potenziell Mehrkosten verursachen
- Zunehmende Belastung für das Stromnetz durch den laufenden Ausbau der deutlich volatileren erneuerbaren Erzeugung: Transitionsrisiko, das der Kategorie Betriebsrisiko (Störungen/Netzausfall) zugeordnet wird

## Risiko- und Chancenanalysen im Geschäftsjahr 2024/25

Vor dem Hintergrund der geopolitischen Krisen während der vergangenen Jahre und der daraus resultierenden Verwerfungen auf den Energiemärkten führte die EVN auch unterjährig ein Monitoring der Risikoentwicklung für die Gruppe durch. Ad-hoc-Analysen waren im Berichtszeitraum nicht erforderlich, es erfolgte jedoch zum Ende des ersten Halbjahres 2024/25 eine Aktualisierung der Bewertung der wesentlichen Risiken mit potenziell hohen Auswirkungen. Das Risikomanagement berichtete über diese Risiken sowie deren Auswirkungen auch dem Prüfungsausschuss des Aufsichtsrats der EVN.

In der zum Bilanzstichtag durchgeführten Risikoinventur wurden u. a. folgende wesentliche Unsicherheiten mit potenziell hohen Auswirkungen identifiziert und folglich mit besonderem Augenmerk analysiert (Auswahl):

- Wertminderungs-/Impairmentrisiken
- Regulatorische Risiken im Zusammenhang mit der Transformation des Energiesystems und der -märkte
- Risiken im Zusammenhang mit dem Verkauf des internationalen Projektgeschäfts
- Cybersecurity

Das Risikoprofil des EVN Konzerns ist vor allem durch die branchenüblichen Risiken und Ungewissheiten und insbesondere durch politische, rechtliche und regulatorische Herausforderungen geprägt. Die Kategorisierung all dieser Aspekte folgt dem Risikomanagementprozess der EVN.

## Gesamtrisikoprofil

Neben den Ungewissheiten im Zusammenhang mit Geschäftsfeldern und -betrieben außerhalb Österreichs ist die EVN auch im Heimmarkt Niederösterreich mit einem weiterhin herausfordernden Umfeld konfrontiert. Damit ist das Gesamtrisikoprofil der EVN tendenziell gesunken. Gegenwärtig sind keine Risiken für die Zukunft erkennbar, die den Fortbestand des EVN Konzerns gefährden könnten.

In der Risikomanagementprozestabelle werden die wesentlichen Risiken und Ungewissheiten zusammenfassend erläutert. Erstmals werden in dieser Tabelle, sofern zutreffend, auch die Chancen für die einzelnen Kategorien erwähnt.

## Wesentliche Merkmale des internen Kontroll- und Risikomanagementsystems im Hinblick auf den Rechnungslegungsprozess

Gemäß § 267 Abs. 3b in Verbindung mit § 243a Abs.2 UGB sind im Konzernlagebericht von Gesellschaften, deren Aktien zum Handel auf einem geregelten Markt zugelassen sind, die wichtigsten Merkmale des internen Kontroll- und Risikomanagementsystems im Hinblick auf den Konzernrechnungslegungsprozess zu beschreiben. Die Einrichtung eines angemessenen internen Kontroll- und Risikomanagementsystems (IKS) im Hinblick auf den Rechnungslegungsprozess liegt gemäß § 82 AktG in der Verantwortung des Vorstands und ist gemäß § 92 Abs. 4a Z.4b AktG vom Prüfungsausschuss auf seine Wirksamkeit hin zu überwachen.

Das IKS für den Rechnungslegungsprozess der EVN wird durch Kontrollen der identifizierten risikobehafteten Prozesse in regelmäßigen Abständen überwacht, und die Ergebnisse daraus werden dem Management und dem Prüfungsausschuss berichtet. Das IKS gewährleistet klare Zuständigkeiten und eliminiert überflüssige Prozessschritte, wodurch die Sicherheit in den Abläufen für die Erstellung der Finanzberichterstattung weiter erhöht wird. Die Beschreibung der wesentlichen Merkmale besteht aus den fünf zusammenhängenden Komponenten Kontrollumfeld, Risikobeurteilung, Kontrollmaßnahmen, Information und Kommunikation sowie Überwachung.

## Kontrollumfeld

Der von der EVN festgelegte Verhaltenskodex und die darin zugrunde gelegten Wertvorstellungen gelten für alle Mitarbeiter\*innen des gesamten Konzerns. Die Erstellung des Konzernabschlusses erfolgt durch die kaufmännischen Konzernfunktionen der EVN. Der Abschlussprozess der EVN basiert auf einer einheitlichen Bilanzierungsrichtlinie, die neben den Bilanzierungsvorschriften auch die wesentlichen Prozesse und Termine konzernweit festlegt. Für die konzerninternen Abstimmungen und die sonstigen Abschlussarbeiten bestehen verbindliche Anweisungen. Die am Rechnungslegungsprozess beteiligten Mitarbeiter\*innen erfüllen die qualitativen Anforderungen und werden regelmäßig geschult. Komplexe versicherungsmathematische Gutachten und Bewertungen werden durch darauf spezialisierte Dienstleister\*innen oder qualifizierte Mitarbeiter\*innen erstellt. Für die Einhaltung der Prozesse sowie der korrespondierenden Kontrollmaßnahmen sind die jeweiligen Prozessverantwortlichen – das sind im Wesentlichen die Leiter\*innen der Organisationseinheiten sowie der Konzernfunktionen – verantwortlich.

## Risikobeurteilung und Kontrollmaßnahmen

Zur Vermeidung von wesentlichen Fehldarstellungen bei der Abbildung von Transaktionen wurden mehrstufig aufgebaute Sicherungsmaßnahmen mit dem Ziel implementiert, dass die Einzelabschlüsse sämtlicher Tochtergesellschaften richtig erfasst werden. Diese Maßnahmen umfassen sowohl automatisierte Kontrollen in der Konsolidierungssoftware als auch manuelle Kontrollen in den Konzernfunktionen der finanziellen Berichterstattung. Auf Basis der Abschlüsse der Tochterunternehmen führen diese Fachabteilungen umfangreiche Plausibilitätsüberprüfungen durch, damit die Daten der Einzelabschlüsse ordnungsgemäß in den Konzernabschluss übernommen werden. Die Überprüfung der Abschlussdaten sieht vor, dass die Daten vor und nach der Konsolidierung zentral auf Positions-, Segment- und Konzernebene analysiert werden. Erst nach Durchführung dieser Qualitätskontrollen auf allen Stufen erfolgt die Freigabe des Konzernabschlusses.



Das Rechnungswesen der EVN AG und der wichtigsten in- und ausländischen Tochtergesellschaften wird mit dem ERP-Softwaresystem SAP, Modul FI (Finanz-/Rechnungswesen), geführt. Die Erstellung des Konzernabschlusses nach IFRS erfolgt mit der Software Hyperion Financial Management, in die die Werte der Einzelabschlüsse der konsolidierten Gesellschaften mittels Schnittstelle übernommen werden. Die Rechnungswesensysteme sowie alle vorgelagerten Systeme sind durch Zugriffsberechtigungen und automatische sowie zwingend im Prozess vorgesehene manuelle Kontrollschritte geschützt.

Das IKS für die Finanzberichterstattung und die für das Rechnungswesen relevanten Prozesse werden mindestens einmal jährlich vom dem\*der zuständigen Assessor\*in dahingehend überprüft, ob die Kontrollen durchgeführt worden sind, ob es im Geschäftsjahr Risikovorfälle gegeben hat und ob die Kontrollen weiterhin geeignet sind, die vorhandenen Risiken abzudecken. Im Berichtszeitraum wurden im Sinn der kontinuierlichen Weiterentwicklung des IKS für die Finanzberichterstattung Prozessanpassungen und -Verbesserungen durchgeführt.

## Information, Kommunikation und Überwachung

Der Aufsichtsrat wird vom Vorstand vierteljährlich mit einem umfassenden Bericht über die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage, der sowohl eine Bilanz als auch eine Gewinn-und-Verlust-Rechnung enthält, informiert. Darüber hinaus ergeht zweimal jährlich ein Bericht über das IKS für die Finanzberichterstattung an den Vorstand und den Prüfungsausschuss, der als Informationsgrundlage zur Beurteilung der Effizienz und Effektivität des IKS dient und die Steuerbarkeit des IKS durch die dafür vorgesehenen Gremien gewährleisten soll. Dieser Bericht erfolgt durch das IKS-Management in Zusammenarbeit mit dem IKS-Komitee auf Basis der Informationen der IKS-Bereichsverantwortlichen, der Kontrolldurchführenden und der Assessor\*innen.

Zur Wahrnehmung der Überwachungs- und Kontrollfunktion im Hinblick auf eine ordnungsgemäße Rechnungslegung und Berichterstattung werden die relevanten Informationen zudem auch den Leitungsorganen und wesentlichen Mitarbeiter\*innen der jeweiligen Gesellschaft zur Verfügung gestellt. Die Interne Revision der EVN führt regelmäßig Prüfungen des IKS für die Finanzberichterstattung durch, deren Ergebnisse ebenfalls bei den laufenden Verbesserungen des IKS Berücksichtigung finden.

## EVN Aktie (Angaben nach § 243a UGB)

1. Per 30. September 2025 betrug das Grundkapital der EVN AG 330.000.000 Euro und war unterteilt in 179.878.402 Stück auf Inhaber lautende nennwertlose Stückaktien, die jeweils im gleichen Umfang am Grundkapital beteiligt sind. Der Anspruch auf Einzelverbriefung der Aktien ist ausgeschlossen. Es existiert nur diese eine Aktiengattung. Alle Aktien verkörpern die gleichen Rechte und Pflichten und werden auf dem Prime Market der Wiener Börse gehandelt.
2. Es gibt keine über die Bestimmungen des Aktiengesetzes hinausgehenden Beschränkungen der Stimmrechte bzw. Vereinbarungen über die Beschränkung der Übertragbarkeit von Aktien. Hinzuweisen ist jedoch darauf, dass die Übertragbarkeit der Beteiligung des Landes Niederösterreich, das seine Anteile über die NÖ Landes-Beteiligungsholding GmbH, St. Pölten, hält, durch bundes- und landesverfassungsgesetzliche Bestimmungen eingeschränkt ist.
3. Die NÖ Landes-Beteiligungsholding GmbH („NLH“) und die Wiener Stadtwerke GmbH („WSTW“) haben am 23. September 2021 eine steuerliche Beteiligungsgemeinschaft gegründet, wofür sie einen „Vertrag über die Bildung einer steuerlichen Beteiligungsgemeinschaft betreffend Anteile der Parteien an der EVN AG“ abgeschlossen haben. Dieser Vertrag sieht grundsätzlich eine syndizierte Ausübung der Stimmrechte von NLH und WSTW in der Hauptversammlung der EVN vor, bildet aber nur das sich ohnehin nach Gesetz und/oder Satzung aufgrund des jeweiligen Aktienbesitzes von NLH und WSTW ergebende Stimmgewicht in der Hauptversammlung ab (im Ergebnis verfügt NLH weiterhin über die einfache – nicht aber eine qualifizierte – Mehrheit und WSTW weiterhin über eine Sperrminorität).
4. Auf Basis der oben erwähnten verfassungsrechtlichen Vorschriften ist das Land Niederösterreich mit 51,0 % Mehrheitsaktionär der EVN. Zweitgrößte Aktionärin der EVN ist mit 28,4 % die Wiener Stadtwerke GmbH, Wien, die zu 100 % im Eigentum der Stadt Wien steht. Der Anteil, der von der EVN gehaltenen eigenen Aktien, betrug zum Stichtag 0,9 %; der Streubesitz belief sich somit auf 19,7 %.
5. Es wurden keine Aktien mit besonderen Kontrollrechten ausgegeben.
6. Mitarbeiter\*innen, die im Besitz von Aktien sind, üben ihr Stimmrecht unmittelbar selbst bei der Hauptversammlung aus. Es besteht in der EVN kein Aktienoptionsprogramm.
7. Der Vorstand besteht aus mindestens zwei Mitgliedern. Der Aufsichtsrat besteht aus mindestens acht und höchstens zwölf Mitgliedern. Sofern das Gesetz nicht zwingend eine andere Mehrheit vorschreibt, beschließt die Hauptversammlung mit einfacher Mehrheit der abgegebenen Stimmen und in Fällen, in denen eine Kapitalmehrheit erforderlich ist, mit einfacher Mehrheit des bei der Beschlussfassung vertretenen Grundkapitals.
8. Befugnisse des Vorstands im Sinn des § 243a Abs. 1 Z. 7 UGB, insbesondere hinsichtlich der Möglichkeit, Aktien auszugeben, bestanden im Geschäftsjahr 2024/25 nicht. Davon unberührt blieb jedoch die Möglichkeit, bereits zurückgekaufte eigene Aktien an Mitarbeiter\*innen auszugeben.
9. Aufgrund der oben, insbesondere in den Punkten 2. und 3., erwähnten Rechtslage kann in der EVN derzeit ein Kontrollwechsel im Sinn des § 243a Abs. 1 Z. 8 UGB nicht eintreten. Dasselbe gilt für allfällige Folgewirkungen eines Kontrollwechsels.
10. Entschädigungsvereinbarungen zugunsten von Organen oder Mitarbeiter\*innen für den Fall eines öffentlichen Übernahmeangebots bestehen nicht.

**NICHTFINANZIELLE ERKLÄRUNG (ANGABEN NACH § 243b UGB)**

Die vorliegende nichtfinanzielle Erklärung erfüllt die Anforderungen der EU-Richtlinie 2014/95/EU zur Angabe nichtfinanzieller und die Diversität betreffender Informationen (NFI-Richtlinie), in Österreich umgesetzt durch das Nachhaltigkeits- und Diversitätsverbesserungsgesetz (NaDiVeG). Hinsichtlich der Angaben zu Diversität wird auf den Corporate Governance-Bericht verwiesen. Dieser findet sich unter [www.evn.at/corporate-governance-bericht](http://www.evn.at/corporate-governance-bericht).

Unter dem Titel „EVN Ganzheitsbericht“ integriert die EVN Gruppe jährlich ihren Geschäftsbericht und ihre Nachhaltigkeitserklärung über das vergangene Geschäftsjahr. Unser Anspruch ist es, eine gleichrangige Berichterstattung über finanzielle und nichtfinanzielle Themen einschließlich der Corporate Governance zu gewährleisten. In Vorbereitung auf eine künftige verpflichtende Anwendung der Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD) wurde der im Ganzheitsbericht 2024/25 enthaltene Nichtfinanzielle Bericht für das Geschäftsjahr 2024/25 in Anlehnung an die Struktur der European Sustainability Reporting Standards (ESRS) erstellt. Es wird ausdrücklich darauf hingewiesen, dass dieser Bericht nicht den Anspruch erhebt, sämtlichen Anforderungen der ESRS zu entsprechen und mit diesen konform zu sein.

Die in die nichtfinanzielle Erklärung einbezogenen Daten und Kennzahlen beziehen sich auf die Muttergesellschaft des EVN Konzerns, der EVN AG, und umfassen den Zeitraum 1. Oktober 2024 bis 30. September 2025.

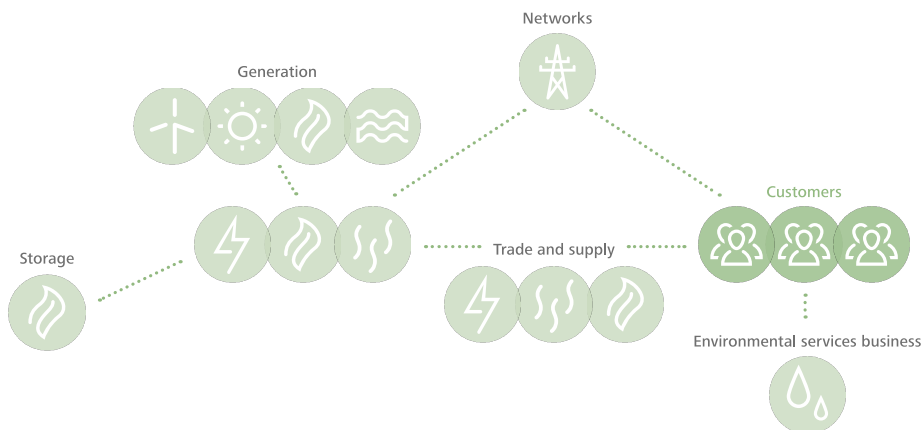
**Geschäftsmodell**

Die Aktivitäten der international tätigen EVN Gruppe umfassen das Energie- und das Umweltgeschäft. Der Hauptsitz des Unternehmens befindet sich in Niederösterreich, weitere Kernmärkte sind Bulgarien und Nordmazedonien. Insgesamt war die EVN Gruppe im Geschäftsjahr 2024/25 in 12 Ländern aktiv.

Im Juni 2025 erfolgte die Vertragsunterzeichnung mit der STRABAG zum Verkauf des internationalen Projektgeschäfts; das Closing der Transaktion wird Anfang 2026 erwartet.

**Operative Geschäftsbereiche der EVN Gruppe**

Erzeugung & Speicherung	Infrastruktur	Endkund*innen	Beteiligungen
<ul style="list-style-type: none"> <li>→ Erzeugung von Energie mit Fokus auf Erneuerbare</li> <li>→ Speicherung von Energie</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>→ Bau und Betrieb von Infrastruktur für die Strom-, Erdgas-, Wärme- und Trinkwasserversorgung</li> <li>→ E-Ladeinfrastruktur</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>→ Versorgung von Endkund*innen mit Strom, Erdgas, Wärme und Trinkwasser (mit unterschiedlichen Schwerpunkten in unseren verschiedenen Märkten)</li> <li>→ Energiedienstleistungen (inkl. Lösungen für Prosumer, erneuerbare Energiegemeinschaften und E-Mobilität)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>→ Verbund AG (12,63 %)</li> <li>→ Burgenland Holding (73,63 %), die ihrerseits 49,0 % an der Burgenland Energie hält</li> <li>→ RAG (50,03 %)</li> </ul>



Die vor- und nachgelagerte Wertschöpfungskette des EVN Konzerns lässt sich in folgende drei Hauptkategorien unterteilen:

- Stromerzeugung und -speicherung
- Betrieb von Leitungsnetzen
- Versorgung der Kund\*innen mit Strom, Erdgas und Wärme
- Umweltgeschäft (Trinkwasserversorgung in Niederösterreich, internationale Projekte in den Bereichen Abwasserbehandlung und Klärschlammverwertung)

## Strategie 2030: Nachhaltiger. Digitaler. Produktiver.

Im Geschäftsjahr 2019/20 hatte das Management der EVN die Unternehmensstrategie in einem konzernweiten Prozess und in enger Abstimmung mit dem Aufsichtsrat mit dem Zeithorizont 2030 zukunftsorientiert weiterentwickelt. Im Geschäftsjahr 2024/25 haben wir die Strategie 2030 einem umfassenden Review unterzogen und insbesondere auf Basis der folgenden Prämissen aktualisiert:

- Erneuerbarkeit, Versorgungssicherheit und Leistbarkeit als zentrale Eckpunkte für das Energiegeschäft
- Validierung eines 1,5°C-Ziels im Einklang mit dem Pariser Klimaabkommen durch die Science Based Targets Initiative (SBTi) sowie Erstellung eines 1,5°C-Übergangsplans für die EVN im Geschäftsjahr 2024/25
- Beschluss zum Verkauf der WTE und zum Ausstieg aus dem internationalen Projektgeschäft im Umweltbereich zur Fokussierung auf das Energiegeschäft (September 2023)

## Kernstrategien 2030 der EVN Gruppe

### 1. Nachhaltiges Wachstum

- **Massiver Ausbau der erneuerbaren Stromerzeugungskapazitäten in Kombination mit Co-Location-Großbatteriespeichern:** Wir bestätigen unsere Ausbauziele von 770 MW Windkraftkapazität und 300 MWp Photovoltaik bis 2030. Ergänzt werden diese Ambitionen um ein Ausbauziel für Großbatteriespeicher: Bis 2030 wollen wir eine Batteriespeicherkapazität von 300 MW errichten, davon rund 200 Megawatt an bestehenden Kraftwerksstandorten in Niederösterreich, wo wir bereits vorhandene Netzzugänge nutzen können. Doch auch in Bulgarien und Nordmazedonien setzen wir künftig auf die Kombination von großflächigen Photovoltaikanlagen und Batteriespeichern. Der Einsatz der Großbatterien soll die Vermarktung von Überschussproduktion aus erneuerbarer Erzeugung zu Zeiten mit effektiver Nachfrage ermöglichen. Das damit verwirklichte Flexibilitätsmanagement ermöglicht die Teilnahme am Day-Ahead-, am Intraday- und am Regelenergiemarkt und schafft dadurch zusätzliche Ertragschancen.
- **Sicherstellung der Versorgungssicherheit durch kostenoptimalen Stromnetzausbau:** Eine effiziente, leistungsfähige und digitale Stromnetzinfrastuktur ist Voraussetzung für ein erneuerbares Energiesystem. Die kontinuierlich zunehmende Einspeisung von Wind- und Sonnenstrom sowie Änderungen im Verbraucherverhalten – vor allem durch E-Mobilität und die Transformation des Wärmesektors – erfordern erhebliche Ausbaumaßnahmen in unserem Netzgebiet. Zu diesem Zweck realisieren wir in den nächsten Jahren ein ambitioniertes Investitionsprogramm. Es umfasst die Verlegung zusätzlicher Leitungen auf allen Spannungsebenen ebenso wie die Errichtung zusätzlicher Umspannwerke und Trafostationen. Neben diesen Bauvorhaben setzen wir auch verstärkt auf Digitalisierungsmaßnahmen. Der Einsatz smarter Technologien und Applikationen in der Netzsteuerung optimiert das Lastmanagement und damit die Einspeisung und Nutzung von Ökostrom, vor allem zu Zeiten von Produktionsspitzen. Durch eine intelligente digitale Netzsteuerung können wir erforderliche Investitionen in die Hardware optimieren.
- **Sektorübergreifende Lösungen für die lokale Energiewende:** Die zunehmende Überschussproduktion aus erneuerbarer Erzeugung erfordert innovative Ansätze für eine effiziente sektorübergreifende Nutzung von Energie. Wir arbeiten aus voller Überzeugung an Initiativen, durch die Ökostrom auch zur Dekarbonisierung anderer Bereiche, so etwa der Wärmeversorgung und des Verkehrssektors, beitragen kann. Zu diesem Zweck investieren wir in den Ausbau von E-Ladeinfrastruktur ebenso wie in den vermehrten Einsatz von Wärmepumpen. Neben der Sektorkopplung arbeiten wir an Projekten zur Speicherung von Überschussproduktion aus erneuerbarer Energie. Konkrete Vorhaben betreffen die Bewirtschaftung von Großbatteriespeichern sowie die Erzeugung und Speicherung von grünem Wasserstoff.
- **Höchstmögliche Versorgungssicherheit und -qualität für Trinkwasser:** Entwicklungen wie der steigende Wasserverbrauch durch demografische Veränderungen sowie die Zunahme witterungsbedingter Verbrauchsspitzen machen es unabdingbar, dass wir in den nächsten Jahren auch in die Trinkwasserversorgung verstärkt investieren. Investitionsschwerpunkte sind dabei der Ausbau überregionaler Leitungsnetze sowie Kapazitätssteigerungen in den Pumpwerken. Mit diesen Maßnahmen gewährleisten wir, dass künftig ausreichende Wasserressourcen möglichst effizient in alle Regionen unseres Versorgungsgebiets verteilt werden können. Darüber hinaus investieren wir laufend in die Verbesserung der Wasserqualität. Zu diesem Zweck errichten wir Naturfilteranlagen, um das Wasser mittels Membrantechnik rein physikalisch – ohne Einsatz von Chemikalien – enthärten und reinigen zu können.

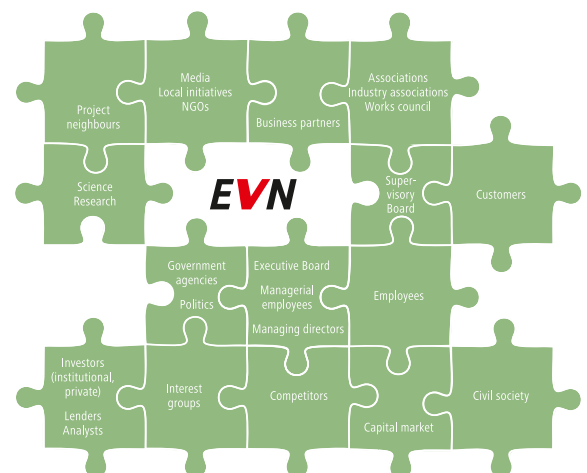
## 2. Performancesteigerung

- **Stärkung der Kund\*innenorientierung:** Wir streben eine konsequente Verbesserung und Erweiterung unserer digitalen Angebote und Dienstleistungen an. Ein Ansatzpunkt liegt hier auf der Sektorkopplung, für die wir vermehrt innovative und ganzheitliche Produkte schaffen wollen, die unsere Kund\*innen beim Energiemanagement unterstützen sollen. Ein weiterer Schwerpunkt liegt auf der Digitalisierung sowie erweiterten Self-Service-Lösungen für die Abwicklung von Vertriebsprozessen und Dienstleistungen im Kund\*innenkontakt. Auch im Bereich E-Mobilität sehen wir Potenziale, um das Kund\*innenerlebnis durch digitale Lösungen zu steigern.
- **Erhöhung von Qualität und Produktivität:** Die Digitalisierung und Automatisierung soll künftig vermehrt manuelle Abläufe im Kontakt mit unseren Kund\*innen ersetzen. Davon erwarten wir uns neben einer weiteren Verbesserung der Servicequalität auch Effizienzsteigerungen, von denen unsere Kund\*innen profitieren sollen.
- **Konsequente Nutzung der Chancen aus KI und Digitalisierung:** Neben den Anwendungsbereichen im direkten Kund\*innenkontakt erfordern komplexe Prozesse wie z. B. die Systemsteuerung im Netzbetrieb den Einsatz von KI etwa zum Datenmanagement oder zur Flexibilisierung.
- **Zukunftsorientierte Weiterentwicklung unserer Mitarbeiter\*innen:** Eine fokussierte Personalstrategie bildet die Grundlage für die erfolgreiche Umsetzung unserer Kernstrategien. Die hier erforderlichen Maßnahmen umfassen ein vorausschauendes Recruiting zur frühzeitigen Sicherung fachlich qualifizierter Mitarbeiter\*innen (vor allem solcher mit hoher Qualifikation in den Bereichen Technik, Digitalisierung, KI und IT) sowie eine gezielte Nachfolgeplanung zum Management demografischer Entwicklungen. Dabei spielen attraktive, lebensphasenorientierte Arbeitsbedingungen eine zentrale Rolle, um sowohl junge Talente zu gewinnen als auch erfahrene Fachkräfte langfristig zu binden und deren Wissen im Unternehmen zu halten. Flexible Arbeitszeitmodelle, individuelle Entwicklungsperspektiven sowie eine wertschätzende Unternehmenskultur fördern die Motivation und Leistungsfähigkeit über alle Altersgruppen hinweg. Weitere Schwerpunkte sind Weiterbildung, Förderung der Mitarbeiter\*innengesundheit sowie Stärkung des internen Jobmarkts.

### Proaktive Einbindung der EVN Stakeholder

Die EVN verfolgt das Konzept der nachhaltigen Unternehmensführung und strebt in diesem Sinne eine ausgewogene Berücksichtigung ökonomischer, ökologischer und sozialer Gesichtspunkte an. Damit sind alle ethischen, sozialen und umweltbezogenen Aspekte – sprich die Themenfelder Environment, Social und Governance (ESG) – umfasst, für die die EVN auch den Überbegriff „Nachhaltigkeit“ verwendet. Ein angemessener Ausgleich der Anliegen aller am Unternehmen Interessierten – der Stakeholder – ist dabei das Leitmotiv. Das Wertegerüst der EVN umfasst grundlegende Aussagen zu Vision, Mission und Unternehmenswerten sowie verbindliche Dokumente zu konzernweiten Verhaltens- und Handlungsregeln. Als Mitglied des UN Global Compact bekennt sie sich zudem explizit zur Einhaltung globaler Prinzipien ethischen wirtschaftlichen Handelns.

Die EVN legt hohen Wert auf einen regelmäßigen, proaktiven und offenen Dialog mit allen Stakeholdern. Oberstes Prinzip ist dabei die angemessene und gut ausbalancierte Berücksichtigung jener Anliegen, die von verschiedenen Stakeholder-Gruppen an uns herangetragen werden. Denn wir sind davon überzeugt, dass die gesellschaftliche Akzeptanz unserer Geschäftstätigkeit eine wesentliche Voraussetzung für unseren langfristigen und nachhaltigen Unternehmenserfolg und für die positive öffentliche Wahrnehmung der EVN darstellt. Um dies zu erreichen, setzen wir auf einen institutionalisierten Austausch auf allen Hierarchieebenen und in unterschiedlichen, den jeweiligen Zielgruppen angepassten Formaten. Dabei kommunizieren wir sowohl zu regelmäßig wiederkehrenden Terminen als auch anlassbezogen. Auf diese Weise wollen wir gewährleisten, dass unsere Stakeholder mit ihren berechtigten Anliegen strukturiert und frühzeitig gehört und in weiterer Folge konkret adressiert werden.



Verschiedene interne Organisationabläufe stellen sicher, dass der Vorstand über wichtiges Stakeholder-Feedback informiert wird. Dazu werden etwa die vierteljährlich stattfindenden Steering Committees, die zu allen Segmenten sowie zu den Themen Nachhaltigkeit und Public Affairs stattfinden, oder die zur Steuerung von Projekten eingerichteten Lenkungsausschüsse genutzt. In diesen Gremien sind neben dem Gesamtvorstand auch die fachlich und inhaltlich relevanten Führungskräfte vertreten. Im Fall von Bauvorhaben bilden Due-Diligence-Prüfungen zu ökologischen und sozialen Aspekten bereits in der Frühphase die Grundlage für interne Entscheidungsprozesse bis hin zur Genehmigung der Projekte durch den Vorstand bzw. – bei größeren Vorhaben – auch den Aufsichtsrat. Zusätzlich zum kontinuierlichen Austausch mit internen Expert\*innen stehen unserem Vorstand und Aufsichtsrat mehrere Beiräte zur Seite, in denen externe Expert\*innen verschiedenster Fachrichtungen ihre Expertise und Außenperspektive zu ESG-Aspekten unserer Tätigkeit einbringen. Angesichts der hohen Relevanz von ESG-Themen und zur weiteren Stärkung der Nachhaltigkeitsexpertise verfügt der Prüfungsausschuss des Aufsichtsrats über

eine Nachhaltigkeitsexpertin. Bereits in Vorbereitung auf die CSRD wurde 2023 eine Online-Befragung durchgeführt, um die Standpunkte der Stakeholder zu den wesentlichen Auswirkungen zu ermitteln und abzugleichen.

## **Projektkommunikation**

Die EVN setzt ihre Maßnahmen insbesondere in den Bereichen Projektkommunikation und gesellschaftliches Engagement.

Die nachhaltige Erfüllung des Versorgungsauftrags der EVN ist von Projekten in den Bereichen erneuerbare Energieerzeugung, Netze und Trinkwasserversorgung abhängig. Diese Projekte stoßen in der Öffentlichkeit jedoch zunehmend auf Kritik. Dies führt unter anderem zu steigenden Anforderungen an eine erfolgreiche Projektkommunikation. Zur Bewältigung dieser Aufgabe hat die EVN ein eigenes Team „Projektkommunikation und Klimadialog“ etabliert. Darüber hinaus wurde ein spezielles Aus- und Weiterbildungsprogramm entwickelt, das darauf abzielt, die kommunikativen und strategischen Fähigkeiten der Projektleiter\*innen zu stärken. Die Schulungsinhalte umfassen auch den Umgang mit schwierigen Situationen und Konflikten, wie sie bei Infrastrukturprojekten auftreten

können. Im Rahmen der Schulung werden die Teilnehmer\*innen gezielt in jenen Fähigkeiten geschult, die ihnen dabei helfen, eine effektive Kommunikation mit relevanten Stakeholdern wie NGOs und Bürgerinitiativen zu führen und potenzielle Konflikte frühzeitig zu lösen. Auf diese Weise fördern wir die Projektkommunikation und das Konfliktmanagement in den betreffenden Konzerngesellschaften nachhaltig.

Der intensive Dialog verfolgt dabei insbesondere die folgenden Ziele:

- Hohe Akzeptanz bei allen Stakeholdern
- Unterstützung der Realisierbarkeit von Projekten
- Positive Wahrnehmung des Unternehmens und seiner Aktivitäten
- Reduktion von Risiken und Vermeidung von Imageschäden

## **Verantwortungsvoller Umgang mit den Anliegen lokaler Stakeholder**

Den Dialog mit den unmittelbar von einem geplanten Projekt der EVN betroffenen Menschen führen wir stets nach folgenden Grundsätzen:

- Frühzeitiges Identifizieren der unterschiedlichen Erwartungen und Ansprüche
- Transparente und umfassende Projektinformation
- Professionelle, strukturierte und proaktive Kommunikation mit allen lokalen Stakeholdern (inklusive politischer Entscheidungsträger)
- Unterstützung der Kommunen bei der Kommunikation und gegebenenfalls Vermittlung bei Konflikten

Selbstverständlich können sich lokale Stakeholder mit ihren Anliegen oder Bedenken jederzeit von sich aus an die EVN wenden. Neben einer direkten Kontaktaufnahme mit den Projektleiter\*innen oder der Projektkommunikation unter der E-Mail-Adresse [dialog@evn.at](mailto:dialog@evn.at) bzw. [dialog@netz-noe.at](mailto:dialog@netz-noe.at) sind wir auch über das EVN Servicetelefon bzw. die E-Mail-Adresse [info@evn.at](mailto:info@evn.at) erreichbar.

## **Krisenmanagement**

Für weite Teile der Geschäftstätigkeit – insbesondere für Gefährdungsbereiche, die auch die Bevölkerung sowie die Umwelt betreffen – verfügt die EVN über umfassende Krisen-, Katastrophen- und Notfallpläne sowie über dazugehörige Schulungsprogramme. An allen Standorten werden Maßnahmen für Krisensituationen regelmäßig trainiert. In Niederösterreich veranstaltet die EVN darüber hinaus regelmäßig interne und externe Übungen und Schulungen zum Thema Krisenmanagement abgehalten. Mitarbeiter im Störungsdienst werden laufend geschult, ebenso erfolgen jährlich Trainings für Diensthabenden sowie Sicherheitsunterweisungen für alle Mitarbeiter.

## **Unterstützung von Interessenvertretungen und Initiativen**

Die vielfältigen Geschäftsaktivitäten der EVN leisten einen wesentlichen Beitrag zum öffentlichen Leben und zur Wirtschaft insgesamt. Deshalb sind wir auch Mitglied in diversen gesetzlichen und freiwilligen nationalen und internationalen Organisationen und Interessenvertretungen bzw. stehen im Austausch mit diesen. Zu den Branchenverbänden zählen beispielsweise Oesterreichs Energie oder Eurelectric. Im Kontext sozialer und ökologischer Themen sind wir unter anderem Mitglied bei UN Global Compact oder bei respACT. Alle Aktivitäten im Zusammenhang mit diesen Mitgliedschaften erfolgen in Übereinstimmung mit den Vorgaben unseres Verhaltenskodex. Die EVN ist gemäß den gesetzlichen Bestimmungen zudem in das österreichische Lobbying- und Interessenvertretungsregister sowie in das Transparenzregister der EU eingetragen.

## Management der Auswirkungen, Risiken und Chancen

### Doppelte Wesentlichkeitsanalyse

Im Zuge der Vorbereitung auf die künftig verpflichtende nichtfinanzielle Berichterstattung gemäß CSRD haben wir die doppelte Wesentlichkeitsanalyse im Geschäftsjahr 2023/24 angepasst und mit dem Ziel weiterentwickelt, ihn vollständig in den seit vielen Jahren etablierten konzernweiten Risikomanagementprozess zu integrieren.

Diese vollständige Integration wurde im Geschäftsjahr 2024/25 umgesetzt: Der doppelte Wesentlichkeitsanalyse wurde erstmals systemgestützt als integraler Bestandteil der Risikoinventur durchgeführt. Es wurden positive und negative Auswirkungen sowie Risiken und Chancen im Nachhaltigkeitskontext systematisch erhoben, analysiert und bewertet.

Damit entsprechen wir auch den Anforderungen des NaDiVeG und der EU-Taxonomie-Verordnung, indem wir sowohl potenzielle Risiken als auch Auswirkungen der Geschäftstätigkeit der EVN und ihrer Geschäftsbeziehungen auf Umwelt-, Sozial- und Arbeitnehmer\*innenbelange systematisch erheben und die Risiken und Chancen hinsichtlich ihrer finanziellen Auswirkungen auf den EVN Konzern bewerten.

Grundlage und Ausgangspunkt für den ESG-Risikoprozess bildet eine strukturierte Longlist aller potenzieller Auswirkungen, Risiken und Chancen. Diese decken die Nachhaltigkeitsaspekte der ESRS ab bzw. werden den entsprechenden themenbezogenen ESRS zugeordnet. Zudem berücksichtigen sie auch die Standpunkte und Sichtweisen diverser interner und externer Stakeholder ebenso wie die Ergebnisse vorgelagerter Analysen und Prozesse im Nachhaltigkeitsbereich.

Vorrangiges Ziel der doppelten Wesentlichkeitsanalyse ist die gezielte Bewertung bestehender und potenzieller Auswirkungen der Geschäftstätigkeit der EVN auf Menschen und Umwelt (Auswirkungswesentlichkeit) sowie die Erhebung und Beurteilung von Brutto- und Chancen (finanzielle Wesentlichkeit), v. a. im Nachhaltigkeitskontext.

Die Durchführung der doppelten Wesentlichkeitsanalyse ESG-Risikomanagementprozesses liegt konzernweit beim zentral organisierten Risikomanagement, das dabei eng mit der Konzernfunktion Innovation und Nachhaltigkeit sowie den ESG-Themenverantwortlichen der fachlich zuständigen Konzernfunktionen zusammenarbeitet. Die Einbindung der Führungs- und der Vorstandsebene gewährleisten wir insbesondere dadurch, dass die Erkenntnisse aus der im Rahmen der Risikoinventur durchgeführten doppelten Wesentlichkeitsanalyse im eigens gebildeten ESG-Risikoarbeitsausschuss und anschließend im Konzernrisikoausschuss genehmigt werden.

Im Rahmen der in unserem konzernweiten Risikomanagementprozess fix verankerten jährlichen Prozessüberprüfung tritt der seit dem Geschäftsjahr 2023/24 bestehende ESG-Risikoausschuss zusammen und legt auf Basis der Longlist eine Shortlist fest, auf deren Basis die doppelte Wesentlichkeitsanalyse zur Erhebung und Bewertung der Auswirkungen, Risiken und Chancen im Rahmen der jährlichen Risikoinventur systemgestützt erfolgt. Weitestgehend analog zum Risikomanagementprozess der EVN umfasst sie folgende Schritte:

- **Identifikation:** Die Shortlist potenzieller Auswirkungen, Risiken und Chancen ist jene strukturierte Liste, die die Organisationseinheiten in Form eines Risikokatalogs und kategorisiert nach den themenbezogenen ESRS in einer speziellen Software systematisch bewerten müssen.
- **Bewertung und Analyse:** Qualitative und quantitative Bewertung der in der Shortlist enthaltenen Auswirkungen, Risiken und Chancen durch Risikoverantwortliche der zentralen und dezentralen Organisationseinheiten im gesamten EVN Konzern.
  - **Risiken/Chancen:** Potenzielle Risiken und Chancen mit einem über dem Schwellenwert liegenden Schaden- bzw. Chancenpotenzial werden für die beiden Dimensionen „Eintrittswahrscheinlichkeit“ und „Schadenshöhe“ bewertet.
  - **Auswirkungen:** Die Bewertung erfolgt je Zeithorizont (kurz-, mittel- und langfristig) anhand einer fünfstufigen Skala für die zwei Dimensionen „Eintrittswahrscheinlichkeit“ und „Schweregrad“, wobei der Schweregrad die von der CSRD verpflichtend zu beurteilenden Faktoren „Ausmaß“, „Umfang“ und „Unabänderbarkeit negativer Auswirkungen“ abbildet. Bewertungen in Bezug auf mögliche negative Auswirkungen auf Menschenrechte finden darin ebenso Berücksichtigung.
- **Berichterstattung:** Freigabe der erhobenen Auswirkungen, Risiken und Chancen im ESG-Risikoarbeitsausschuss und im Anschluss im Konzernrisikoausschuss gegebenenfalls Einleitung von Steuerungsmaßnahmen; Berichterstattung an den Prüfungsausschuss. Die Ergebnisse der doppelten Wesentlichkeitsanalyse definieren den Rahmen der Nachhaltigkeitserklärung der EVN.



## ESG-Organisation der EVN



Der Konzernfunktion Innovation und Nachhaltigkeit verantwortet die Nachhaltigkeitsagenden sowie die Themen Umwelt- und Klimaschutz im EVN Konzern. Ein zentraler Bestandteil dieser Aufgabe ist die konzernweite Koordination der Nachhaltigkeit und insbesondere der neuen gesetzlichen Anforderungen. So wurden in Vorbereitung auf die für den EVN Konzern verpflichtende Anwendung der CSRD aus den Abteilungen Innovation und Nachhaltigkeit, Personalwesen, Sicherheit und Infrastruktur, Beschaffung und Einkauf, Information und Kommunikation, Customer Relations sowie Corporate Compliance Management Verantwortliche für die einzelnen Themenstandards nominiert. Die zentrale Steuerung der ESRS-Standards durch diese Konzernfunktionen soll sicherstellen, dass die Einhaltung hoher Nachhaltigkeitsstandards konzernweit gewährleistet wird. Zudem soll die operative Weiterentwicklung und Umsetzung neuer ESG-Aspekte, wie beispielsweise die Umsetzung der CSRD, sichergestellt werden.

Im Rahmen des einmal pro Quartal stattfindenden Steering Committee Nachhaltigkeit wird der Gesamtvorstand über Nachhaltigkeitsagenden und -vorhaben informiert. Das Gremium behandelt aktuelle ESG-Themen, beschließt wesentliche ESG-Aktivitäten und stellt dank seiner breiten Zusammensetzung sicher, dass die behandelten Strategien, Maßnahmen und Ziele operativ auf den Gesamtkonzern ausgerollt und flächendeckend umgesetzt werden.

Zusätzlich zum kontinuierlichen Austausch mit internen Expert\*innen stehen dem Vorstand und dem Aufsichtsrat mehrere Beiräte zur Seite, in denen externe Expert\*innen verschiedenster Fachrichtungen ihre Expertise und ihre Außenperspektive zu ESG-Aspekten einbringen: der Nachhaltigkeitsbeirat, der EVN Sozialbeirat und der EVN Kunstrat.

Der Aufsichtsrat nimmt bei der Nachhaltigkeitsberichterstattung eine wesentliche Rolle ein. Quartals- und Jahresberichte werden dem Prüfungsausschuss sowie dem Gesamtaufsichtsrat vor Veröffentlichung präsentiert und zwischen Vorstand und Aufsichtsrat erörtert. Im Vergütungsausschuss erfolgt die Überwachung der Erreichung der Nachhaltigkeitsziele im Rahmen der Vergütungspolitik, der Vergütungspraktiken und der vergütungsbezogenen Anreizstrukturen. Zudem wird der Aufsichtsrat in jeder Sitzung durch den Vorstand über aktuelle Themen aus dem Bereich ESG informiert.

## Wesentliche Auswirkungen, Risiken und Chancen

Die nachfolgende Tabelle zeigt die auf Basis der doppelten Wesentlichkeitsanalyse im Geschäftsjahr 2024/25 erhobenen wesentlichen Auswirkungen, Risiken und Chancen in Bezug auf die Unternehmenstätigkeit der EVN.

### E1 - Klimawandel

#### Klimaschutz

##### Auswirkungen

(+)	<ul style="list-style-type: none"> <li>→ Dekarbonisierung des Energiesektors</li> <li>→ Reduktion des Energieverbrauchs</li> <li>→ Verringerung der Methanemissionen</li> </ul>
(-)	<ul style="list-style-type: none"> <li>→ Treibhausgasemissionen durch fossile und biogene Energieträger</li> <li>→ Treibhausgasemissionen durch Verteilnetze und Versorgungssysteme</li> <li>→ Treibhausgasemissionen durch Verkauf von Erdgas und Strom an Endkund*innen</li> <li>→ Treibhausgasemissionen durch Energieverbrauch in Anlagen</li> <li>→ Treibhausgasemissionen durch Energieverbrauch in Gebäuden</li> <li>→ Treibhausgasemissionen durch Fahrzeuge</li> <li>→ Treibhausgas-relevante umweltrelevante Zwischenfälle</li> </ul>

##### Bruttorisiken und Chancen

(+)	<ul style="list-style-type: none"> <li>→ Erschließung neuer Märkte und Produkte</li> </ul>
(-)	<ul style="list-style-type: none"> <li>→ Mehrkosten durch Stillstand von Großanlagen</li> <li>→ Mehrkosten durch CO<sub>2</sub>e-Bepreisung bzw. Erwerb von CO<sub>2</sub>e-Zertifikaten, die geringere Attraktivität fossiler Brennstoffe und die Verteuerung nachhaltiger Biomasse</li> <li>→ Eingeschränkte Verfügbarkeit von Ressourcen</li> <li>→ Kostensteigerung aufgrund von Änderungen in den gesetzlichen Rahmenbedingungen im Zusammenhang mit der Zertifizierung des biogenen Anteils der eingesetzten Abfälle</li> </ul>

#### Anpassung an den Klimawandel

##### Auswirkungen

(+)	<ul style="list-style-type: none"> <li>→ Versorgungssicherheit durch technische Anpassungen</li> <li>→ Dekarbonisierung im Bereich Mobilität</li> </ul>
-----	---

##### Bruttorisiken und Chancen

(-)	<ul style="list-style-type: none"> <li>→ Überschwemmungsschäden an Anlagen</li> <li>→ Mehrkosten durch Investitionen in klimaresistente Systeme</li> <li>→ Mehrkosten durch Investitionen in den Stromnetzausbau</li> </ul>
-----	---

#### Energie

##### Auswirkungen

(+)	<ul style="list-style-type: none"> <li>→ Energiegewinnung aus Biogas</li> <li>→ Fernwärmeerzeugung aus Reststoffen</li> </ul>
(-)	<ul style="list-style-type: none"> <li>→ Energieverbrauch in Anlagen und Gebäuden</li> <li>→ Energieverbrauch durch fossile und biogene Energieträger</li> </ul>

## E2 – Umweltverschmutzung

### Luftverschmutzung

#### Auswirkungen

- |     |   |
|-----|---|
| (+) | → Emissionsreduktion durch Ausbau der Fernwärme   |
| (-) | → Luftschadstoffe durch Energieerzeugung  |
|     | → Luftverschmutzung durch Bereitstellung und Einsatz von Energieträgern entlang der Wertschöpfungskette |

#### Bruttorisiken und Chancen

- |     |   |
|-----|---|
| (-) | → Mehrkosten durch strengere Vorschriften und notwendige technische Anpassung |
|-----|---|

### Wasserverschmutzung

#### Auswirkungen

- |     |   |
|-----|---|
| (+) | → Altlastensicherung und -sanierung                         |
|     | → Verbesserung der Wasserqualität                           |
| (-) | → (Potenzielle) Wasserverschmutzung durch Naturkatastrophen |
|     | → Wasserverschmutzung entlang der Lieferkette               |

## E4 – Biologische Vielfalt und Ökosysteme

### Direkte Ursachen des Biodiversitätsverlusts/Landnutzungsänderungen, Süßwasser- und Meeresnutzungsänderungen

#### Auswirkungen

- |     |                              |
|-----|------------------------------|
| (-) | → Verlust von freien Flächen |
|-----|------------------------------|

#### Bruttorisiken und Chancen

- |     |   |
|-----|---|
| (-) | → Mehrkosten durch verschärfte Vorgaben für die Inanspruchnahme von Flächen |
|-----|---|

### Abhängigkeit von Ökosystemdienstleistungen

#### Auswirkungen

- |     |  |
|-----|--|
| (-) | → Beeinträchtigung von Landschaftsbild und Erholungswert |
|-----|--|

### Auswirkungen auf den Zustand von Ökosystemen

#### Auswirkungen

- |     |  |
|-----|--|
| (+) | → Förderung von Gewässer-Ökosystemen                               |
| (-) | → Beeinträchtigung von Süßwasserökosystemen durch Wasserkraftwerke |

### Auswirkungen auf den Zustand der Arten

#### Auswirkungen

- |     |   |
|-----|---|
| (-) | → Störung von Habitaten durch Bauarbeiten                           |
|     | → Beeinträchtigung von Arten durch Netzinfrastruktur                |
|     | → Beeinträchtigung von aquatischen Lebewesen durch Wasserkraftwerke |
|     | → Beeinträchtigung von Wildtieren durch Windkraftanlagen            |

#### Bruttorisiken und Chancen

- |     |   |
|-----|---|
| (-) | → Verhinderung von Projekten durch externe Einflüsse/Vorgaben |
|-----|---|

## E5 – Kreislaufwirtschaft

### Ressourcenzuflüsse, einschließlich Ressourcennutzung

#### Auswirkungen

(+)	→ Ressourcenschonung durch Kreislaufwirtschaft
(-)	→ Ressourcenverbrauch für bau- und anlagentechnische Komponenten und Materialien in der vorgelagerten Wertschöpfungskette
	→ Ressourcenverbrauch für Energieerzeugung

### Ressourcenabflüsse im Zusammenhang mit Produkten und Dienstleistungen

#### Auswirkungen

(-)	→ Aufkommen von Abfall in der nachgelagerten Wertschöpfungskette
-----	--

### Abfälle

#### Auswirkungen

(+)	→ Ressourcenschonung durch Erschließung von Sekundärrohstoffen
	→ Umweltentlastung durch thermische Abfallverwertung
(-)	→ Aufkommen von nicht gefährlichen Abfällen
	→ Aufkommen von gefährlichen Abfällen

## S1 – Arbeitskräfte des Unternehmens

### Arbeitsbedingungen

#### Auswirkungen

(+)	→ Stabiles Einkommen und Existenzsicherung
	→ Förderung von Gesundheit und Wohlbefinden durch flexible Arbeitszeiten
	→ Sicherstellung eines angemessenen Lebensstandards
	→ Faire Behandlung und soziale Sicherheit durch sozialen Dialog
	→ Faire Behandlung und finanzielle Sicherheit durch Kollektivverträge
	→ Steigerung des Wohlbefindens durch Work-Life-Balance
	→ Steigerung des Wohlbefindens durch zeitliche Flexibilität
	→ Steigerung des Wohlbefindens durch örtliche Flexibilität
(-)	→ Beeinträchtigung von Gesundheit und Wohlbefinden durch starre oder belastende Arbeitszeiten
	→ Beeinträchtigung des Wohlbefindens durch fehlende Work-Life-Balance
	→ Gesundheitsschäden und Todesfälle von Mitarbeiter*innen

### Gleichbehandlung und Chancengleichheit

#### Auswirkungen

(+)	→ Breiteres Wissen und höhere Innovationskraft durch Inklusion und Gleichstellung
	→ Gleiche Chancen und Entlohnung für alle
	→ Höhere Qualifikation und Beschäftigungsfähigkeit
	→ Mehr Unabhängigkeit durch Inklusion und Gleichstellung
	→ Zufriedenheit und Motivation durch Vielfalt im Unternehmen

### Sonstige arbeitsbezogene Rechte

#### Auswirkungen

(+)	→ Sicherheit personenbezogener Mitarbeiter*innendaten
-----	---

## S2 – Arbeitskräfte in der Wertschöpfungskette

### Arbeitsbedingungen

#### Auswirkungen

(-)

- Eingeschränkte Versammlungsfreiheit
- Beschränkungen bei der Bildung von Gewerkschaften
- Unsichere Arbeitsbedingungen
- Fehlende Bereitstellung von Schutzkleidung/-ausrüstung

### Gleichbehandlung und Chancengleichheit für alle

#### Auswirkungen

(-)

- Eingeschränkte Schulungsangebote

### Sonstige arbeitsbezogene Rechte/Zwangsarbeit

#### Auswirkungen

(-)

- Zwangsarbeit

## S3 – Betroffene Gemeinschaften

### Wirtschaftliche, soziale und kulturelle Rechte von Gemeinschaften

#### Auswirkungen

(+)

- Sicherstellung der Energieversorgung
- Beitrag zur Sicherstellung der Lebensmittelproduktion
- Wasserversorgungs- sowie Abfallentsorgungssicherheit

(-)

- Disruption des privaten und wirtschaftlichen Alltags
- Luftverschmutzung

### Unternehmensspezifische

#### Auswirkungen

(+)

- Bewusstseinsbildung in Bezug auf Energie- und Klimaschutz
- Förderung erneuerbarer Energien
- Impulse für die wirtschaftliche Entwicklung
- Stärkung des Wirtschaftsstandorts

## S4 – Verbraucher\*innen und Endnutzer\*innen

### Informationsbezogene Auswirkungen für Verbraucher\*innen und/oder Endnutzer\*innen

#### Auswirkungen

(+)

- Steigerung der Kund\*innenzufriedenheit durch einfachen Unternehmenszugang
- Energieeffizienzsteigerung und Kostensenkung für Kund\*innen
- Unterstützung informierter Kund\*innenentscheidungen

(-)

- Eingriff in die Privatsphäre von Kund\*innen durch Datenmissbrauch bzw. Cyberangriffe

#### Bruttorisiken und Chancen

(-)

- Reputationsverlust wegen Verletzungen der Privatsphäre von Kund\*innen
- Rechtliche Konsequenzen von Verstößen gegen die DSGVO
- Rechtliche Konsequenzen überzogener Preiserhöhungen für Strom und Erdgas

### Soziale Inklusion von Verbraucher\*innen und/oder Endnutzer\*innen

#### Auswirkungen

(+)

- Transparente und faire Marketingpraktiken

## G1 – Unternehmensführung

### Unternehmenskultur

#### Auswirkungen

- |     |  |
|-----|--|
| (+) | → Beitrag zu einem fairen und nachhaltigen Wirtschaftssystem |
|     | → Transparenz und Dialogbereitschaft gegenüber Stakeholdern  |

### Politisches Engagement und Lobbyingtätigkeiten

#### Auswirkungen

- |     |  |
|-----|--|
| (+) | → Lobbying für erneuerbare Energien sowie einschlägige Forschung und Entwicklung |
|-----|--|

### Management der Beziehungen zu Lieferant\*innen, einschließlich Zahlungspraktiken

#### Auswirkungen

- |     |   |
|-----|---|
| (+) | → Förderung von Nachhaltigkeit in der Lieferkette |
|     | → Fairer Umgang mit Geschäftspartner*innen        |

### Korruption und Bestechung

#### Bruttorisiken und Chancen

- |     |  |
|-----|--|
| (-) | → Reputationsverlust und (finanzielle) Konsequenzen wegen Korruption |
|-----|--|

## Governance, Achtung der Menschenrechte und Bekämpfung von Korruption

Die Vision, Mission und Unternehmenswerte sowie konzernweit verbindlichen Dokumente zu Verhaltens- und Handlungsregeln bilden gemeinsam das Wertegerüst der EVN, das die Grundlage für unser unternehmerisches Handeln darstellt. Dies betrifft nicht nur alle Grundsätze und Regeln in Bezug auf das Verhalten unserer Mitarbeiter\*innen, Lieferant\*innen und Geschäftspartner\*innen, sondern auch unsere gesamte Konzernstrategie. Im Sinn der hohen Verantwortung für unsere tagtäglichen Ver- und Entsorgungsaufgaben gelten für die Tätigkeit und die Führung unseres Konzerns anspruchsvolle Grundsätze. Die Einhaltung grundlegender ethischer Prinzipien sowie aller rechtlichen Anforderungen ist für uns dabei selbstverständlich. Als Mitglied des UN Global Compact bekennen wir uns zudem explizit zur Einhaltung globaler Prinzipien ethischen wirtschaftlichen Handelns.

Um die Einhaltung dieses Bekenntnisses zu lückenloser Regeltreue wirksam zu gewährleisten, haben wir konzernweit Compliance-Richtlinien und Maßnahmen implementiert. Zentrales Dokument ist dabei der in zehn Themenbereiche gegliederte EVN Verhaltenskodex, der auf Basis des Unternehmensleitbilds der EVN u. a. jene Aspekte unserer Geschäftstätigkeit regelt, die Menschenrechte, Governance, Unternehmensethik, Korruptionsprävention, Datenschutz, Vertraulichkeit und Wettbewerbsverhalten, Arbeitsschutz und Unfallvermeidung sowie Klima- und Umweltschutz betreffen. Lückenlose Compliance sowie die strikte Einhaltung des EVN Verhaltenskodex bilden konzernweit die verbindliche Richtschnur für unser Verhalten. Weitere Richtlinien, die sich spezifisch auf bestimmte Zielgruppen wie Mitarbeiter\*innen oder Lieferant\*innen bzw. auf bestimmte Themen wie Menschenrechte, Korruptionsprävention oder wettbewerbsrechtliche Bestimmungen beziehen, vertiefen und ergänzen den EVN Verhaltenskodex.

Die Regelungen des Verhaltenskodex setzen auf verschiedenen Grundlagen auf, die jeweils auf die Gegebenheiten und Anforderungen des Unternehmens umgelegt werden. Ihr Bogen reicht von länderspezifischen gesetzlichen Bestimmungen und internationalen Regelwerken, etwa Leitsätzen und Übereinkommen der OECD sowie des UN Global Compact, über Grundsatzserklärungen und Prinzipien der International Labour Organisation (ILO) bis hin zu internen Organisationsvorschriften und Unternehmensgrundsätzen, die über geltendes Recht hinausgehen.

Bei der EVN besteht seit 2012 ein eigenes Compliance-Management-System (CMS), das vom\*von der Chief Compliance Officer (CCO) geführt und weiterentwickelt wird. Es gibt einen konzernweit einheitlichen Rahmen vor, der unsere Mitarbeiter\*innen dabei unterstützen soll, sich in ihrem Arbeitsalltag integer und gesetzestreu zu verhalten. Unser CMS baut auf drei Säulen auf:

- Prävention durch Bewusstseinsbildung und Schulungen
- Identifikation von Compliance-Risikofeldern und Verstößen gegen den Verhaltenskodex
- Reaktion durch Aufklärung und Verbesserung sowie gegebenenfalls Setzen von Maßnahmen

## Menschenrechte

Seit jeher ist im EVN Verhaltenskodex das uneingeschränkte und unmissverständliche Bekenntnis zur Achtung, zur Einhaltung sowie zum Schutz der Menschenrechte sowie zur Berücksichtigung ethischer Grundsätze im Umgang mit allen Mitarbeitern an allen Standorten sowie in allen Geschäftsbeziehungen verankert. Zudem wurde im Jahr 2022 die EVN Menschenrechts-Policy formuliert. Die Ablehnung von Kinder- und Zwangsarbeit zählt ebenso dazu wie die Forderung, niemanden aufgrund von Gender, Alter, ethnischer oder sozialer Herkunft, Hautfarbe, sexueller Orientierung, Religion, Weltanschauung oder allfälligen körperlichen oder geistigen Beeinträchtigungen zu diskriminieren. Weitere Elemente sind die Gewährung von Mitspracherechten, die Umsetzung von Maßnahmen für Arbeitsschutz und -sicherheit sowie die Berücksichtigung von Menschenrechtsfragen in der Lieferkette (insbesondere bei internationalen Projekten).

Den Handlungsrahmen für die Einhaltung der Menschenrechte und des sozialen Mindestschutzes bilden interne Regelungen, die ihrerseits auf relevanten Gesetzen und internationalen Regelwerken beruhen, insbesondere auf den zehn Prinzipien des UN Global Compact und auf den Leitsätzen der OECD, der Vereinten Nationen sowie der International Labour Organization. Als international tätiges Unternehmen ist die EVN in Ländern mit unterschiedlicher Geschichte und Entwicklung in Menschenrechtsfragen tätig. Auch wenn dies primär in der Verantwortung der jeweiligen Regierungen liegt, sieht sich die EVN dazu verpflichtet, die Wahrung der Menschenrechte sicherzustellen und ihre Einhaltung im Rahmen der Möglichkeiten auch außerhalb des unmittelbaren Wirkungsbereichs zu fördern.

Die Aspekte Menschenrechte und sozialer Mindestschutz werden im EVN Konzern als Querschnittsmaterien von unterschiedlichen Organisationseinheiten (insbesondere Personalwesen, Arbeitsschutz und -sicherheit, Beschaffung und Einkauf sowie Corporate Compliance Management) verantwortet. Risiken in Bezug auf die Nichteinhaltung der Menschenrechte werden konzernweit im Rahmen der jährlichen Risikoinventur erhoben.

## Korruptionsprävention

Korruptionsprävention ist im Wertekatalog der EVN tief verankert und bildet daher auch einen der zehn Themenbereiche im EVN Verhaltenskodex. Wir treten entschieden gegen jede Art von Korruption auf und verwenden dabei konzernweit eine sehr weit gefasste Begriffsdefinition. Sie schließt ausdrücklich folgende Vorteile für unsere Mitarbeiter\*innen und ihnen zuzurechnende Dritte als Korruptionstatbestand ein und verbietet diese somit:

- Gesetzwidrige Zahlungen (z. B. Bestechung, Kick-back-Zahlungen, Zahlungen für fingierte Leistung, Falschklassifizierung/-kontierung)
- Annahme oder Gewährung von Zuwendungen jeglicher Art (z. B. Geschenke, Einladungen, nicht dritttübliche Vergünstigungen, immaterielle Vorteile wie Auszeichnungen und Protektion)

Ausgenommen davon sind bei pflichtgemäßer Abwicklung von Geschäften lediglich die Annahme bzw. Gewährung orts- und landesüblicher Aufmerksamkeiten geringen Werts.

Abgesehen von unserem restriktiven internen Regel- und Wertekatalog unterliegen alle Mitarbeiter\*innen und Organe der EVN der strengen österreichischen Rechtslage in Bezug auf Amtsträger\*innen. So soll etwa das Korruptionsstrafrecht u. a. verhindern, dass Amtsträger\*innen ihre Position missbrauchen, um sich selbst bzw. Dritten einen Vorteil zu verschaffen. Umfassende präventive Maßnahmen – darunter eigene Werte- und Verhaltensregeln sowie spezifische Aus- und Weiterbildungsangebote – sollen unsere Mitarbeiter\*innen gerade zum Thema Korruptionsvermeidung sensibilisieren. Darüber hinaus trachten wir mit folgenden Maßnahmen und Kontrollmechanismen, etwaige Verstöße gegen gesetzliche Vorgaben und unternehmensspezifischen Compliance-Regeln präventiv zu verhindern:

- Verankerung des Vier-Augen- und Funktionstrennungsprinzips zur Kontrolle der Einhaltung aller Compliance-Regeln in unseren Geschäftsabläufen und Managemententscheidungen (insbesondere Tätigkeiten mit häufigen Lieferant\*innen-, Kund\*innen- und Behördenkontakten im Zusammenhang mit Beschaffungsvorgängen, Auftragsvergaben, Bewilligungsverfahren, Gutachten, Forschungs- und Förderthemen, Grundstücksangelegenheiten sowie beim Recruiting)
- Strikte automatisierte und systemgestützte Abläufe zur Genehmigung, Abrechnung und Dokumentation von Aufwendungen im Rahmen von Dienstreisen, Repräsentationen etc.
- Regelungen in Dienstverträgen zur Vermeidung von arbeitsrechtlichen Interessenkonflikten (z. B. Melde- und Genehmigungspflicht von Nebentätigkeiten an bzw. durch die Personalabteilung)
- Verankerung der Behandlung von allfälligen Interessenkonflikten bei Beschaffungsvorgängen
- Integritätsüberprüfung von Geschäftspartner\*innen
- Strenge Kriterien, Regeln und Abläufe im Zusammenhang mit der Beauftragung, Abwicklung und Abrechnung von Beratungs-, Vermittlungs- und Lobbyingleistungen
- Organisatorische Anweisungen zu den Themen Sponsoring sowie Spenden (Voraussetzungen, Regeln, Abläufe)

Neben regelmäßigen Überprüfungen durch Corporate Compliance Management werden auch im Rahmen der jährlich durchgeführten Risikoinventur Compliance-Risiken erhoben, da Compliance-Verstöße – und somit auch Vorwürfe oder Vorfälle in Bezug auf Korruption – aus Sicht des Risikomanagements der EVN einen Risikofaktor darstellen. Darüber hinaus achtet auch unsere Interne Revision im Rahmen aller Prüfungsprojekte auf die Einhaltung sämtlicher Vorgaben und Regelungen. Ergebnisse dieser konzerninternen Erhebungen und

Überprüfungen werden den Führungskräften, dem Gesamtvorstand und dem Prüfungsausschuss des Aufsichtsrats vorgelegt. Neben dem Hinweisgeber\*innenverfahren bilden auch Überprüfungen durch die Interne Revision wesentliche Ansatzpunkte, die zur Aufdeckung von Vorwürfen oder Vorfällen in Bezug auf Korruption oder von anderen Verstößen gegen den EVN Verhaltenskodex beitragen können.

## Hinweisgeberverfahren

Für den Fall eines (vermuteten) Verstoßes gegen den EVN Verhaltenskodex steht internen und externen Personen ein vertrauliches und anonymes Hinweisgeber\*innenverfahren („Whistle Blowing“) zur Verfügung. Alle derartigen Bedenken können dabei niederschwellig entweder persönlich oder telefonisch, über spezifische Compliance E-Mail-Adressen sowie über ein von einem externen Dienstleister gehostetes Hinweisgeber\*innensystem erfolgen. Diese Möglichkeiten bestehen konzernweit und in allen wesentlichen Landessprachen des EVN Konzerns. Das Hinweisgeber\*innenverfahren wurde dabei mit der Zielsetzung ausgestaltet, eine lückenlose, objektive und effiziente Aufklärung gemeldeter Verstöße gegen den EVN Verhaltenskodex zu gewährleisten. Die in der EVN für Compliance-Themen verantwortlichen Mitarbeiter\*innen untersuchen stets unverzüglich, unabhängig und objektiv alle – auch anonym abgegebene – Meldungen. Diese Erhebungen erfolgen vertraulich sowie nach einem konzernweit einheitlichen Standard. Die einzelnen Schritte, Erkenntnisse sowie relevante Unterlagen werden revisionssicher in einer eigenen Software dokumentiert, die durch ein streng definiertes Berechtigungskonzept vor unbefugtem Zugriff geschützt ist.

Der Chief Compliance Officer und eine Stellvertretung sind in ihrer Funktion direkt und ausschließlich dem Vorstand unterstellt und bei der Ausübung ihrer Funktion weisungsfrei. Da der Chief Compliance Officer keine anderen Aufgaben und Funktionen im EVN Konzern ausüben darf, ist bei allen Untersuchungen die Unabhängigkeit von den in die Angelegenheit involvierten Personen einschließlich der Führungskräfte gewährleistet. Der Chief Compliance Officer berichtet mehrmals jährlich an den Gesamtvorstand und an den Prüfungsausschuss des Aufsichtsrats.

Das in Österreich im August 2023 in Kraft getretene HinweisgeberInnenschutzgesetz (HSchG) – es setzt die Richtlinie (EU) 2019/1937 (Hinweisgeberrichtlinie) in österreichisches Recht um – bildet für die EVN die rechtliche Grundlage, um Hinweisgeber\*innen bestmöglich zu schützen und dadurch die Meldung von Compliance-Verstößen in vertraulichem Umfeld zu ermöglichen. In Deutschland, Bulgarien und Kroatien wenden wir ebenfalls die korrespondierenden nationalen Gesetze an, und auch im Nicht-EU-Mitgliedsstaat Nordmazedonien ist der Umgang mit bzw. der Schutz von Hinweisgeber\*innen gesetzlich geregelt.

Eine eigene Konzernanweisung regelt insbesondere die Vorgehensweise bei der Behandlung der gemeldeten Bedenken sowie die Vorkehrungen zum Schutz der Hinweisgeber\*innen oder anderen negativen Konsequenzen. Dies umfasst etwa auch den Schutz externer Personen vor geschäftlichen Nachteilen. Ein weiterer zentraler Schutzmechanismus umfasst die Identität aller von einem Hinweis betroffenen Personen.

Alle Mitarbeiter\*innen werden regelmäßig im Rahmen von Schulungen und Kommunikationsmaßnahmen über diese niederschweligen Kommunikationskanäle für Hinweise, mögliche Anwendungsfälle sowie die Grundprinzipien des Verfahrens informiert.

Im Geschäftsjahr 2024/25 hat sich in der EVN ein Fall von Korruption ereignet, der durch die eingeleiteten internen Untersuchungen auch bestätigt wurde. Dieser Fall hatte auch arbeits- und disziplinarrechtliche Konsequenzen für den\*die betroffenen Mitarbeiter\*in zur Folge. Zudem wendet die EVN unverändert die im CMS vorgesehenen und bereits beschriebenen Maßnahmen an, um gegen Verstöße gegen Verfahren und Standards zur Bekämpfung von Korruption vorzugehen.

Die Verpflichtung zur Einhaltung hoher ethischer Standards gilt explizit auch für Geschäftspartner der EVN. Besonderen Wert wird hier auf die Themen „Menschenrechte“, „Arbeitsbedingungen und -rechte“, „Umwelt- und Klimaschutz“ sowie „Geschäftsethik“ gelegt. Im gesamten Konzern verfolgt die EVN das Ziel, Geschäftsbeziehungen zu Unternehmen zu vermeiden, denen direkte oder indirekte Verstöße gegen die Menschenrechte bzw. das Korruptions-, Kartell- oder Wirtschaftsrecht zur Last gelegt werden oder gar nachgewiesen wurden.

Sämtliche Lieferant\*innen – potenzielle ebenso wie bestehende – werden über ein Ratingtool eines renommierten internationalen Ratinganbieters schon im Vorhinein – und danach laufend – anhand festgelegter ESG-Kriterien bewertet. Zu diesen Kriterien zählen Treibhausgasemissionen, Energiemanagement, Landverbrauch, Biodiversität und Abfallmanagement ebenso wie Community Engagement, Datenschutz, Arbeitnehmer\*innenrechte, ethische Geschäftspraktiken, Aktionär\*innenrechte oder Transparenz. Auch allfällige negative Medienberichterstattung fließt stets aktuell in die Bewertung mit ein. Bei Auftreten derartiger Risiken werden entsprechende Ausgleichsmaßnahmen gesetzt. Hinzu kommen weitreichende Selbstauskünfte, die jede\*r Lieferant\*in der EVN im Rahmen des Onboardings im Beschaffungsportal, aber auch noch danach im Rahmen des laufenden Auftragsverhältnisses erteilen muss und die ebenfalls einen besonderen Fokus auf ESG-Kriterien und Nachhaltigkeitsmaßnahmen legen.

Bei allen Beschaffungsaktivitäten legen wir zudem großen Wert auf eine partnerschaftliche Grundhaltung, faire Geschäftsgebarung und einen offenen Dialog. Die Integritätsklausel der EVN definiert die Richtlinien der nachhaltigen Beschaffung und die Aufgaben und Pflichten der Geschäftspartner\*innen in diesem Zusammenhang. Als integraler Bestandteil jeder Beschaffungsaktivität ist sie verpflichtend für sämtliche unserer Geschäftspartner\*innen. Sie ist auf der Website der EVN für alle Investor\*innen, Investitions- und Beteiligungspartner\*innen, Auftragnehmer\*innen und Stakeholder abrufbar.



Sofern im Rahmen einer laufenden Geschäftsbeziehung eine Verletzung der Integritätsklausel festgestellt wird (z. B. im Rahmen eines Vor-Ort Audits), werden entsprechende Maßnahmen gesetzt. Diese können von der Forderung einer Mängelbehebung bis zur Vertragsauflösung reichen.

## Compliance-Schulungen

Alle neu eingetretenen Mitarbeiter\*innen müssen das konzernweit verpflichtende Compliance-Schulungsprogramm zum EVN Verhaltenskodex absolvieren, das aus folgenden Modulen besteht:

- Compliance Basics
- Compliance E-Learning
- Compliance Update
- Compliance Fresh Up
- Weitere Auffrischungs- und Spezialschulungen

Mit diesem Schulungskonzept, das wir regelmäßig durch begleitende Kommunikationsmaßnahmen ergänzen, stellen wir konzernweit sicher, dass sich alle Mitarbeiter\*innen regelmäßig mit Compliance-Themen befassen und die Themenbereiche des EVN Verhaltenskodex jährlich wiederholt werden. Schulungsschwerpunkte sind insbesondere folgende Aspekte:

- Menschenrechte, Gleichbehandlung und Anti-Diskriminierung
- Unternehmensethik
- Korruptionsprävention
- Wettbewerbsverhalten

Diese Schulungen sind auch für alle Führungskräfte verpflichtend, für die wir eigene bzw. zusätzliche Formate anbieten. Zudem werden diese Schulungen inhaltlich und methodisch an regionale Anforderungen angepasst, um eine möglichst zielgerichtete Ansprache in der jeweiligen Landessprache zu erreichen. Schulungen stehen auch externen Arbeitskräften zur Verfügung.

Neben diesem umfangreichen Schulungsprogramm setzt CCM regelmäßig auch auf alternative Kommunikationsmaßnahmen (z. B. solche im Intranet oder in den Mitarbeiter\*innenzeitungen der EVN) sowie auf die Wissensvermittlung durch Führungskräfte, die laufend in die Vertiefung und Weiterentwicklung unserer Compliance- Grundsätze und -Regeln sowie unserer ethischen Prinzipien eingebunden sind.

## Umweltbelange

Die grundlegenden Ziele und Werte der EVN in Sachen Klima- und Umweltschutz sind einerseits im Nachhaltigkeitsleitbild der EVN und andererseits in der EVN Klimainitiative verankert. Das Nachhaltigkeitsleitbild der EVN Gruppe formuliert unser generelles Bekenntnis zum Klimaschutz und bildet die Grundlage für alle damit verbundenen Zielsetzungen, unsere nachhaltig orientierte Unternehmensführung und unseren aktiven Beitrag zur Eindämmung der Klimaerwärmung.

Die EVN Klimainitiative ist Teil unserer Kernstrategie 2030. Sie repräsentiert unseren 1,5°C-Übergangsplan zur Dekarbonisierung unseres Unternehmens. Mit dem Ausbau unserer erneuerbaren Erzeugungskapazitäten und der erneuerbaren Wärmeversorgung bündelt sie einerseits unsere Investitionen für die Energiezukunft. Sie schließt aber auch unsere Kund\*innen mit ein, für die wir durch die Versorgung mit erneuerbarem Strom und Wärme nachhaltige Lösungen schaffen. Die gezielte Entwicklung und der Einsatz von innovativen Produkten z. B. im Bereich des Flexibilitätsmanagements sowie digitale Kund\*innenlösungen für Prosumer ergänzen und ermöglichen diese Initiativen.

Die Tätigkeitsbereiche der EVN AG umfassten im Geschäftsjahr im Wesentlichen Handels- und Verwaltungstätigkeit. Energieverbrauch und Emissionen sind deshalb für den Einzelabschluss nicht wesentlich, weswegen auf eine diesbezügliche Angabe verzichtet wird.

## 1,5°C-Übergangsplan

In den vergangenen zwei Geschäftsjahren haben wir – auch im Zuge der Überprüfung und Weiterentwicklung unserer Strategie 2030 – intensiv an der Verschärfung unserer Klimaschutzziele gearbeitet. Unsere neuen Ziele zur Reduktion der Treibhausgasemissionen orientieren sich nun am 1,5°C-Ziel des Pariser Klimaabkommens. Auch diese neuen Zielsetzungen haben wir SBTi zur wissenschaftsbasierten Prüfung und Validierung vorgelegt. Unsere Zielpfade beruhen dabei auf der SBTi-Methodik für Elektrizitätsversorgungsunternehmen und stützen sich auf den Sonderbericht des Weltklimarats (IPCC) zur globalen Erwärmung von 1,5°C, das Greenhouse Gas Protocol (GHG Protocol) des World Resources Institute (WRI) sowie auf sektorale Dekarbonisierungspfade.

Zur Umsetzung unseres 1,5°C-Übergangsplans haben wir zentrale Dekarbonisierungshebel definiert, die die operative Grundlage unseres Reduktionspfads bilden und zeitlich gestaffelt umgesetzt werden:

- Starker Ausbau unserer erneuerbaren Erzeugungskapazitäten (Windkraft, Photovoltaik, Batteriespeicher)
- Revitalisierung von bestehenden Wasserkraftwerken und Erweiterung von Pumpspeicherkapazitäten
- Ausbau bzw. Transformation unserer Wärmezeugung
- Reduktion der Treibhausgasemissionen aus dem Gasnetzabsatz
- Reduktion der Treibhausgasemissionen aus Stromnetzverlusten und dem Stromvertrieb in Bulgarien und Nordmazedonien

## Umweltmanagement in der EVN

Bereits seit 1995 betreibt die EVN auf freiwilliger Basis Umweltmanagementsysteme und hat sich damit zur Verbesserung ihrer Umweltleistungen verpflichtet. Alle unsere ISO-zertifizierten Standorte unterliegen sowohl internen als auch externen Audits, in deren Rahmen entsprechende Verbesserungsprogramme erstellt, umgesetzt und überwacht werden. In unseren nach EMAS zertifizierten Anlagen werden bei jährlichen Überprüfungen entsprechende Verbesserungsprogramme entwickelt, die auch die jährliche Bewertung und Umsetzung der Ziele aus dem vorangegangenen Geschäftsjahr umfassen.

Europäische Norm	Anwendungsbereich	Schwerpunkte
Eco Management und Audit Scheme (EMAS) ISO 14001, ISO 14001:2004	Alle thermischen Anlagen in Niederösterreich sowie 74 Wärmezeugungs- und Kälteanlagen der EVN entsprechen diesen Standards	Festlegung von messbaren Umweltzielen, kontinuierlicher Verbesserungsprozess, lückenlose Einhaltung umweltrelevanter Gesetze, engmaschige Überprüfungen
ISO 9001, ISO 9001:2008	Die thermische Abfallverwertungsanlage in Zwentendorf/ Dürnröhr und der Bereich Anlagentechnik der EVN Wärmekraftwerke GmbH sind nach ISO 9001:2015 zertifiziert	Prozessorientiertes Qualitätsmanagementsystem

## Beitrag zu Forschung und Entwicklung zum Klimaschutz

Unter der Prämisse der Nachhaltigkeit werden Innovationen unserer Gruppe, teilweise auch unterstützt durch vorange-gangene Forschungs- und Entwicklungsprojekte, regelmäßig in den laufenden operativen Geschäftsbetrieb integriert.

Innovationsaktivitäten zur nachhaltigen Reduktion von Treibhausgasemissionen sind ein weiterer Baustein in unserem Bestreben, aktiv zur Verwirklichung der Pariser Klimaziele beizutragen. Zudem dienen sie der strategischen Weiterentwicklung unseres Geschäftsmodells. In diesem Sinn sollen unsere Innovationsaktivitäten einen Beitrag zum Erreichen der Ziele der EVN Klimainitiative leisten. Wir wollen den Klimaschutz und den schrittweisen Systemumbau in Richtung erneuerbarer Energieerzeugung bei gleichzeitiger Gewährleistung der Versorgungssicherheit fördern. Dies erfolgt insbesondere im Rahmen zahlreicher innovativer Projekte für erneuerbare Erzeugungs- und Speichertechnologien und dem Management von Flexibilitäten sowie der überregionalen, von mehreren österreichischen Landesenergieversorger\*innen und den Landesenergieagenturen getragenen Innovationsinitiative „Green Energy Lab“.

## Abfall

Unser Bekenntnis zu einer verantwortungsvollen und nachhaltigen Ressourcennutzung sowie zur Kreislaufwirtschaft ist in allen wesentlichen Unternehmensdokumenten der EVN Gruppe enthalten. Diese definieren unseren Anspruch sowie unsere konzernweit verbindlichen Konzepte zu diesen Themenbereichen.

Sowohl im EVN Verhaltenskodex als auch im EVN Nachhaltigkeitsleitbild ist unser Anspruch verankert, den Einsatz von Ressourcen bestmöglich zu minimieren und die Effizienz ihrer Nutzung zu maximieren. Daher steuern wir die Material- und Stoffströme so, dass die verwendeten Materialien und Stoffe vorrangig einer Wiederverwendung, einem Recycling und einer sonstigen Verwertung zugeführt werden. Auch unser Abfallmanagementsystem wird laufend in Richtung Kreislaufwirtschaft optimiert. Zum Management der Ressourcen und Abfälle wurde im Geschäftsjahr 2023/24 eine eigene konzernweite Richtlinie erlassen. Sie definiert neben den bereits erwähnten übergeordneten Zielsetzungen auch konkrete Regeln, u. a. – sofern technisch möglich – den Ersatz von Primärrohstoffen durch sekundäre (recycelte) Ressourcen. Weiters sieht die Richtlinie eine Optimierung unseres Abfallmanagementsystems in Richtung Kreislaufwirtschaft vor. Bei unseren Anlagen achten wir in allen Phasen – Bau, Betrieb und Rückbau – auf eine Verringerung der Umweltauswirkungen. Dies impliziert, dass Nachhaltigkeitskriterien auch im Beschaffungsprozess berücksichtigt und evaluiert werden.

Abfallmengen		2024/25	2023/24
<b>Abfallmengen gesamt</b>	t	532.23	391.03
<b>Nicht gefährliche Abfälle</b>	t	527.16	342.89
davon einer Verwertung zugeführt	t	154.22	220.08
davon einer Vorbereitung zur Wiederverwendung zugeführt	t	0.00	0.00
davon einem Recycling zugeführt	t	141.08	107.38
davon einer sonstigen Verwertung zugeführt	t	13.14	112.70
davon einer Beseitigung zugeführt	t	372.94	122.81
davon einer Verbrennung zugeführt	t	166.44	84.71
davon zur Deponierung	t	0.50	1.13
davon einer sonstige Beseitigung zugeführt	t	206.00	36.97
<b>Gefährliche Abfälle</b>	t	5.07	48.14
davon einer Verwertung zugeführt	t	2.45	46.19
davon einer Vorbereitung zur Wiederverwendung zugeführt	t	0.02	0.00
davon einem Recycling zugeführt	t	2.32	0.65
davon einer sonstigen Verwertung zugeführt	t	0.11	45.54
davon einer Beseitigung zugeführt	t	2.62	1.95
davon zur Deponierung	t	0.00	0.44
davon einer Verbrennung zugeführt	t	0.08	0.47
davon einer sonstige Beseitigung zugeführt	t	2.54	1.04
Gesamtmenge nicht recycelter Abfälle	t	388.83	283.00
prozentualer Anteil nicht recycelter Abfälle	%	73	72

## Sozialbelange

Im Bewusstsein der Verantwortung gegenüber den unterschiedlichen Interessengruppen setzt die EVN in ihrem Verantwortungsbereich auch außerhalb des operativen Kerngeschäfts Initiativen zur Verbesserung der Lebensqualität der Menschen. Nachfolgend einige Beispiele für diese Aktivitäten im gesellschaftlichen Kontext:

- **EVN Schulservice:** Im Rahmen unserer Jugend- und Schulplattform setzen wir auf Wissensförderung zu den Themenbereichen „Sorgsamer Umgang mit Energie“, „Energieeffizienz“ sowie „Energiesparen“. Dafür haben wir für Niederösterreich, Bulgarien und Nordmazedonien das EVN Schulservice initiiert, das Projekte, Vorträge und Wettbewerbe für Kinder und Jugendliche anbietet.
- **EVN Junior-Ranger-Programm:** Externe Expert\*innen vermitteln Jugendlichen fundiertes Theorie- und Praxiswissen zu einer Vielzahl von Themen, darunter Hydrobiologie, Flora und Fauna in Flussauen, Gewässerökologie, Fischerei sowie Natur- und Gewässerschutz. Die Wissensvermittlung erfolgt in der Regel am und um den Standort des Wasserkraftwerks Erlaufklause, einer unserer Wasserkraftwerksstandorte.
- **Bonuspunkte spenden:** In der EVN Bonuswelt bieten wir unseren Kund\*innen vielfältige Möglichkeiten zur Verwendung jener Bonuspunkte, die sie im Rahmen ihres Energiebezugs oder der Nutzung anderer EVN Services laufend sammeln. Die Bonuspunkte können wahlweise als finanzielle Vergütung für die Kund\*innen selbst oder aber zur Unterstützung verschiedener wohltätiger Projekte eingelöst werden.
- **EVN Sozialfonds:** Der EVN Sozialfonds ist mit jährlich rund 150.000 Euro dotiert und unterstützt Kinder- und Jugendprojekte niederösterreichischer Institutionen. Über die Auswahl der Förderprojekte entscheidet ein Expert\*innengremium, das zweimal pro Jahr zusammentritt. Seine Empfehlungen zur Mittelverwendung an den Vorstand der EVN erfolgen einstimmig auf Basis eines vordefinierten Kriterienkatalogs. Im Geschäftsjahr 2024/25 unterstützte der Fonds 42 Projekte mit einem Gesamtbeitrag von rund 155.000 Euro.
- **evn sammlung:** Seit 1995 besteht die evn sammlung, eine Kollektion zeitgenössischer Kunst aus aller Welt, die von dem mit renommierten Expert\*innen besetzten EVN Kunstrat kuratiert wird. Unsere Firmensammlung versteht sich als Plattform zur Auseinandersetzung mit bildender Kunst und richtet sich gleichermaßen an Mitarbeiter\*innen und ihre Familien wie an Kunstinteressierte von außerhalb des Unternehmens.

- **Bildungskooperationen:** Über Bildungskooperationen u. a. mit dem Burgenländischen Bildungswerk fördern wir die digitale Selbstbestimmung unserer Kund\*innen mit Kursen wie „Künstliche Intelligenz (KI) kreativ nutzen“ oder „Desinformationskompetenz: Deepfakes und Fake News erkennen“. Dadurch sollen Konsument\*innen befähigt werden, neue Technologien verantwortungsvoll zu nutzen und Falschinformationen zu erkennen.
- **Kooperationen:** Zur Abmilderung von Belastungen setzen wir neben den oben genannten Beratungsangeboten auf langjährige Kooperationen mit der Caritas, der Schuldnerberatung Niederösterreich, der Diakonie und dem niederösterreichischen Armutsnetzwerk. In diesem Rahmen führen wir auch Train-the-Trainer-Programme zum Thema Energieeffizienz für Sozialarbeiter\*innen durch

## Arbeitnehmerbelange

Wir sehen es als unsere Verantwortung, zeitgerecht auf die aktuellen Herausforderungen des Arbeitsmarkts zu reagieren und ein Arbeitsumfeld zu schaffen, in dem sich unsere Mitarbeiter\*innen wohlfühlen, optimal weiterentwickeln und zielorientiert am gemeinsamen Erfolg arbeiten können. Dabei wird eine ausgewogene Balance zwischen Freizeit und Arbeit für viele Menschen immer wichtiger. Gleichzeitig macht es der branchenübergreifende Fachkräftemangel immer schwieriger, qualifizierte Mitarbeiter\*innen zu finden und langfristig im Unternehmen zu halten. Unter dem Motto „Nachhaltiger. Digitaler. Effizienter.“ tragen neue Technologien und digitales Equipment, mobiles Arbeiten und flexible Arbeitszeitmodelle sowie eine smarte Raumnutzung in unseren Büros dazu bei, unsere Art der Zusammenarbeit und den internen Informations- und Kommunikationsfluss zu optimieren.

Die konzernweit verbindlichen Dokumente zu unserer Unternehmens- und Führungskultur definieren und konkretisieren unsere Konzepte, Prinzipien und Richtlinien für den alltäglichen Umgang miteinander. Diese hohen Standards wenden wir in allen Ländern, in denen wir aktiv sind, gleichermaßen an. In diesem Zusammenhang haben wir auch die sogenannten EVN Leitwerte definiert: „ensure“ (sichern), „encourage“ (ermutigen) und „enable“ (ermöglichen).

Die folgenden fundamentalen Prinzipien und Verhaltensgrundsätze prägen unsere Unternehmenskultur konzernweit:

- **Compliance:** Wir verpflichten uns zur Einhaltung aller relevanten rechtlichen Vorgaben und Standards sowie aller internen Richtlinien und Prozesse. Wo immer möglich, streben wir danach, die verpflichtenden Anforderungen zu übertreffen.
- **Diversität und Chancengleichheit:** Wir engagieren uns für ein vielfältiges Arbeitsumfeld, fördern Diversität und Chancengleichheit und setzen Maßnahmen zur Vermeidung von Diskriminierung und zum Schutz vulnerabler Mitarbeiter\*innengruppen. Die EVN als Arbeitgeberin bekennt sich nachdrücklich zum Verbot jeglicher Form von Zwangsarbeit, Menschenhandel und moderner Sklaverei. Darüber hinaus tolerieren wir keine Form von Kinderarbeit.
- **Kontinuierliche Kommunikation:** Unterschiedlichste Kommunikationskanäle helfen uns dabei, eine respektvolle Kommunikation und einen kontinuierlichen Dialog mit unseren Mitarbeiter\*innen sowie mit direkt und indirekt betroffenen Interessengruppen zu gewährleisten und deren Bedürfnisse und Erwartungen in laufende Feedbackprozesse einfließen zu lassen.
- **Personalentwicklung und -förderung:** Wir schulen unsere Mitarbeiter\*innen laufend und bieten zahlreiche Möglichkeiten zur Aus- und Weiterbildung, um mit kontinuierlicher Qualifizierung und Kompetenzentwicklung auf die sich permanent verändernden Anforderungen zu reagieren und vielfältige Karrierewege zu ermöglichen.
- **Vereinbarkeit von Familie und Beruf:** Wir unterstützen unsere Mitarbeiter\*innen mit umfangreichen Maßnahmen und Angeboten bei der Vereinbarkeit von Beruf und Privatleben.
- **Arbeitsschutz und Gesundheitsvorsorge:** Als verantwortungsvolle Arbeitgeberin bieten wir ein attraktives stabiles Arbeitsumfeld mit fairen Arbeitsbedingungen und angemessener Entlohnung. Zudem ergreifen wir alle erforderlichen Maßnahmen, um die Gesundheit und den Schutz unserer Mitarbeiter\*innen zu gewährleisten.

## Diversität

Die EVN AG beschäftigte zum Bilanzstichtag 30. September 2025 insgesamt 641 Mitarbeiter\*innen (previous year: 621 Mitarbeiter\*innen; Kopffzahl). Hiervon waren 218 Frauen (34 %) und 423 Männer (66 %). Im Vorjahr lag der Frauenanteil mit 195 Mitarbeiterinnen bei 31,4 % und der Männeranteil mit 426 Mitarbeitern bei 68,6 %.

Die Belegschaft setzt sich aus Menschen unterschiedlicher Nationalitäten, Kulturen und Generationen zusammen. Sie spielen durch ihre hohe Qualifikation in allen Geschäftsaktivitäten der EVN eine zentrale Rolle. Allen Mitarbeiter\*innen gleiche Chancen zu bieten, ist ein zentraler Grundsatz der EVN. Wir sind davon überzeugt, dass vielfältige Teams bessere Ergebnisse erzielen sowie über höhere Effektivität und Innovationskraft verfügen als homogene Gruppen.

Mit dem Programm „Frauen@EVN“ sind wir bestrebt, den Frauenanteil in leitenden Positionen schrittweise zu erhöhen, um Diversität auch im Führungskreis zu gewährleisten. Mit zahlreichen Initiativen wollen wir Rahmenbedingungen schaffen, die es Frauen ermöglichen, je nach Qualifikation und Fähigkeit verantwortungsvolle Aufgaben in Fach- und Führungsfunktionen wahrzunehmen. Im abgelaufenen Geschäftsjahr wurde außerdem die Etablierung eines umfassenden Diversitätsmanagement in Angriff genommen.

34 Frauen und 13 Männer sind in der Berichtsperiode neu in das Unternehmen eingetreten, während 11 Frauen und 16 Männer das Unternehmen verlassen haben. Zum Stichtag 30. September 2025 gab es in der EVN AG in Summe 88 Teilzeitbeschäftigte, davon 73 Frauen und 15 Männer. Der Anteil an teilzeitbeschäftigten Mitarbeiter\*innen an der Gesamtbelegschaft der EVN AG zum Bilanzstichtag entspricht somit 13,7 %.

## Gleichbehandlung und Chancengleichheit

Im Einklang mit den Leitprinzipien der Vereinten Nationen für Wirtschaft und Menschenrechte, der Erklärung der Internationalen Arbeitsorganisation (ILO) über grundlegende Prinzipien und Rechte bei der Arbeit und den OECD-Leitsätzen für multinationale Unternehmen sowie mit dem EVN Verhaltenskodex, der EVN Menschenrechts- Policy, dem EVN Führungsleitbild, dem EVN Nachhaltigkeitsleitbild, den konzernweiten Richtlinien „Soziale Mindeststandards“ und „Mitarbeiter\*innen“, den EVN Leitwerten und allen damit in Verbindung stehenden länderspezifischen gesetzlichen Bestimmungen und Richtlinien behandeln wir alle unsere Mitarbeiter\*innen ungeachtet ihres Geschlechts und ihres Alters, ihrer ethnischen oder sozialen Herkunft oder Nationalität, Hautfarbe, sexuellen Orientierung, Religion, Weltanschauung oder allfälliger körperlicher oder geistiger Beeinträchtigungen gleichwertig. Außerdem lehnen wir jede Diskriminierung von Mitarbeiter\*innen in Bezug auf Einstellung, Fortbildung, Personalentwicklung, Beschäftigungsbedingungen und Entlohnung bei gleicher fachlicher und persönlicher Qualifikation ausdrücklich ab. Die Vergütung aller unserer Mitarbeiter\*innen richtet sich nach dem jeweils gültigen Kollektivvertrag bzw. nach ihrer jeweiligen Tätigkeit und Qualifikation. Dabei stellen wir sicher, dass wir die gesetzlichen Anforderungen erfüllen und, wo immer möglich, übertreffen.

Die Vergütung aller Mitarbeiter richtet sich nach dem jeweils gültigen Kollektivvertrag bzw. nach ihrer jeweiligen Tätigkeit und Qualifikation. Damit bestehen in der EVN bei gleichwertiger Ausbildung und Tätigkeit keine Unterschiede in der Vergütung zwischen Frauen und Männern. Zu unserem grundsätzlichen Bekenntnis zu Gleichbehandlung und Chancengleichheit zählt auch die Förderung der Integration von Menschen mit besonderen Bedürfnissen. Im Geschäftsjahr 2024/25 beschäftigte die EVN AG 16 Menschen aus dieser Personengruppe. Dies entspricht einem Anteil von 2 % der Gesamtbelegschaft.

## Vereinbarkeit von Beruf und Privatleben

Es ist uns ein Anliegen, unseren Mitarbeiter\*innen eine ausgewogene Balance zwischen ihrem Familien- und Berufsleben zu ermöglichen. Mit der Unterzeichnung der Charta zur neuen Vereinbarkeit Eltern–Wirtschaft, einer Initiative des Landes und der Wirtschaftskammer Niederösterreich, haben wir schon 2011 ein Zeichen für eine elternorientierte Personalpolitik gesetzt. In vielen Bereichen können sich unsere Mitarbeiter\*innen ihre Arbeitszeit frei einteilen, sofern keine betrieblichen Erfordernisse wie etwa Schichtdienste entgegenstehen. Die Grundlage dafür bildet ein Gleitzeitmodell ohne Kernzeit, das eine sehr hohe Flexibilität bietet. Verschiedene Teilzeitmodelle sowie Modelle für mobiles Arbeiten, die z. B. auch eine Kombination von Arbeitseinsatz im Außendienst und mobilem Arbeiten innerhalb eines Arbeitstags ermöglichen, machen es unseren Mitarbeiter\*innen leichter, berufliche und familiäre Verpflichtungen zu vereinbaren. Die Modelle für mobiles Arbeiten sehen einen Rahmen von bis zu 1.280 Stunden pro Jahr vor, in denen unsere Mitarbeiter\*innen ortsungebunden arbeiten können.

Als weitere Unterstützung bieten wir Folgendes an:

- Betreuung durch betriebliche Tageseltern am Standort in Maria Enzersdorf (derzeit noch als Pilotprojekt)
- Betreutes Kinderprogramm während einiger Wochen in den Sommerferien

Alle unsere Mitarbeiter\*innen haben nach der Geburt eines Kindes gesetzlichen Anspruch auf Karenzzeit. In Österreich kommt noch der sogenannte "Papamonat" hinzu, den immer mehr Väter in Anspruch nehmen. In Österreich wird die Karenzzeit über die bestehende

gesetzliche Verpflichtung hinaus verlängert, wobei eine mögliche Arbeitsfreistellung bis zum 36. Lebensmonat des Kindes vorgesehen ist. Während der Karenzzeit halten wir den Kontakt zu unseren Mitarbeiter\*innen gezielt aufrecht, um ihren beruflichen Wiedereinstieg zu erleichtern. Beinahe alle Mütter und Väter kehren nach ihrer Karenz wieder in unser Unternehmen zurück. Spezifische Informationsveranstaltungen und unser umfassendes Aus- und Weiterbildungsprogramm stehen unseren Mitarbeiter\*innen auch während der Karenz offen. Über eine Online-Informationsplattform, die wir gemeinsam mit einem externen Partnerunternehmen betreiben, stellen wir zahlreiche Informationen zu Karenz, Kinderbetreuung und Wiedereinstieg zur Verfügung.

## Gesundheitsvorsorge, Arbeitsschutz und -sicherheit

Die Gewährleistung der Sicherheit und Gesundheit unserer Mitarbeiter\*innen samt unseren Bestrebungen im Interesse von Arbeitssicherheit und Unfallvermeidung bilden daher zentrale Elemente unserer Unternehmenskultur. In Ergänzung zu europäischen und länderspezifischen gesetzlichen Vorschriften, die wir durchwegs zur Gänze einhalten, sind sie in unterschiedlichen Formaten für sämtliche Unternehmenseinheiten fest verankert:

- EVN Verhaltenskodex
- EVN Menschenrechts-Policy
- EVN-interne Grundsätze: Konzernrichtlinie Arbeitssicherheit
- EVN-interne Konzern- und Geschäftsanweisungen sowie Richtlinien zur Identifikation von Sicherheitsrisiken und Definition entsprechender Gegenmaßnahmen

Sämtliche Arbeitsunfälle unserer Mitarbeiter\*innen wie auch unserer Leasingmitarbeiter\*innen werden zuerst dezentral in der jeweiligen Organisationseinheit erfasst und behandelt. Interne Geschäftsanweisungen regeln die anschließende Meldung des Vorfalls an den zentralen sicherheitstechnischen Dienst. Dieser analysiert den Unfall und ergreift gegebenenfalls entsprechende Maßnahmen. Weiters ermutigen wir unsere Mitarbeiter\*innen auch dazu, Beinahe-Unfälle und (potenziell) gefährliche Situationen zu melden und heben ihren Stellenwert für die Prävention hervor. Bei der Erfassung von Risiken und Vorfällen sowie beim Monitoring von Maßnahmen orientieren wir uns an den Anforderungen an ein Arbeitsschutzmanagementsystem entsprechend ISO 45001.

Sowohl für die Arbeitssicherheit als auch für die Themen Brandschutz, Gesundheit und Erste Hilfe verfügen wir sowohl dezentral als auch zentral über speziell geschulte Präventivkräfte. Durch den engen Kontakt zwischen den Sicherheitsvertrauenspersonen in den einzelnen Unternehmensbereichen und den zentralen Sicherheitsfachkräften sorgen wir dafür, dass Risiken und Maßnahmen zur Gefahrenvermeidung in alle Sicherheits- und Gesundheitsschutzdokumente einfließen. Bei sicherheitstechnischen Fragen ist die jeweils zuständige Sicherheitsvertrauensperson mit ihrer fachlichen Kompetenz hinsichtlich des konkreten Arbeitsprozesses und ihrer Kenntnisse im Arbeitsschutz die erste Anlaufstelle für Betroffene. Darüber hinaus werden alle unsere Mitarbeiter\*innen und Leasingmitarbeiter\*innen von Sicherheitsvertrauenspersonen in jährlich stattfindenden Arbeitsausschüssen vertreten, die die Arbeitsschutzprogramme überwachen und über solche beraten. Zudem sind auch unsere Betriebsrät\*innen in sämtliche Belange der Arbeitssicherheit und der Gesundheitsvorsorge laufend eingebunden.

Wir setzen auf umfassende Information und Unterweisung aller unserer Mitarbeiter\*innen in sämtlichen gesundheits- und sicherheitsrelevanten Fragen, um Unfälle zu vermeiden. Dabei dient uns das eigens auf die Arbeitsbedingungen in der Energiewirtschaft ausgerichtete und laufend weiterentwickelte „Handbuch Sicherheit“ der Branchenvereinigung Oesterreichs Energie als Basis. Dieses wird durch Handbücher für spezielle Bereiche wie z. B. Wasserkraftwerke sowie Windkraft- oder Photovoltaikanlagen ergänzt. Alle diese Unterlagen werden regelmäßig aktualisiert und sind bei der Erstunterweisung neuer Mitarbeiter\*innen (bei Neueintritt bzw. auch bei Versetzung in einen neuen Arbeitsbereich) verpflichtend anzuwenden. Detaillierte Unterweisungen erfolgen auch bei Arbeiten, die innerhalb unseres Betriebs von Fremdpersonen durchgeführt werden. Dabei weisen wir gezielt auf allfällige besondere Gefahren hin, die von unseren Anlagen ausgehen. Unterweisungen in Bezug auf den Arbeitnehmer\*innenschutz umfassen neben allgemeinen Informationen vor allem verhaltens- und handlungsbezogene Anweisungen, die auf den konkreten Arbeitsplatz bzw. Aufgabenbereich der jeweiligen Mitarbeiter\*innen eingehen. Das für den EVN Konzern zentral organisierte Arbeitssicherheitsteam setzt ebenfalls eine Vielzahl an konkreten Maßnahmen um, um unsere Mitarbeiter\*innen einerseits nachhaltig für Sicherheitsthemen zu sensibilisieren und andererseits tatsächliche Unfälle zu vermeiden.

Im Geschäftsjahr 2024/25 ereignete sich bei der EVN AG ein Arbeitsunfall (previous year: 1); der Lost Time Injury Frequency Index (LTIF) betrug 0,7 (previous year: 0,8).

Um unserer Verantwortung für die Gesundheit unserer Mitarbeiter\*innen gerecht zu werden, bieten wir eine weit über das gesetzliche Maß hinausgehende arbeitsmedizinische Betreuung. In Österreich stehen zwei Arbeitsmediziner\*innen für alle Fragen rund um Gesundheitsvorsorge, Bewusstseinsbildung sowie Erhaltung und Förderung der Gesundheit am Arbeitsplatz zur Verfügung, die unsere Mitarbeiter\*innen im Rahmen der Arbeitnehmer\*innenschutzbestimmungen und darüber hinaus betreuen. Zu unserem umfassenden Angebot zählen u. a.:

- Vorsorgeuntersuchungen
- Impfungen
- Seh- und Hörtests
- Präventionsmedizin
- Erste-Hilfe-Kurse
- Psychologische Beratung
- Coaching
- Tipps für gesunde Ernährung
- Spezifische Angebote für Mitarbeiter\*innen, die besonderen Belastungen ausgesetzt sind

Neben den direkt vom Unternehmen getragenen Maßnahmen zur Gesundheitsförderung bietet die EVN Kultur- und Sportvereinigung allen Mitarbeiter\*innen ein vielfältiges Angebot an Aktivitäten von Laufsport, Wandern oder Ballsportarten. Auch hier nimmt die Gesundheitsförderung einen wichtigen Stellenwert ein.

## **Betriebliche Sozialpartnerschaft**

Bei wesentlichen unternehmerischen Entscheidungen achten wir auf Transparenz und agieren damit im Einklang mit unserem Führungsleitbild, mit allen gesetzlichen Bestimmungen sowie mit der Allgemeinen Erklärung der Menschenrechte. In diesem Sinn werden auch die Belegschaftsvertretungen – solche bestehen neben der EVN AG auch in zahlreichen weiteren Unternehmen unserer Gruppe – laufend und zeitgerecht über wesentliche unternehmerische Entscheidungen informiert bzw. in die Entscheidungsprozesse eingebunden. Dies gilt für strategische Entscheidungen ebenso wie für Änderungen oder Anpassungen im Personalbereich.

100 % der Mitarbeiter in der EVN AG werden durch Belegschaftsvertretungen wie Betriebsräte oder Gewerkschaften vertreten und sind hinsichtlich ihrer Bezahlung durch kollektivvertragliche, tarifliche oder gesetzliche Mindestlöhne geschützt. Regelmäßig werden die Belegschaftsvertretungen in die Kollektivvertragsverhandlungen eingebunden. Insgesamt orientiert sich das Gehaltsschema von allen Mitarbeitern der EVN AG an diesen Kollektivverträgen. Mitarbeiterthemen werden auch in Arbeits- und Sicherheitsausschüssen behandelt, die sich u.a. aus Betriebsrät\*innen oder Gewerkschaftsvertreter\*innen zusammensetzen. Außerdem können sich Vertreter\*innen des Betriebsrats im Aufsichtsrat sowie im Nachhaltigkeitsbeirat äußern.

## **Personalentwicklung und -förderung**

Die hohe Qualifikation der Mitarbeiter\*innen hat für die EVN große strategische Bedeutung und ist wesentlich für die Sicherung des nachhaltigen Unternehmenserfolgs. Daher bilden die Wahrung, aber auch die Verbesserung der hohen Kompetenz der Mitarbeiter\*innen zentrale Schwerpunkte des Personalmanagements bei EVN. Im Geschäftsjahr 2024/25 absolvierte jede\*r Mitarbeiter\*in der EVN AG im Schnitt 18,02 Stunden an Weiterbildungsveranstaltungen (previous year: 17,2 Stunden).

Die EVN betrachtet ihre Mitarbeiter\*innen sehr differenziert über den gesamten Employee Life Cycle hinweg, von der Phase der Orientierung und Jobsuche bis hin zum Pensionsantritt und auch noch danach. Ein umfassendes Onboarding stellt mit Infoveranstaltungen, Einschulungen, E-Learnings, Patensystem und regelmäßigen Feedbackschleifen sicher, dass die neuen Mitarbeiter\*innen auch tatsächlich im Unternehmen ankommen. Damit die Mitarbeiter\*innen in ihrer jeweiligen Situation wahrgenommen und gefördert werden und sich weiterentwickeln können, spielt auch regelmäßiges Feedback – z. B. im Rahmen der jährlichen Mitarbeiter\*innengespräche – und die laufende Erhebung der Mitarbeiter\*innenzufriedenheit durch den „Stimmungsbarometer“ eine ganz wesentliche Rolle.

Das umfangreiche Aus- und Weiterbildungsangebot der EVN wird durch die EVN Akademie umgesetzt, die jährlich rund 200 Veranstaltungen organisiert und mehr als 70 unterschiedliche Ausbildungspläne zu technischen Themenstellungen und Inhalten wie auch zur Persönlichkeitsentwicklung koordiniert. Für Führungskräfte und High Potentials gibt es darüber hinausgehende Ausbildungsprogramme und vielfältige Karrieremöglichkeiten.

Darüber hinaus bietet die EVN ihren Mitarbeiter\*innen die Möglichkeit, Bildungskarenz und Bildungsteilzeit in Anspruch zu nehmen. Nach einer Prüfung der betrieblichen Möglichkeiten und Interessen unter Berücksichtigung der definierten Rahmenbedingungen werden entsprechende Anträge grundsätzlich genehmigt.

## **Maximale Nähe zu unseren Kunden**

Die zuverlässige Versorgung unserer Kund\*innen mit Dienstleistungen der täglichen Daseinsvorsorge hat für uns höchste Priorität. Ebenso wichtig ist für uns dabei die Nähe zu unseren Kund\*innen, denen wir in allen Anliegen so rasch, unkompliziert und individuell wie möglich zur Seite stehen möchten.

Unsere Service- und Beratungsleistungen für unsere Kund\*innen setzen vielseitiges Fachwissen voraus, da unsere Produktpalette ebenso breit und vielfältig ist wie die an uns herangetragenen Anliegen. Diese reichen von grundlegenden Fragen der Geschäftsbeziehung – wie

An- und Abmeldungen, Tarifberatung und Rechnungsauskünften – bis hin zu spezialisierten Anfragen im Bereich der Energieberatung sowie des Vertriebs von Energieeffizienzdienstleistungen und -produkten. Kund\*innenzufriedenheit definieren wir zum einen über unsere Produkte und Dienstleistungen, die den individuellen Bedürfnissen möglichst genau entsprechen sollen und transparent abgerechnet werden. Auf der anderen Seite stehen eine hohe Servicequalität, zielgruppengerechte Kommunikation und die Unterstützung unserer Kund\*innen in Fragen des effizienten Umgangs mit Energie. Rund um diese Angelpunkte setzen wir in allen unseren Märkten auf eine faire Partnerschaft mit unseren Kund\*innen auf professioneller Basis.

Wir sind uns der Auswirkungen unserer Aktivitäten auf Kund\*innen bewusst und nehmen unsere Verantwortung für deren Schutz ernst. Dies unterstreicht besonders unsere Konzernrichtlinie „Umgang mit Kund\*innen“, die konzernweit als Leitfaden für unsere Bemühungen dient, wesentliche Auswirkungen, Risiken und Chancen in Bezug auf Kund\*innen zu identifizieren, zu bewerten und zu steuern. In der Richtlinie sind Grundsätze und Verfahren festgelegt, anhand derer wir negative Auswirkungen auf unsere Stakeholder-Gruppe „Kund\*innen“ überwachen, kontrollieren und reduzieren. Dabei stellen wir sicher, dass wir die gesetzlichen Anforderungen stets erfüllen. Mit der Richtlinie verpflichten wir uns zudem, unsere Geschäftspraktiken durch fortlaufende Innovation zu verbessern, um die positiven Auswirkungen unserer Produkte und Dienstleistungen sowie unseres technischen Fortschritts auf Kund\*innen zu fördern. Im Sommer 2024 haben wir dafür auch ein Kund\*innenversprechen mit einer Kund\*innencharta unter dem Motto „Fairness und Transparenz: unser Versprechen an unsere Kund\*innen“ formuliert. Wir verpflichten uns darin, die Bedürfnisse, Erwartungen und Anliegen unserer Kund\*innen zu verstehen und zu erfüllen. Die Inhalte unserer Kund\*innencharta unterliegen einer regelmäßigen Überprüfung und Aktualisierung. Damit stellen wir sicher, dass wir den Bedürfnissen und Erwartungen unserer Kund\*innen jederzeit möglichst gerecht werden.

Neben den gängigen Kommunikationskanälen wie beispielsweise Telefonaten, E-Mails, digitalen Anfragen über das Serviceportal „Meine EVN“ oder Kund\*innenbesuchen ist auch ein aktives Beschwerdemanagement von hoher Relevanz. Alle Rückmeldungen von Kund\*innen, die mit unseren Leistungen nicht zufrieden sind, werden von uns systematisch dokumentiert, ausgewertet und eingehend analysiert. Dadurch können wir zeitnah spezifische Verbesserungsmaßnahmen ableiten. Der strukturierte Qualitätskreislauf leistet einen wesentlichen Beitrag zur laufenden Steigerung unserer Servicequalität. Darüber hinaus ermöglicht das Hinweisgeber\*innensystem der EVN, auch anonymisiert mit der EVN in Austausch zu treten. Für den Fall eines (vermuteten) Compliance-Verstoßes steht internen und externen Personen ein vertrauliches und anonymes Hinweisgeber\*innenverfahren zur Verfügung.

Um den stetig wachsenden Anforderungen unserer Kund\*innen gerecht zu werden, setzen wir zudem auch im Bereich Customer Relations verstärkt auf die Möglichkeiten der Digitalisierung.

Zur Berücksichtigung der Interessen, Anliegen und Standpunkte unserer Kund\*innen hatte die EVN bereits 2011 einen Kund\*innenbeirat etabliert. Dieses Beratungsgremium, in dem gewählte Kund\*innennvertreter\*innen ihre Anliegen und Bedürfnisse mit dem Management und Expert\*innen erörterten, wurde im Geschäftsjahr 2022/23 in einem neuen, digitalen Format neu aufgesetzt. Kund\*innen, die Feedback geben möchten, können sich nun freiwillig online unter <https://mein-feedback.at/> anmelden.

Für Themen, die einen tiefergehenden Dialog mit unseren Kund\*innen erfordern, setzen wir auch den EVN Info-Bus ein. Er ermöglichte z. B. im Rahmen der Informationskampagne zur Ablösung des bisherigen Klassik-Tarifs und zu den Optionen für einen Tarifwechsel persönliche Gespräche vor Ort mit unseren Kund\*innen.

Für Kund\*innen, deren Muttersprache nicht die jeweilige Landessprache ist, bietet die EVN selbstverständlich Beratungsdienste in ihrer Muttersprache an. Möglich wird dies durch die große Vielfalt in unserem Team, dem viele Kolleg\*innen mit unterschiedlichen Muttersprachen angehören.

In Österreich setzen wir darüber hinaus auf den für die spezifischen Anforderungen unseres Unternehmens definierten Customer Loyalty Index, um die Zufriedenheit unserer Kund\*innen in den unterschiedlichen Aspekten ihrer Geschäftsbeziehung zur EVN zu evaluieren. Die Loyalität der Kund\*innen wird anhand verschiedener Indikatoren auf monatlicher Basis beobachtet und gemessen. Der Index versetzt uns in die Lage, Veränderungen im Kund\*innenverhalten und deren Ursachen frühzeitig zu erkennen und zeitnah darauf zu reagieren.

Unser Kund\*innenservice ist zudem nach ISO 18295-1 zertifiziert. Die Schwerpunkte dieser Zertifizierung umfassen die Abläufe im Kund\*innenservice sowie das Schulungskonzept für das Customer-Relations-Team. Die umfassenden Anforderungen der ISO-Norm wurden dabei in allen Bereichen erfüllt. Dies belegt, dass wir im Kund\*innenservice höchsten Qualitätsansprüchen genügen und alle gesetzlichen Vorgaben einhalten.

Ein weiteres wichtiges Element unserer Kund\*innenorientierung ist eine transparente Produktkennzeichnung. Gemäß der gesetzlichen Stromkennzeichnungspflicht stellen wir unseren Kund\*innen in Österreich alle Informationen über den gelieferten Strom zur Verfügung. Dazu zählen die geografische Herkunft, die Zusammensetzung nach Primärenergieträgern sowie die bei der Erzeugung verursachten Umweltauswirkungen. Bereits seit vielen Jahren verpflichten wir uns dabei freiwillig, in keinem unserer österreichischen Stromprodukte Atomstrom zu verwenden. Der in Österreich von uns gelieferte Strom stammt zudem zu 100 % aus österreichischen und ausschließlich erneuerbaren Quellen, wie auch eine entsprechende Zertifizierung belegt.

Auch beim Schutz personenbezogener Daten und Geschäftsinformationen legen wir höchste Maßstäbe an. Diese Grundhaltung ist seit jeher fest in unserer Unternehmenskultur verankert und spiegelt sich daher auch im EVN Verhaltenskodex wider. Während Informationssicherheit dabei das lückenlose Funktionieren der täglichen Versorgungsaufgaben gewährleistet, stellt Datenschutz die Wahrung der



höchstpersönlichen Rechte von Kund\*innen, Mitarbeiter\*innen und Lieferant\*innen sicher. Auch hier sind die rechtlichen Vorgaben wie die EU-Datenschutz-Grundverordnung (DSGVO) und das österreichische Datenschutzgesetz zu berücksichtigen.

Neben den technischen Schutzmaßnahmen und Zugriffsbeschränkungen setzt die EVN auf ein umfassendes Datenschutzmanagementsystem, das sowohl Aufgaben bzw. Rollen im Unternehmen als auch Prozesse genau regelt. Unser Datenschutzmanagementsystem ist organisatorisch über Datenschutzverantwortliche und -beauftragte in allen unseren Märkten verankert. Diese sind sowohl für die strikte Einhaltung aller Datenschutzvorgaben als auch für die laufende Bewusstseinsbildung bei den Mitarbeiterinnen und Mitarbeitern ihres jeweiligen Bereichs verantwortlich. Das Datenschutzhandbuch liefert detaillierte Anweisungen für konkrete Anwendungsfälle, so etwa für die Bearbeitung von datenschutzrechtlichen Auskunfts- bzw. Löschungsbegehren. Ebenso geregelt ist das Vorgehen bei Datenschutzvorfällen. Das Datenschutzmanagementsystem unterliegt ebenso einer laufenden Evaluierung und Aktualisierung wie das Information-Security-Management-System der Gruppe. Das Thema Datenschutz wird darüber hinaus jährlich im Rahmen der Risikoinventur der EVN beleuchtet. Eine direkte Kontaktaufnahme mit unserem Datenschutzbeauftragten ist jederzeit über die E-Mail-Adresse [datenschutz@evn.at](mailto:datenschutz@evn.at) möglich.

## Unterstützung vulnerabler Kund\*innengruppen

Das Wertesystem der EVN beinhaltet auch ein eindeutiges Bekenntnis zu sozialer Verantwortung, denn Energieversorgung muss sowohl zuverlässig als auch bezahlbar sein. Wir sind uns der Belastung durch Preisanstiege bei Energie für finanzschwache Haushalte bewusst. Daher verstärken wir unsere Anstrengungen und Initiativen zur Unterstützung von Kund\*innengruppen mit besonderen Bedürfnissen. Unsere Mitarbeiter\*innen in Customer Relations und in den Service Centern sind auf dieses Anliegen hin speziell geschult und sensibilisiert. Über verschiedene Kanäle (persönlich, telefonisch oder online) bieten sie individuelle Beratung zu verschiedenen Themen, von Energiespartipps bis hin zum Umgang mit Zahlungsschwierigkeiten.

In Österreich setzen wir seit vielen Jahren erfolgreich auf Maßnahmen wie unsere Kooperationen mit der Caritas, der Schuldnerberatung Niederösterreich, der Diakonie sowie dem Niederösterreichischen Armutsnetzwerk. Einen Schwerpunkt bilden Energieeffizienzmaßnahmen sowie die Ausschöpfung von Einsparpotenzialen, durch die sich oft erhebliche Kostenreduktionen erzielen lassen. Sehr gute Erfahrungen haben wir mit Programmen gemacht, in denen wir Sozialarbeiter\*innen für Beratungsgespräche ausbilden (z. B. zu den Themen Energieeinsparung, Fördermöglichkeiten in Form von Heizkostenzuschüssen etc.) oder sie bei ihrer Arbeit mit armutsgefährdeten Personen begleiten. Dabei wenden wir das Prinzip „Train the Trainer“ an.

Der regelmäßige Austausch mit den genannten Organisationen ermöglicht es uns zudem, im Einzelfall gezielte Maßnahmen für sozial benachteiligte Kund\*innen abzustimmen. Dazu zählen individuelle Vereinbarungen über Stundungen oder Ratenzahlungen ebenso wie Lösungen, die wir in Kooperation mit Hilfsorganisationen und Anbieter\*innen sozialer Hilfsleistungen erarbeiten. Die EVN betrachtet Vertragsbeendigungen als Ultima Ratio und ist bestrebt, derartige Maßnahmen nach Möglichkeit zu vermeiden. Für den Zeitraum von 1. Dezember 2024 bis 28. Februar 2025 hat die EVN, wie bereits im Jahr zuvor, auf Abschaltungen bei Haushaltskund\*innen für Strom, Erdgas und Wärme verzichtet.

Zur Unterstützung in besonderen Härtefällen hat die EVN im Herbst 2022 einen mit jährlich 3 Mio. Euro dotierten Energiehilfe-Fonds eingerichtet. Der Fonds bietet betroffenen Haushalten professionelle Energieberatung, den Tausch veralteter Geräte sowie Überbrückungsfinanzierungen für Energierechnungen an. Die Abwicklung der von diesem Fonds gewährten Unterstützungen erfolgt über soziale Institutionen.

## AUSBLICK AUF DAS GESCHÄFTSJAHR 2024/25

### Aktualisierte Strategie 2030

Die im Geschäftsjahr 2024/25 erfolgte Aktualisierung der Strategie erbrachte klare Zielsetzungen und Prioritäten für die Ausrichtung des EVN Konzerns. Im Mittelpunkt steht der Beitrag der EVN Gruppe zur Transformation des Energiesystems. Die Schwerpunkte dabei reichen vom Ausbau erneuerbarer Energien über notwendige Investitionen in die Netzinfrastruktur bis hin zur Nutzung von Potenzialen aus erneuerbar erzeugter Überschussenergie. Hier setzen wir in den kommenden Jahren auf die Errichtung und den Betrieb von Großbatteriespeichern. Gleichzeitig investieren wir in die E-Ladeinfrastruktur, um die sektorübergreifende Nutzung von erneuerbarem Strom für die Mobilität voranzutreiben.

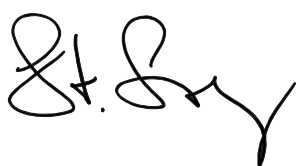
Im Rahmen des Strategie-Updates haben wir zudem die Bedeutung von Digitalisierung und Künstlicher Intelligenz für die Steigerung der Produktivität im gesamten Konzern noch stärker herausgearbeitet. Ihr Einsatz ist in vielen Bereichen essenziell – vom Datenmanagement und der Systemsteuerung im Netzbetrieb bis hin zur Weiterentwicklung unserer Vertriebsprozesse. Mit dieser strategischen Ausrichtung schaffen wir die Grundlage für nachhaltiges Wachstum und eine kontinuierliche Performancesteigerung im EVN Konzern.

Für das Geschäftsjahr 2025/26 erwartet die EVN AG ein Ergebnis auf Vorjahresniveau, vorausgesetzt, das regulatorische und energiepolitische Umfeld und damit die Ergebnisse der Beteiligungsgesellschaften bleiben stabil.

Maria Enzersdorf, am 27. November 2025

EVN AG

Der Vorstand



**Mag. Stefan Szyszkowitz, MBA**  
CEO und Sprecher des Vorstands



**Mag. (FH) Alexandra Wittmann**  
CFO und Mitglied des Vorstands



**Dipl.-Ing. Stefan Stallinger, MBA**  
CTO und Mitglied des Vorstands

# Bestätigungsvermerk

## Bericht zum Jahresabschluss

### Prüfungsurteil

Wir haben den beigefügten **Jahresabschluss** der

**EVN AG,  
Maria Enzersdorf,**

bestehend aus der Bilanz zum 30.9.2025, der Gewinn- und Verlustrechnung für das an diesem Stichtag endende Geschäftsjahr und dem Anhang, geprüft.

Nach unserer Beurteilung entspricht der Jahresabschluss den gesetzlichen Vorschriften und vermittelt ein möglichst getreues Bild der Vermögens- und Finanzlage zum 30.9.2025 sowie der Ertragslage der Gesellschaft für das an diesem Stichtag endende Geschäftsjahr in Übereinstimmung mit den österreichischen unternehmensrechtlichen Vorschriften und den sondergesetzlichen Bestimmungen des Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetzes (Eiwog 2010) und des Gaswirtschaftsgesetzes 2011 (GWG 2011).

### Grundlage für das Prüfungsurteil

Wir haben unsere Abschlussprüfung in Übereinstimmung mit der EU-Verordnung Nr. 537/2014 (im Folgenden EU-VO) und mit den österreichischen Grundsätzen ordnungsmäßiger Abschlussprüfung durchgeführt. Diese Grundsätze erfordern die Anwendung der International Standards on Auditing (ISA). Unsere Verantwortlichkeiten nach diesen Vorschriften und Standards sind im Abschnitt „Verantwortlichkeiten des Abschlussprüfers für die Prüfung des Jahresabschlusses“ unseres Bestätigungsvermerks weitergehend beschrieben. Wir sind von der Gesellschaft unabhängig in Übereinstimmung mit den österreichischen unternehmensrechtlichen und berufsrechtlichen Vorschriften und wir haben unsere sonstigen beruflichen Pflichten in Übereinstimmung mit diesen Anforderungen erfüllt. Wir sind der Auffassung, dass die von uns bis zum Datum des Bestätigungsvermerks erlangten Prüfungsnachweise ausreichend und geeignet sind, um als Grundlage für unser Prüfungsurteil zu diesem Datum zu dienen.

### Besonders wichtige Prüfungssachverhalte

Besonders wichtige Prüfungssachverhalte sind solche Sachverhalte, die nach unserem pflichtgemäßen Ermessen am bedeutsamsten für unsere Prüfung des Jahresabschlusses des Geschäftsjahres waren. Diese Sachverhalte wurden im Zusammenhang mit unserer Prüfung des Jahresabschlusses als Ganzes und bei der Bildung unseres Prüfungsurteils hierzu berücksichtigt, und wir geben kein gesondertes Prüfungsurteil zu diesen Sachverhalten ab.

Nachfolgend stellen wir die aus unserer Sicht besonders wichtigen Prüfungssachverhalte dar:

→ Werthaltigkeit der Anteile an verbundenen Unternehmen sowie Ausleihungen an verbundene Unternehmen

## Werthaltigkeit der Anteile an verbundenen Unternehmen sowie Ausleihungen an verbundene Unternehmen

### Sachverhalt und Verweis auf weitergehende Informationen

In den Finanzanlagen der EVN AG sind Anteile an verbundenen Unternehmen und Ausleihungen an verbundene Unternehmen mit einem Buchwert von 3.925,2 Mio. EUR enthalten. Diese Positionen repräsentieren rd. 75,6 % der Bilanzsumme zum 30.9.2025.

Die Rechnungslegungsvorschriften erfordern eine regelmäßige Überprüfung der Wertansätze. Bei Vorliegen von voraussichtlich dauerhaften Wertminderungen sind außerplanmäßige Abschreibungen vorzunehmen. Bei Wegfall der Gründe für die Wertminderung sind Zuschreibungen bis maximal zu den Anschaffungskosten erforderlich.

Die gesetzlichen Vertreter nehmen regelmäßig eine Überprüfung der Wertansätze der Anteile an verbundenen Unternehmen und Ausleihungen an verbundene Unternehmen vor. Hierbei beurteilt die Gesellschaft, ob Anhaltspunkte für einen wesentlich gesunkenen beizulegenden Wert und damit für außerplanmäßige Abschreibungen vorliegen. Für jene Anteile und Ausleihungen, die in den Vorjahren außerplanmäßig abgeschrieben wurden, wird überprüft, ob die Gründe für die Abschreibung weggefallen sind und dadurch eine Zuschreibung vorzunehmen ist. Bei Vorliegen von Hinweisen auf Wertminderungen oder Zuschreibungen wird eine Bewertung vorgenommen.

Im Rahmen der Bewertung müssen Einschätzungen zur Entwicklung der Erlöse und Aufwendungen und den daraus resultierenden Zahlungsmittelüberschüssen sowie Annahmen zur Festlegung des verwendeten Diskontierungszinssatzes getroffen werden. Die Bewertung ist daher mit Unsicherheiten behaftet. Für den Abschluss besteht das Risiko einer unrichtigen Bewertung der Anteile an verbundenen Unternehmen und Ausleihungen an verbundene Unternehmen.

### **Prüferisches Vorgehen**

Im Zuge unserer Prüfungshandlungen haben wir uns ein Verständnis darüber verschafft, wie die Gesellschaft das Vorliegen von Anzeichen einer dauernden Wertminderung bzw. Wertaufholung überwacht. Dabei haben wir die implementierten Prozesse dahingehend kritisch hinterfragt, ob diese geeignet sind, die Anteile an verbundenen Unternehmen und die Ausleihungen an verbundene Unternehmen angemessen zu bewerten. Wir haben darüber hinaus die damit im Zusammenhang stehenden wesentlichen internen Kontrollen erhoben und diese hinsichtlich ihrer Ausgestaltung und Implementierung beurteilt. Die von der Gesellschaft identifizierten Anhaltspunkte für Wertminderungen oder Wertaufholungen haben wir kritisch hinterfragt und mit unseren eigenen Einschätzungen verglichen.

Die der Bewertung zugrunde liegenden Planungsrechnungen und Annahmen haben wir kritisch gewürdigt und deren Angemessenheit anhand aktueller und erwarteter Entwicklungen sowie anhand sonstiger Nachweise beurteilt. Die zur Festlegung des Diskontierungszinssatzes herangezogenen Annahmen, die Eignung der Bewertungsmodelle und die rechnerische Richtigkeit der Bewertungen haben wir unter Einbeziehung von internen Bewertungsspezialisten überprüft. Zur Beurteilung der Planungstreue haben wir die tatsächlichen Zahlungsmittelströme mit den in Vorperioden angenommenen Planzahlen verglichen und Abweichungen mit den für die Planung verantwortlichen Mitarbeitern besprochen. Schließlich haben wir uns davon überzeugt, dass die Ergebnisse der Bewertungen ordnungsgemäß verbucht wurden.

Die Vorgehensweise und die Ergebnisse der Durchführung der Werthaltigkeitsüberprüfungen sind im Anhang auf der Seite 3 (Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden für Finanzanlagen), Seite 6 (Erläuterungen zum Anlagevermögen), Seite 16 (Erläuterungen zu den Erträgen aus Finanzanlagen) sowie in der Anlage 1 zum Anhang (Anlagenspiegel) enthalten.

### **Verantwortlichkeiten der gesetzlichen Vertreter und des Prüfungsausschusses für den Jahresabschluss**

Die gesetzlichen Vertreter sind verantwortlich für die Aufstellung des Jahresabschlusses und dafür, dass dieser in Übereinstimmung mit den österreichischen unternehmensrechtlichen Vorschriften und den sondergesetzlichen Bestimmungen des Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetzes (EIWOG 2010) und des Gaswirtschaftsgesetzes 2011 (GWG 2011) ein möglichst getreues Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage der Gesellschaft vermittelt. Ferner sind die gesetzlichen Vertreter verantwortlich für die internen Kontrollen, die sie als notwendig erachten, um die Aufstellung eines Jahresabschlusses zu ermöglichen, der frei von wesentlichen falschen Darstellungen aufgrund von dolosen Handlungen oder Irrtümern ist.

Bei der Aufstellung des Jahresabschlusses sind die gesetzlichen Vertreter dafür verantwortlich, die Fähigkeit der Gesellschaft zur Fortführung der Unternehmenstätigkeit zu beurteilen, Sachverhalte im Zusammenhang mit der Fortführung der Unternehmenstätigkeit – sofern einschlägig – anzugeben, sowie dafür, den Rechnungslegungsgrundsatz der Fortführung der Unternehmenstätigkeit anzuwenden, es sei denn, die gesetzlichen Vertreter beabsichtigen, entweder die Gesellschaft zu liquidieren oder die Unternehmenstätigkeit einzustellen, oder haben keine realistische Alternative dazu.

Der Prüfungsausschuss ist verantwortlich für die Überwachung des Rechnungslegungsprozesses der Gesellschaft.

### **Verantwortlichkeiten des Abschlussprüfers für die Prüfung des Jahresabschlusses**

Unsere Ziele sind, hinreichende Sicherheit darüber zu erlangen, ob der Jahresabschluss als Ganzes frei von wesentlichen falschen Darstellungen aufgrund von dolosen Handlungen oder Irrtümern ist und einen Bestätigungsvermerk zu erteilen, der unser Prüfungsurteil beinhaltet. Hinreichende Sicherheit ist ein hohes Maß an Sicherheit, aber keine Garantie dafür, dass eine in Übereinstimmung mit der EU-VO mit und den österreichischen Grundsätzen ordnungsmäßiger Abschlussprüfung, die die Anwendung der ISA erfordern, durchgeführte Abschlussprüfung eine wesentliche falsche Darstellung, falls eine solche vorliegt, stets aufdeckt. Falsche Darstellungen

können aus dolosen Handlungen oder Irrtümern resultieren und werden als wesentlich angesehen, wenn von ihnen einzeln oder insgesamt vernünftigerweise erwartet werden könnte, dass sie die auf der Grundlage dieses Jahresabschlusses getroffenen wirtschaftlichen Entscheidungen von Nutzern beeinflussen.

Als Teil einer Abschlussprüfung in Übereinstimmung mit der EU-VO und mit den österreichischen Grundsätzen ordnungsmäßiger Abschlussprüfung, die die Anwendung der ISA erfordern, üben wir während der gesamten Abschlussprüfung pflichtgemäßes Ermessen aus und bewahren eine kritische Grundhaltung.

Darüber hinaus gilt:

- Wir identifizieren und beurteilen die Risiken wesentlicher falscher Darstellungen aufgrund von dolosen Handlungen oder Irrtümern im Abschluss, planen Prüfungshandlungen als Reaktion auf diese Risiken, führen sie durch und erlangen Prüfungsnachweise, die ausreichend und geeignet sind, um als Grundlage für unser Prüfungsurteil zu dienen. Das Risiko, dass aus dolosen Handlungen resultierende wesentliche falsche Darstellungen nicht aufgedeckt werden, ist höher als ein aus Irrtümern resultierendes, da dolose Handlungen kollusives Zusammenwirken, Fälschungen, beabsichtigte Unvollständigkeiten, irreführende Darstellungen oder das Außerkraftsetzen interner Kontrollen beinhalten können.
- Wir gewinnen ein Verständnis von den für die Abschlussprüfung relevanten internen Kontrollen, um Prüfungshandlungen zu planen, die unter den gegebenen Umständen angemessen sind, jedoch nicht mit dem Ziel, ein Prüfungsurteil zur Wirksamkeit der internen Kontrollen der Gesellschaft abzugeben.
- Wir beurteilen die Angemessenheit der von den gesetzlichen Vertretern angewandten Rechnungslegungsmethoden sowie die Vertretbarkeit der von den gesetzlichen Vertretern dargestellten geschätzten Werte in der Rechnungslegung und damit zusammenhängende Angaben.
- Wir ziehen Schlussfolgerungen über die Angemessenheit der Anwendung des Rechnungslegungsgrundsatzes der Fortführung der Unternehmenstätigkeit durch die gesetzlichen Vertreter sowie, auf der Grundlage der erlangten Prüfungsnachweise, ob eine wesentliche Unsicherheit im Zusammenhang mit Ereignissen oder Gegebenheiten besteht, die erhebliche Zweifel an der Fähigkeit der Gesellschaft zur Fortführung der Unternehmenstätigkeit aufwerfen können. Falls wir die Schlussfolgerung ziehen, dass eine wesentliche Unsicherheit besteht, sind wir verpflichtet, in unserem Bestätigungsvermerk auf die dazugehörigen Angaben im Jahresabschluss aufmerksam zu machen oder, falls diese Angaben unangemessen sind, unser Prüfungsurteil zu modifizieren. Wir ziehen unsere Schlussfolgerungen auf der Grundlage der bis zum Datum unseres Bestätigungsvermerks erlangten Prüfungsnachweise. Zukünftige Ereignisse oder Gegebenheiten können jedoch die Abkehr der Gesellschaft von der Fortführung der Unternehmenstätigkeit zur Folge haben.
- Wir beurteilen die Gesamtdarstellung, den Aufbau und den Inhalt des Jahresabschlusses einschließlich der Angaben sowie ob der Jahresabschluss die zugrunde liegenden Geschäftsvorfälle und Ereignisse in einer Weise wiedergibt, dass ein möglichst getreues Bild erreicht wird.
- Wir tauschen uns mit dem Prüfungsausschuss unter anderem über den geplanten Umfang und die geplante zeitliche Einteilung der Abschlussprüfung sowie über bedeutsame Prüfungsfeststellungen, einschließlich etwaiger bedeutsamer Mängel in den internen Kontrollen, die wir während unserer Abschlussprüfung erkennen, aus.
- Wir geben dem Prüfungsausschuss auch eine Erklärung ab, dass wir die relevanten beruflichen Verhaltensanforderungen zur Unabhängigkeit eingehalten haben, und tauschen uns mit ihm über alle Beziehungen und sonstigen Sachverhalte aus, von denen vernünftigerweise angenommen werden kann, dass sie sich auf unsere Unabhängigkeit und – sofern einschlägig – auf vorgenommene Handlungen zur Beseitigung von Gefährdungen oder angewandte Schutzmaßnahmen auswirken.
- Wir bestimmen von den Sachverhalten, über die wir uns mit dem Prüfungsausschuss ausgetauscht haben, diejenigen Sachverhalte, die am bedeutsamsten für die Prüfung des Jahresabschlusses des Geschäftsjahres waren und daher die besonders wichtigen Prüfungssachverhalte sind. Wir beschreiben diese Sachverhalte in unserem Bestätigungsvermerk, es sei denn, Gesetze oder andere Rechtsvorschriften schließen die öffentliche Angabe des Sachverhalts aus oder wir bestimmen in äußerst seltenen Fällen, dass ein Sachverhalt nicht in unserem Bestätigungsvermerk mitgeteilt werden sollte, weil vernünftigerweise erwartet wird, dass die negativen Folgen einer solchen Mitteilung deren Vorteile für das öffentliche Interesse übersteigen würden.

## **Sonstige gesetzliche und andere rechtliche Anforderungen**

### **Bericht zum Lagebericht**

Der Lagebericht ist aufgrund der österreichischen unternehmensrechtlichen Vorschriften darauf zu prüfen, ob er mit dem Jahresabschluss in Einklang steht und ob er nach den geltenden rechtlichen Anforderungen aufgestellt wurde.

Zu der im Lagebericht enthaltenen nichtfinanziellen Erklärung ist es unsere Verantwortlichkeit zu prüfen, ob sie aufgestellt wurde, sie zu lesen und dabei zu würdigen, ob diese sonstigen Informationen wesentliche Unstimmigkeiten zum Jahresabschluss oder zu unseren bei der Abschlussprüfung erlangten Kenntnissen aufweisen oder anderweitig falsch dargestellt erscheinen.

Die gesetzlichen Vertreter sind verantwortlich für die Aufstellung des Lageberichts in Übereinstimmung mit den österreichischen unternehmensrechtlichen Vorschriften.

Wir haben unsere Prüfung in Übereinstimmung mit den Berufsgrundsätzen zur Prüfung des Lageberichts durchgeführt.

## Urteil

Nach unserer Beurteilung ist der Lagebericht nach den geltenden rechtlichen Anforderungen aufgestellt worden, enthält zutreffende Angaben nach § 243a UGB und steht in Einklang mit dem Jahresabschluss.

## Erklärung

Angesichts der bei der Prüfung des Jahresabschlusses gewonnenen Erkenntnisse und des gewonnenen Verständnisses über die Gesellschaft und ihr Umfeld wurden wesentliche fehlerhafte Angaben im Lagebericht nicht festgestellt.

## Zusätzliche Angaben nach Artikel 10 der EU-VO

Wir wurden von der Hauptversammlung am 26.2.2025 als Abschlussprüfer gewählt. Wir wurden am 10.3.2025 vom Aufsichtsrat beauftragt. Wir sind ununterbrochen seit dem Geschäftsjahr 2020/2021 Abschlussprüfer.

Wir erklären, dass das Prüfungsurteil im Abschnitt „Bericht zum Jahresabschluss“ mit dem zusätzlichen Bericht an den Prüfungsausschuss nach Artikel 11 der EU-VO in Einklang steht.

Wir erklären, dass wir keine verbotenen Nichtprüfungsleistungen (Artikel 5 Abs. 1 der EU-VO) erbracht haben und dass wir bei der Durchführung der Abschlussprüfung unsere Unabhängigkeit gewahrt haben.

## Auftragsverantwortlicher Wirtschaftsprüfer

Der für die Abschlussprüfung auftragsverantwortliche Wirtschaftsprüfer ist Herr Mag. Gerhard Posautz.

Wien, 27.11.2025

BDO Assurance GmbH  
Wirtschaftsprüfungs- und Steuerberatungsgesellschaft

**Mag. Gerhard Posautz**  
Wirtschaftsprüfer

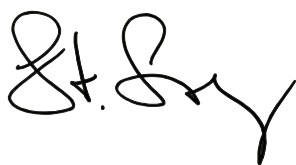
**Mag. (FH) Johannes Waltersam**  
Wirtschaftsprüfer

# Erklärung des Vorstands gemäß § 124 Abs. 1 Z. 3 Börsegesetz 2018

Der Vorstand der EVN AG bestätigt, dass der in Einklang mit den maßgebenden Rechnungslegungsstandards aufgestellte Konzernabschluss nach bestem Wissen ein möglichst getreues Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns vermittelt, und dass der Konzernlagebericht den Geschäftsverlauf, das Geschäftsergebnis und die Lage des Konzerns so darstellt, dass ein möglichst getreues Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns entsteht, und dass der Konzernlagebericht die wesentlichen Risiken und Ungewissheiten beschreibt, denen der Konzern ausgesetzt ist. Der Vorstand der EVN AG bestätigt, dass der im Einklang mit den maßgebenden Rechnungslegungsstandards aufgestellte Jahresabschluss des Mutterunternehmens nach bestem Wissen ein möglichst getreues Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Unternehmens vermittelt, und dass der Lagebericht den Geschäftsverlauf, das Geschäftsergebnis und die Lage des Unternehmens so darstellt, dass ein möglichst getreues Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage entsteht, und dass der Lagebericht die wesentlichen Risiken und Ungewissheiten beschreibt, denen das Unternehmen ausgesetzt ist.

Maria Enzersdorf, am 27. November 2025

EVN AG  
Der Vorstand



**Mag. Stefan Szyszkowitz, MBA**  
CEO und Sprecher des Vorstands



**Mag. (FH) Alexandra Wittmann**  
CFO und Mitglied des Vorstands



**Dipl.-Ing. Stefan Stallinger, MBA**  
CTO und Mitglied des Vorstands