W.E.B

web.energy

WEB Windenergie AG

Zwischenbericht zum 1. Halbjahr 2025

01.01. – 30.06.2025

2025

Kennzahlen

TEUR	Jän-Juni 2025	Jän-Juni 2024	Delta in %
Umsatzerlöse	83.035,9	84.204,4	-1 %
EBITDA	44.410,0	44.439,6	-0 %
EBIT	17.080,7	22.500,9	-24 %
EBIT Marge	20,57 %	26,72 %	-
Ergebnis vor Steuern	7.248,2	16.229,5	-55 %
Ergebnis je Aktie in EUR	1,2	3,4	-66 %
Cash Flow aus dem operativen Bereich	37.142,4	30.193,7	23 %
Cash Flow aus dem Investitionsbereich	-88.923,7	-46.360,3	92 %
Cash Flow aus dem Finanzierungsbereich	28.985,0	16.288,2	78 %
Liquide Mittel am Ende der Periode	48.129,2	75.433,3	-36 %
Eigenkapital	236.604,3	233.925,7	1 %
Langfristige Schulden	620.185,1	563.882,5	10 %

Umsatzentwicklung

TEUR	Jän-Juni 2025	Jän-Juni 2024	Delta in %
Österreich	36.953,3	44.861,8	-18 %
Deutschland	9.304,0	9.953,7	-7 %
Frankreich	8.434,4	12.058,5	-30 %
Kanada	7.944,1	7.701,3	3 %
Italien	14.728,2	4.483,7	228 %
USA	4.224,9	3.614,6	17 %
Tschechische Republik	1.447,1	1.530,7	-5 %
Gesamt	**83.035,9**	**84.204,4**	-1 %

Stromerzeugung

MWh	Jän-Juni 2025	Jän-Juni 2024	Delta in %
Österreich	307.813,8	397.068,7	-22 %
Deutschland	90.818,6	103.948,8	-13 %
Frankreich	92.979,0	123.747,2	-25 %
Kanada	116.677,7	105.470,5	11 %
Italien	110.564,7	30.320,5	265 %
USA	56.030,2	49.212,6	14 %
Tschechische Republik	7.091,2	8.711,9	-19 %
Gesamt	**781.975,3**	**818.480,2**	**-4 %**

Highlights der Geschäftsentwicklung

Umsatz- und Ertragsentwicklung

- Die Umsatzentwicklung des ersten Halbjahres 2025 war von den ungewöhnlichen Windbedingungen in Europa sowie von den weiterhin rückläufigen Strompreisen geprägt. Die Neuinbetriebnahmen des Vorjahres sowie die guten Winderträge in Kanada und den USA konnten dies teilweise kompensieren. Die Umsatzerlöse lagen mit 83 Mio EUR etwa 1 % unter dem Vorjahreswert.

- Die positiven Effekte des Kraftwerkszubaus und der räumlichen Diversifizierung des Kraftwerksparks zeigen sich besonders deutlich in der Stromerzeugung: In Italien hat sie sich mehr als verdreifacht, in den anderen europäischen Märkten war sie stark von einem geringen Windaufkommen betroffen und lag daher deutlich unter den Vorjahreswerten. Die Kraftwerke in Kanada und den USA lieferten hingegen 11 % bzw. 14 % mehr Strom als im Vorjahr.

- Die umfassenden Inbetriebnahmen des Vorjahres von mehr als 150 MW führen zu einem Anstieg der Abschreibungen im laufenden Jahr. Der weitere ambitionierte Ausbau für 2025 und 2026 schlägt sich in erhöhten Zinsaufwendungen nieder. Für das erste Halbjahr 2025 kommt das Ergebnis vor Steuern um 55 % unter dem Vorjahreswert zu liegen und beträgt 7,2 Mio EUR.

Neue Kraftwerke

- Zum 30. Juni 2025 hatte die W.E.B Wind- und Photovoltaikkraftwerke mit einer installierten Kapazität von 745 MW in Betrieb. Weitere Kraftwerke mit rund 35 MW standen kurz vor der Fertigstellung und nahmen im Juli kurz nach dem Berichtsstichtag den Betrieb auf, darunter der Windpark Spannberg IV mit 22,4 MW (siehe auch 8.1 Ereignisse nach dem Bilanzstichtag).

- Im ersten Quartal waren bereits zwei Photovoltaikanlagen im Waldviertel mit insgesamt 656 kW_p in Betrieb gegangen. Im Juni folgte eine Agri-Photovoltaikanlage am Gelände der Firma PRO PET Austria Heimtiernahrung in Gastern mit 1.601 kW_p. Das Unternehmen nutzt den Strom direkt für die Produktion am Standort.

- Kurz vor der Fertigstellung sind der Windpark in Glaubitz RII nahe Meißen (Sachsen, Deutschland) mit 7,2 MW installierter Leistung und eine Photovoltaikanlage am Standort der Magna Powertrain Engineering Center Steyr, Österreich, mit 662 kW_p.

- In Kanada ist der Windpark Weavers Mountain, mit seiner Kapazität von 94,4 MW der bis dato größte W.E.B-Windpark, in Bau. Noch in diesem Jahr sollen die 16 Fundamente gegossen werden. Die Inbetriebnahme des Windparks ist für 2026 geplant.

Zwischenabschluss
zum 30.06.2025 nach IFRS

Konzernbilanz

TEUR	30.06.2025	31.12.2024
Vermögenswerte		
Immaterielle Vermögenswerte	38.349,4	39.926,5
Sachanlagen	764.295,4	729.925,4
Anteile an nach der Equity Methode bilanzierter Unternehmen	8.003,3	7.638,1
Langfristige finanzielle Vermögenswerte	35.347,5	27.440,3
Aktive latente Steuern	1.406,3	2.137,5
Langfristige Vermögenswerte	**847.401,9**	**807.067,8**
Vorräte	6.802,5	7.357,8
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	17.507,5	24.828,8
Sonstige Forderungen und Vermögenswerte	48.654,8	35.537,9
Forderungen aus Ertragsteuern	2.299,5	1.782,0
Liquide Mittel	48.129,2	71.692,2
Kurzfristige Vermögenswerte	**123.393,5**	**141.198,6**
Summe Vermögenswerte	**970.795,4**	**948.266,5**

	30.06.2025	31.12.2024
TEUR		
Eigenkapital und Schulden		
Grundkapital	31.729,8	31.729,8
Kapitalrücklagen	45.286,6	45.286,6
Hybridkapital	7.404,8	10.669,0
Sonstige Rücklagen	-3.622,3	2.774,5
Gewinnrücklagen	134.769,6	138.492,7
Anteil der Aktionär:innen der WEB Windenergie AG	**215.568,6**	**228.952,6**
Nicht beherrschende Anteile	21.035,6	10.969,0
Eigenkapital	**236.604,3**	**239.921,6**
Finanzverbindlichkeiten	499.721,0	485.461,2
Anleihen	74.792,3	79.067,9
Passive latente Steuern	25.060,3	25.486,5
Rückstellungen	16.240,9	16.100,9
Übrige langfristige Verbindlichkeiten	4.370,7	3.522,0
Langfristige Schulden	**620.185,1**	**609.638,6**
Finanzverbindlichkeiten	66.436,6	47.612,6
Anleihen	13.383,4	12.973,8
Verbindlichkeiten aus Ertragsteuern	1.541,8	2.906,2
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und sonstige Verbindlichkeiten	32.644,3	35.213,7
Kurzfristige Schulden	**114.006,1**	**98.706,3**
Summe Schulden	**734.191,1**	**708.344,9**
Summe Eigenkapital und Schulden	**970.795,4**	**948.266,5**
Eigenkapital (exkl. Hybridkapital und nicht beherrschender Anteile) je Aktie (EUR)	**65,5**	**68,7**

Konzern-Gewinn- und Verlustrechnung

TEUR	April-Juni 2025	April-Juni 2024	Jän-Juni 2025	Jän-Juni 2024
Umsatzerlöse	**36.326,3**	**33.592,7**	**83.035,9**	**84.204,4**
Aktivierte Eigenleistungen	1.956,4	0,0	3.907,0	0,0
Sonstige betriebliche Erträge	1.146,9	1.002,4	1.917,7	3.181,8
Materialaufwand und Aufwand für bezogene Leistungen	-6.308,1	-5.132,4	-12.825,6	-11.550,1
Personalaufwand	-6.909,9	-7.529,1	-14.416,1	-15.058,3
Abschreibungen und Wertminderungen	-14.432,1	-11.117,9	-27.329,3	-21.938,7
Sonstige betriebliche Aufwendungen	-8.441,7	-7.770,1	-17.209,0	-16.338,2
Operatives Ergebnis (EBIT)	**3.337,8**	**3.045,7**	**17.080,7**	**22.500,9**
Ergebnis nach der Equity-Methode bilanzierter Unternehmen	588,0	663,6	685,4	1.166,6
Zinserträge	271,6	364,8	617,8	784,0
Zinsaufwendungen	-5.330,5	-4.208,9	-10.520,5	-7.845,9
Sonstiges Finanzergebnis	-210,3	3,9	-615,1	-376,1
Finanzergebnis	**-4.681,2**	**-3.176,7**	**-9.832,4**	**-6.271,4**
Ergebnis vor Ertragsteuern	**-1.343,4**	**-131,0**	**7.248,2**	**16.229,5**
Ertragsteuern	369,2	39,2	-1.951,3	-4.217,6
Ergebnis nach Ertragsteuern	**-974,2**	**-91,8**	**5.297,0**	**12.011,9**
davon vorgesehener Anteil Hybridkapitalinhaber:innen	129,1	179,2	257,5	357,0
davon nicht beherrschende Anteile	470,3	99,1	1.302,5	779,0
davon Anteile der Aktionär:innen der WEB Windenergie AG	**-1.573,7**	**-370,1**	**3.737,0**	**10.876,0**
Ergebnis je Aktie[1] (EUR)	**-0,5**	**-0,1**	**1,2**	**3,4**

[1] verwässert ist gleich unverwässert

Konzern-Gesamtergebnisrechnung

	April-Juni 2025	April-Juni 2024	Jän-Juni 2025	Jän-Juni 2024
TEUR				
Ergebnis nach Ertragsteuern	**-974,2**	**-91,8**	**5.297,0**	**12.011,9**
Posten, die zu einem späteren Zeitpunkt in die Gewinn- und Verlustrechnung umgegliedert werden				
Veränderungen aus Währungsumrechnung	-3.818,1	374,2	-6.553,6	934,0
Marktwertänderungen Cashflow Hedges	-3.017,2	947,6	-2.110,2	1.979,0
Ertragsteuern auf das sonstige Ergebnis	866,8	-265,7	639,2	-546,1
Summe sonstiges Ergebnis	**-5.968,4**	**1.056,2**	**-8.024,7**	**2.366,9**
Gesamtergebnis nach Steuern	**-6.942,6**	**964,4**	**-2.727,7**	**14.378,8**
davon Gesamtergebnis der Hybridkapitalinhaber:innen	129,1	179,2	257,5	357,0
davon Gesamtergebnis nicht beherrschende Anteile	-392,2	141,5	-325,4	898,4
davon Gesamtergebnis der Aktionär:innen der WEB Windenergie AG	**-6.679,6**	**643,7**	**-2.659,8**	**13.123,4**

Entwicklung des Konzern-Eigenkapitals

	Grundkapital	Kapitalrücklagen	Hybridkapital	
TEUR				
Stand am 01.01.2025	**31.729,8**	**45.286,6**	**10.669,0**	
Veränderungen aus Währungsumrechnung				
Marktwertänderungen Cashflow Hedges				
Summe direkt im Eigenkapital erfasste Ergebnisse nach Ertragsteuern				
Ergebnis nach Ertragsteuern				
Gesamtergebnis der Periode				
Kapitalerhöhung				
Ausschüttung an andere Gesellschafter				
Dividende/Rückzahlung an nicht beherrschende Gesellschafter:innen				
Tilgung/Ausschüttung Hybridkapital			-3.273,4	
Auflösung Emissionskosten Hybridkapital			9,2	
Dividende (2,3 EUR pro Aktie)				
Stand am 30.06.2025	**31.729,8**	**45.286,6**	**7.404,8**	

	Grundkapital	Kapitalrücklagen	Hybridkapital	
TEUR				
Stand am 01.01.2024	**31.729,8**	**45.286,6**	**14.345,7**	
Veränderungen aus Währungsumrechnung				
Marktwertänderungen Cashflow Hedges				
Summe direkt im Eigenkapital erfasste Ergebnisse nach Ertragsteuern				
Ergebnis nach Ertragsteuern				
Gesamtergebnis der Periode				
Kapitalerhöhung				
Ausschüttung an andere Gesellschafter				
Dividende/Rückzahlung an nicht beherrschende Gesellschafter:innen				
Tilgung/Ausschüttung Hybridkapital			-3.717,2	
Auflösung Emissionskosten Hybridkapital			9,0	
Dividende (4,9 EUR pro Aktie)				
Stand am 30.06.2024	**31.729,8**	**45.286,6**	**10.637,5**	

	Sonstige Rücklagen					
	Sicherungs-geschäfte	Währungs-umrechnung	Gewinn-rücklagen	Anteil der Aktionär:innen der WEB Windener-gie AG	Nicht beherr-schende Anteile	Summe Eigenkapital
Stand 1.1.2023	**1.654,1**	**1.120,3**	**138.492,7**	**228.952,5**	**10.969,0**	**239.921,6**
Währungsumrechnung		-4.925,7		-4.925,7	-1.627,9	-6.553,6
Cashflow Hedges	-1.471,1			-1.471,1		-1.471,1
Sonstiges Ergebnis	**-1.471,1**	**-4.925,7**		**-6.396,8**	**-1.627,9**	**-8.024,7**
Konzernergebnis			3.994,4	3.994,4	1.302,5	5.297,0
Gesamtergebnis	**-1.471,1**	**-4.925,7**	**3.994,4**	**-2.402,3**	**-325,4**	**-2.727,7**
Kapitalerhöhungen					11.887,9	11.887,9
Dividenden			-5,1	-5,1	0,0	-5,1
Ausschüttungen an Minderheitsgesellschafter					-1.495,9	-1.495,9
Sonstige Veränderungen			-405,3	-3.678,7		-3.678,7
Veränderung Konsolidierungskreis			-9,2			
Transaktionen mit Eigentümern			-7.297,9	-7.297,9		-7.297,9
Stand 31.12.2023	**183,1**	**-3.805,4**	**134.769,6**	**215.568,6**	**21.035,6**	**236.604,3**

	Sonstige Rücklagen					
	Sicherungs-geschäfte	Währungs-umrechnung	Gewinn-rücklagen	Anteil der Aktionär:innen der WEB Windener-gie AG	Nicht beherr-schende Anteile	Summe Eigenkapital
Stand 1.1.2024	**2.458,4**	**-547,3**	**135.977,9**	**229.251,2**	**11.215,5**	**240.466,6**
Währungsumrechnung		814,6		814,6	119,4	934,0
Cashflow Hedges	1.432,9			1.432,9		1.432,9
Sonstiges Ergebnis	**1.432,9**	**814,6**		**2.247,5**	**119,4**	**2.366,9**
Konzernergebnis			11.232,9	11.232,9	779,0	12.011,9
Gesamtergebnis	**1.432,9**	**814,6**	**11.232,9**	**13.480,4**	**898,4**	**14.378,8**
Kapitalerhöhungen					25,0	25,0
Dividenden			-8,4	-8,4		-8,4
Ausschüttungen an Minderheitsgesellschafter					-1.071,0	-1.071,0
Sonstige Veränderungen			-600,5	-4.317,7		-4.317,7
Veränderung Konsolidierungskreis			-9,0			
Transaktionen mit Eigentümern			-15.547,6	-15.547,6		-15.547,6
Stand 31.12.2024	**3.891,3**	**267,3**	**131.045,4**	**222.857,9**	**11.067,8**	**233.925,7**

Konzern-Geldflussrechnung

		Jän-Juni 2025	Jän-Juni 2024
TEUR			
Ergebnis vor Ertragsteuern		**7.248,2**	**16.229,5**
+/–	Abschreibungen/ Zuschreibungen auf immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen	27.329,3	21.938,7
+	Zinssaldo	9.902,7	7.061,9
+/–	Nicht zahlungswirksames Ergebnis von nach der Equity-Methode bilanzierten Unternehmen	-97,4	-377,6
–	Dividenden/Ausschüttungen	-646,3	-904,5
+/–	Abschreibungen/Zuschreibungen auf Finanzanlagen	-69,7	-20,7
+/–	Gewinn/Verlust aus Anlagenabgängen	967,4	188,1
+/–	Zunahme/Abnahme von langfristigen Rückstellungen	17,9	10,7
+/–	Sonstige unbare Veränderungen	384,5	-125,2
–	Entkonsolidierung	0,0	-985,9
Cashflow aus dem Ergebnis		**45.036,7**	**43.015,0**
–/+	Zunahme/ Abnahme der Vorräte und Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	7.583,1	19.606,6
–/+	Zunahme/ Abnahme der Forderungen gegenüber nahestehenden Unternehmen	47,3	-25,2
–/+	Zunahme/Abnahme von sonstigen Forderungen	-13.791,3	6.983,8
+/–	Zunahme/Abnahme der Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und sonstige Verbindlichkeiten	878,6	-31.545,6
–	Gezahlte Ertragsteuern	-2.612,0	-7.840,9
Cashflow aus dem operativen Bereich		**37.142,4**	**30.193,7**
+	Einzahlungen aus Anlagenabgängen	72,0	768,5
+	Einzahlungen aus Abgängen von Finanzanlagen und übrigen langfristigen Vermögenswerten	349,1	200,9
+	Zinseinzahlungen	595,7	676,4
+	Nettogeldfluss aus dem Erwerb vollkonsolidierter Tochterunternehmen	10,1	-0,0
+	Zunahme/ Abnahme der Verbindlichkeiten gegen verbundenen Unternehmen	-57,6	2,7
+	Abgang von konsolidierten Tochterunternehmen	0,0	3.347,7
–	Auszahlungen für Investitionen in immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen	-78.508,8	-52.170,3
–	Auszahlungen für Zugänge von Finanzanlagen und übrigen langfristigen Vermögenswerten	-12.030,5	-90,7
+	Erhaltene Dividenden	646,3	904,5
Cashflow aus dem Investitionsbereich		**-88.923,7**	**-46.360,3**

		Jän-Juni 2025	Jän-Juni 2024
TEUR			
+	Einzahlungen durch nicht beherrschende Gesellschafter:innen	11.887,9	25,0
–	Dividenden/Auszahlungen an nicht beherrschende Gesellschafter:innen	-1.495,9	-1.018,5
–	Gezahlte Dividende (inklusive Zahlungen Zinsen Hybridkapital)	-7.515,2	-15.808,4
–	Gezahlte Dividende an andere Gesellschafter	-5,1	-60,9
–	Zinszahlungen	-11.746,4	-8.836,2
+	Einzahlungen aus der Aufnahme von Finanzverbindlichkeiten	71.667,2	66.772,0
–	Auszahlungen für die Tilgung von Finanzverbindlichkeiten	-27.029,8	-18.195,6
–	Auszahlungen für die Tilgung von Leasingverbindlichkeiten	-1.487,8	-1.299,4
–	Auszahlungen für die Tilgung von Hybridkapital	-965,9	-965,9
–	Auszahlungen für die Tilgung von Anleihen	-4.324,0	-4.324,0
Cashflow aus dem Finanzierungsbereich		**28.985,0**	**16.288,2**
Cashflow gesamt		**-22.796,2**	**121,6**
Fondsveränderungen			
Fonds liquider Mittel am Anfang der Periode		71.692,2	75.182,0
Währungsdifferenzen		-766,7	129,8
Cashflow gesamt		-22.796,2	121,6
Fonds liquider Mittel am Ende der Periode		**48.129,2**	**75.433,3**

Anhang zum Konzern-zwischenbericht

1. Das Unternehmen

Die WEB Windenergie AG (kurz: W.E.B) mit Sitz in 3834 Pfaffenschlag, Davidstraße 1, Niederösterreich, Firmenbuchgericht: Landesgericht Krems an der Donau (FN 184649v), ist das Mutterunternehmen der W.E.B-Gruppe und eine nicht börsenotierte Aktiengesellschaft. Wir beschäftigen uns mit der Projektentwicklung und dem Betrieb von Kraftwerken auf Basis Erneuerbarer Energien. Dazu zählen Projekte und Anlagen in den Bereichen Windkraft und Photovoltaik. Insgesamt sind wir in acht Ländern in Europa und Nordamerika aktiv: in Österreich, Deutschland, Frankreich, Italien, der Tschechischen Republik und der Slowakei sowie in Kanada und den USA. In diesen Ländern haben wir lokal Teams installiert, die sich primär mit der Entwicklung neuer Projekte bzw. der Akquisition von Projekten in unterschiedlichen Entwicklungsstadien beschäftigen.

Der Betrieb der Kraftwerke in allen Ländern wird zentral von Österreich aus koordiniert. Der Vertrieb des erzeugten Stroms erfolgt hauptsächlich indirekt (über Stromhändler, Stromversorger und - bei gegebenen gesetzlichen Rahmenbedingungen für Grünstrom - über nationale Abwicklungsstellen), aber auch direkt an Business- und Privatkund:innen.

Die internationale Ausrichtung und die technologische Streuung unserer Projekte bilden die Basis, um die Herausforderungen einer nachhaltigen, dezentralen Versorgung mit Erneuerbarer Energie erfolgreich zu meistern.

2. Grundsätze der Rechnungslegung, Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden

2.1 Grundsätze der Rechnungslegung

Der Konzernzwischenbericht zum 30.06.2025 wurde nach den Grundsätzen der International Financial Reporting Standards (IFRS), Regelungen für Zwischenberichte (IAS 34), wie sie in der EU anzuwenden sind, erstellt.

Die Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden vom 31.12.2024 wurden – mit Ausnahme der folgenden Änderungen – gegenüber dem Vorjahr unverändert angewandt:

Mit dem Beginn des Geschäftsjahres 2025 werden erstmals **interne Personalaufwendungen**, die in Verbindung mit der Herstellung einer Windkraft- oder Photovoltaikanlage stehen, aktiviert. Es handelt sich

dabei jeweils um direkt zurechenbare Kosten, die anfallen, um das jeweilige Kraftwerk schlussendlich in einen betriebsbereiten Zustand zu versetzen. Dies stellt eine Änderung einer Bilanzierungs- und Bewertungsmethode im Sinne des IAS 8.14 lit b dar. Die Änderung resultiert aus der Implementierung einer neuen Software mit Beginn des Geschäftsjahres 2025, welche erstmals eine sachgerechte Erfassung der Stunden ermöglicht. Die Aktivierung der direkt zurechenbaren Kosten führt dazu, dass der Abschluss zuverlässigere und relevantere Informationen über die Vermögens- und Ertragslage liefert. Eine retrospektive Aktivierung der Herstellungskosten ist aufgrund der fehlenden Möglichkeit der Ermittlung direkt zurechenbarer Projektkosten nicht sachgerecht durchführbar. Im ersten Halbjahr 2025 wurden interne Kosten in Höhe von TEUR 3.907,0 in den aktivierten Eigenleistungen erfasst.

Neu anzuwendende Standards:

Standard	Titel des Standards	Pflicht zur Anwendung	Auswirkungen auf den Konzern-Zwischenabschluss
IAS 21	Latente Steuern	01.01.2025	Änderungen betreffend fehlender Umtauschbarkeit

Die Erstellung eines Konzern-Zwischenabschlusses nach IFRS erfordert Schätzungen und Annahmen, welche die berichteten Werte beeinflussen. Tatsächliche Ergebnisse können von diesen Schätzungen abweichen. Die bei den Schätzungen angewandten Ermessensentscheidungen entsprechen jenen vom Konzernabschluss zum 31.12.2024.

Für weitere Informationen zu den Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden verweisen wir auf den Konzernabschluss zum 31.12.2024, der die Basis für den vorliegenden Konzernzwischenbericht darstellt.

Aus der Anwendung der Änderungen zu IAS 21gibt es keine wesentlichen Änderungen in unserem Konzern-Zwischenabschluss.

2.2 Währungsumrechnung

Wir haben folgende Kurse für die Abschlüsse verwendet:

	Stichtagskurs			Durchschnittskurs	
	30.06.2025	31.12.2024	30.06.2024	Jän - Juni 2025	Jän - Juni 2024
CZK	24,7460	25,1850	25,0250	25,0300	25,1887
USD	1,1720	1,0389	1,0705	1,0787	1,0849
CAD	1,6027	1,4948	1,4670	1,5320	1,4678

2.3 Konsolidierungskreis und Konsolidierungsmethoden

Unser Konzernabschluss umfasst die WEB Windenergie AG und ihre Tochterunternehmen. Tochterunternehmen sind von uns beherrschte Unternehmen. Beherrschung liegt dann vor, wenn wir

a) die Bestimmungsmacht über das Unternehmen ausüben und damit die Tätigkeiten des Unternehmens, die dessen wirtschaftlichen Erfolg signifikant beeinflussen, bestimmen,
b) am wirtschaftlichen Erfolg der Tochtergesellschaft teilnehmen und
c) die Möglichkeit haben, durch die Ausübung unserer Bestimmungsmacht unseren wirtschaftlichen Erfolg aus der Beteiligung an der Tochtergesellschaft zu beeinflussen.

Ein widerlegbares Indiz für Beherrschung stellt eine Beteiligungshöhe ab 50 % dar. Die Beherrschung kann aber auch auf Basis vertraglicher Vereinbarungen bestehen.
Alle Tochterunternehmen beziehen wir in den Konzernabschluss ein. Das bedeutet, dass ihre Vermögenswerte und Schulden und ihre Erträge und Aufwendungen in der Konzernbilanz bzw. in der Konzern-Gewinn- und Verlustrechnung enthalten sind. Dies gilt auch dann, wenn wir weniger als 100 % der Anteile an einer Tochtergesellschaft besitzen. In diesem Fall sind die den anderen Gesellschaftern zuzurechnenden (nicht beherrschenden) Anteile an der jeweiligen Tochtergesellschaft im Posten „Nicht beherrschende Anteile" in der Bilanz ausgewiesen. Konzerninterne Transaktionen, Forderungen, Verbindlichkeiten und wesentliche unrealisierte Gewinne (Zwischengewinne) werden eliminiert.

Verlieren wir die Beherrschung über ein Tochterunternehmen, buchen wir die Vermögenswerte und Schulden des Tochterunternehmens sowie die nicht beherrschenden Anteile aus. Den daraus entstehenden Gewinn oder Verlust erfassen wir in der Gewinn- und Verlustrechnung.

In unserem Konzernabschluss sind auch assoziierte Unternehmen und Gemeinschaftsunternehmen erfasst. Assoziierte Unternehmen sind Unternehmen, bei denen wir über einen maßgeblichen Einfluss verfügen, sie aber nicht beherrschen. Ein widerlegbares Indiz für maßgeblichen Einfluss stellt eine Beteiligungshöhe von 20 % bis 50 % dar. Gemeinschaftsunternehmen sind Unternehmen, die wir gemeinsam mit einem oder mehreren Partnern führen. Assoziierte Unternehmen und Gemeinschaftsunternehmen bilanzieren wir nach der Equity-Methode. Das bedeutet, dass wir die Anteile bei deren Erwerb mit den Anschaffungskosten in die Bilanz aufnehmen. In den Folgeperioden passen wir den Wert um unseren Anteil am Gewinn und Verlust und am sonstigen Ergebnis sowie an den anderen Änderungen des Eigenkapitals des assoziierten Unternehmens (z. B. den Ausschüttungen) an. Einen Verlust übernehmen wir nur, solange der verbleibende Wert der Anteile positiv ist.

Der Konsolidierungskreis umfasst:

Name	Land	Konzern-anteil	Konsolidie-rungsart
WEB Windenergie AG	Österreich		VK
WEB Windpark GmbH & Co KG	Österreich	100 %	VK
WEB PV GmbH & Co KG	Österreich	70 %	VK
WEB DHW Wind GmbH & Co KG	Österreich	100 %	VK
WEB DGHS Wind GmbH & Co KG	Österreich	100 %	VK
WEB PV 2 GmbH	Österreich	100 %	VK

Name	Land	Konzern-anteil	Konsolidie-rungsart
WEB Windpark DK Verwaltungs GmbH & Co.KG	Österreich	100 %	VK
WEB Windpark 2 GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB Windpark 3 GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB Windpark 4 GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB Erneuerbare GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB energy sales GmbH	Österreich	100 %	VK
WEB MEIS GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB HARD GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB GÖTZ 2 GmbH & Co. KG (vormals: WEB NEUY GmbH & Co. KG)	Österreich	100 %	VK
WEB ROHR 2 GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB MATZ 2 GmbH & Co. KG (vormals: WEB STATT R1 GmbH & Co. KG)	Österreich	100 %	VK
WEB PA GmbH & Co. KG (vormals: WEB ZIP GmbH & Co. KG)	Österreich	100 %	VK
WEB Windenergie Deutschland GmbH	Deutschland	100 %	VK
WEB Windenergie Loickenzin GmbH	Deutschland	100 %	VK
WEB Energie du Vent SAS	Frankreich	100 %	VK
Parc éolien de Champigneul Pocancy SAS	Frankreich	100 %	VK
WEB Větrná Energie s.r.o.	Tschechien	100 %	VK
Friendly Energy s.r.o.	Tschechien	100 %	VK
WEB VP Rasnice s.r.o.	Tschechien	100 %	VK
WEB VP Brezany s.r.o.	Tschechien	100 %	VK
WEB Italia Energie Rinnovabili s.r.l.	Italien	100 %	VK
WEB Wind Energy North America Inc.	Kanada	100 %	VK
ELLA GmbH & Co KG	Österreich	100 %	VK
Les Gourlus Holding SAS	Frankreich	100 %	VK
Parc éolien des Portes du Cambrésis SAS	Frankreich	100 %	VK
CEPE de Bel-Air Nord SAS	Frankreich	100 %	VK
W.E.B Parc éolien des Vallées SAS	Frankreich	100 %	VK
W.E.B Parc éolien des Vents du Serein SAS	Frankreich	100 %	VK
W.E.B Parc éolien du Pays Blancourtien SAS	Frankreich	100 %	VK
WEB Grid SAS	Frankreich	100 %	VK
W.E.B Parc éolien Autour des Carrières SASU	Frankreich	100 %	VK
SLOWEB s.r.o.	Slowakei	100 %	VK
WEB Windenergie Brandenburg GmbH	Deutschland	50 %	EQ
WEB Windpark Wörbzig GmbH & Co KG	Deutschland	100 %	VK
Windpark Grube GmbH	Deutschland	50 %	VK
WEB Windpark Kuhs GmbH & Co. KG	Deutschland	100 %	VK
WEB Windpark Riepsdorf GmbH & Co. KG	Deutschland	100 %	VK
WEB PV Köthen GmbH & Co. KG	Deutschland	100 %	VK
PV DE 2 GmbH	Deutschland	50 %	VK
4. Windpark Weener GmbH & Co. KG	Deutschland	100 %	VK
WEB Lausitz-Spreewald GmbH	Deutschland	100 %	VK
WEB PV Barlt GmbH & Co. KG	Deutschland	100 %	VK

Name	Land	Konzern-anteil	Konsolidie-rungsart
WEB Windpark Glaubitz GmbH & Co. KG	Deutschland	100 %	VK
WEB Catena Erneuerbare Energie GmbH	Deutschland	50 %	EQ
WEB USA Inc.	USA	100 %	VK
WEB Renewable Energy USA, LLC (vormals: SWEB Development USA, LLC)	USA	100 %	VK
Pisgah Mountain USA, LLC	USA	49 %	VK
WEB Silver Maple Wind, LLC	USA	100 %	VK
Zweite WP Weener GmbH & Co. KG	Deutschland	50 %	EQ
Tauernwind Windkraftanlagen GmbH	Österreich	20 %	EQ
Sternwind Errichtungs- und BetriebsgmbH	Österreich	49 %	EQ
Sternwind Errichtungs- und BetriebsgmbH & Co KG	Österreich	49 %	EQ
Società di gestione impianti fotovoltaici s.r.l.	Italien	100 %	VK
WEB Conza s.r.l.	Italien	100 %	VK
ARSOLAR S.R.L.	Italien	100 %	VK
WP France 4 SNC	Frankreich	100 %	VK
WEB Windenergie Loickenzin Betriebsgesellschaft GmbH & Co KG	Deutschland	100 %	VK
Scotian Web Inc. (samt Limited Partnership Vertrag)	Kanada	55 %	VK
Scotian Web II Inc. (samt Limited Partnership Vertrag)	Kanada	55 %	VK
SWEB Development Inc. (samt Limited Partnership Vertrag)	Kanada	100 %	VK
Wisokolamson Energy GP Inc. (samt Ltd. Partnership Vertrag)	Kanada	49 %	VK
Energie Verte Plaine d'Artois SAS	Frankreich	33 %	EQ
Société d'Electricité du Nord SARL	Frankreich	100 %	VK
Bleu Vent Développement SAS	Frankreich	50 %	EQ
W.E.B Parc Agrivoltaique Ferme de la Forêt SASU (vormals: WEB Poste d'Armançon)	Frankreich	100 %	VK
WEB Parc Eolien des Bosquets SAS	Frankreich	100 %	VK
WEB Parc Eolien de Bouin-Plumoison SAS	Frankreich	100 %	VK
W.E.B Parc Solaire des Plateaux de Bourgogne SAS	Frankreich	100 %	VK
WEB Parc Solaire du Puits de la Loge SAS	Frankreich	100 %	VK
WEB Centrale Solaire de Villemorien SAS	Frankreich	100 %	VK
WEB Parc Eolien des 3 Seigneurs SAS	Frankreich	100 %	VK
Società Elletrica Ligure Toscana s.r.l.	Italien	100 %	VK
WEB ARIANO SRL	Italien	100 %	VK
CAMPO EOLICO ARIANO - CEA SRL	Italien	100 %	VK
WEB Ariano 2 SRL	Italien	100 %	VK
Parco Eolico Apricena SRL	Italien	100 %	VK
WEB PV Bisaccia SRL	Italien	100 %	VK
WEB PV Ariano SRL	Italien	100 %	VK
WEB PV Apricena SRL	Italien	100 %	VK
WEB Poggio Imperiale SRL	Italien	100 %	VK
WEB Teco SRL	Italien	100 %	VK
WEB PV Difesa SRL	Italien	100 %	VK
WEB Saetta SRL	Italien	100 %	VK
WEB PV Luzzano SRL	Italien	100 %	VK
WEB Morra SRL	Italien	100 %	VK

Name	Land	Konzern-anteil	Konsolidie-rungsart
WEB Guardia SRL	Italien	100 %	VK
Black Spruce Windenergy GP Inc. (samt Ltd. Partnership Vertrag)	Kanada	50 %	EQ
WEB Brimfield Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Brookfield Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Brimfield Holdings, LLC	USA	100 %	VK
WEB Brookfield Holdings, LLC	USA	100 %	VK
WEB Asset Holdings, Inc.	USA	100 %	VK
WEB Silver Maple Holdings, LLC	USA	100 %	VK
WEB Westport Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Southbridge Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Freetown Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Auburn Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Addison Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Warner Hill Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Shady Tree Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Bangor Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Worth Wind, LLC	USA	100 %	VK
WEB Amelia Courthouse Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Blueberry Acres Wind GP Inc. (samt Limited Partnership Vertrag)	Kanada	49 %	VK
WEB Weavers Mountain Wind Inc.	Kanada	49 %	VK
WEB Red Spruce Wind GP Inc. (samt Limited Partnership Vertrag)	Kanada	49 %	VK
WEB Apitamkiejit Wind GP Inc. (samt Limited Partnership Vertrag)	Kanada	100 %	VK
WEB Sugar Maple Wind Inc.	Kanada	49 %	VK
WEB Red Spruce Wind Inc.	Kanada	49 %	VK
WEB Blueberry Acres Wind Inc.	Kanada	49 %	VK
WEB Yellow Birch Wind Inc.	Kanada	49 %	VK

VK... Vollkonsolidierung
EQ... Equity-Bewertung

Mit Februar erfolgt die Vollkonsolidierung der im Vorjahr gegründeten WEB Rohr 2 GmbH & Co. KG, an der wir 100 % der Anteile halten. Mit Mai beziehungsweise Juni erfolgt die Vollkonsolidierung der im Vorjahr gegründeten Gesellschaften WEB GÖTZ 2 GmbH & Co. KG, WEB MATZ 2 GmbH & Co. KG und WEB PA GmbH & Co. KG, an denen wir 100 % der Anteile halten.

3. Saisonalität des Geschäftes

Aufgrund der Saisonalität des Windaufkommens fallen traditionell die Ergebnisse im ersten und vierten Quartal eines Kalenderjahres besser aus, während im zweiten und dritten Quartal niedrigere Erträge und Ergebnisse zu erwarten sind. Ausschlaggebend für die höheren Erträge im ersten und vierten Quartal ist das stärkere Windaufkommen in den Wintermonaten. Im ersten Halbjahr 2025 war das Windaufkommen untypisch gering.

4. Erläuterungen zur Bilanz

Die Veränderung der immateriellen Vermögenswerte und der Sachanlagen ist im Wesentlichen auf Investitionen in unsere Projekte in Höhe von TEUR 78.508,8 (Vergleichsperiode Vorjahr: TEUR 52.170,3) und auf Abschreibungen in Höhe von TEUR 27.329,3 (Vergleichsperiode Vorjahr: TEUR 21.938,7) zurückzuführen.

Liquide Mittel

	30.06.2025	31.12.2024
TEUR		
Guthaben bei Banken	48.116,6	71.682,2
Kassabestand	12,6	10,0
	48.129,2	**71.692,2**

Die liquiden Mittel entsprechen dem Fonds der liquiden Mittel am Ende der Periode in der Geldflussrechnung.

Die langfristigen Finanzverbindlichkeiten veränderten sich durch die Tilgung von bestehenden Kreditverbindlichkeiten sowie durch die Neuaufnahme von Finanzierungen für unsere in Bau befindlichen Kraftwerke.

Die Finanzverbindlichkeiten und Anleihen haben sich wie folgend entwickelt:

		Zahlungen			Nicht zahlungswirksam				
	01.01.2025	Tilgungen	Aufnahmen	Kreditgebühren	Aufnahmen	Zinsen	Fremdwährungsdifferenzen	Kreditgebühren	30.06.2025
TEUR									
Finanzverbindlichkeiten inkl. Verbindlichkeiten Tax Equity	494.388,7	-27.029,8	71.667,2	-2.048,3	0,0	-25,2	-8.298,8	507,2	529.160,9
Leasingverbindlichkeiten IFRS 16	38.685,2	-1.487,8	0,0	0,0	77,3	0,0	-278,0	0,0	36.996,6
Anleihen	92.041,8	-4.324,0	0,0	-33,1	0,0	399,1	0,0	91,9	88.175,7
	625.115,6	**-32.841,6**	**71.667,2**	**-2.081,4**	**77,3**	**373,9**	**-8.576,8**	**599,1**	**654.333,2**

5. Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung

Zur Vergleichsperiode des Vorjahres verringerte sich der Umsatz um rund 1 %. Die Veränderung zur Vorjahresperiode resultiert vor allem aus der im Vergleich zur Vorjahresperiode geringeren Stromproduktion.

Die Position aktivierte Eigenleistungen in Höhe von TEUR 3.907,0 beinhaltet direkt zurechenbare interne Personalaufwendungen, die anfallen, um das jeweilige Kraftwerksprojekt in einen baureifen Zustand zu versetzen. Diese Aktivierung dieser Kosten erfolgt mit Beginn des Geschäftsjahres 2025. Nähere Erläuterungen dazu unter 2.1 Grundsätze der Rechnungslegung.

Die Abschreibungen haben sich aufgrund der Inbetriebnahmen im Jahr 2024 zur Vergleichsperiode des Vorjahres erhöht. Der Personalaufwand sowie die Instandhaltung und Betriebskosten der Kraftwerke, welche in der Position sonstige betriebliche Aufwendungen enthalten sind, sind auf annähernd gleichem Niveau wie im Vorjahr.

Zinsaufwand

TEUR	Jän - Juni 2025	Jän - Juni 2024
Zinsen für Bankkredite	7.848,6	6.980,3
Zinsen für Anleihen	2.004,4	953,0
Zinsen für Leasingverbindlichkeiten	503,1	505,8
Erlös/Aufwand aus Zinsabsicherung	-543,4	-1.174,1
Übrige	707,8	580,9
	10.520,5	**7.845,9**

Die Veränderung des Finanzergebnisses im Vergleich zur Vorjahresperiode ist vor allem auf die höheren Zinsaufwendungen durch die Neuaufnahmen von Finanzierungen und Anleihen im Vorjahr, das geringere anteilige Ergebnis unserer Equity-Beteiligungen sowie die Bewertung unserer Beteiligungen zurückzuführen.

Die Ertragsteuern werden im Zwischenbericht auf der Grundlage der besten Schätzung des gewichteten durchschnittlichen jährlichen Ertragssteuersatzes erfasst, der für das Gesamtjahr erwartet wird.

6. Zusätzliche Angaben zu den Finanzinstrumenten

Die folgende Tabelle zeigt den Buchwert und den beizulegenden Zeitwert der von uns am jeweiligen Stichtag gehaltenen Finanzinstrumente (finanzielle Vermögenswerte und finanzielle Schulden) sowie die Bewertungsstufen zur Ermittlung des beizulegenden Zeitwerts.

	Buchwert 30.06.2025	Buchwert 31.12.2024	Beizulegender Zeitwert 30.06.2025	Beizulegender Zeitwert 31.12.2024	Bewertungs-stufe
TEUR					
Zum beizulegenden Zeitwert bewertete finanzielle Vermögenswerte					
Wertpapiere	316,2	308,8	316,2	308,8	Stufe 1
Anteile an Unternehmen	2.767,6	2.946,2	2.767,6	2.946,2	Stufe 2
Sicherungsgeschäfte					
Zinsswaps mit positivem Buchwert	4.538,5	5.792,4	4.538,5	5.792,4	Stufe 2
Nicht zum beizulegenden Zeitwert bewertete finanzielle Vermögenswerte					
Kredite und Forderungen					
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	17.507,5	24.828,8	17.507,5	24.828,8	
Darlehen und sonstige Forderungen	36.941,6	23.113,6	36.941,6	23.113,6	
Kredit-& Kapitalreservekonten	6.766,3	7.408,6	6.766,3	7.408,6	
Zahlungsmittel					
Zahlungsmittel und Zahlungsmitteläquivalente	48.129,2	71.692,2	48.129,2	71.692,2	
Summe der finanziellen Vermögenswerte	**116.966,9**	**136.090,6**			
Zum beizulegenden Zeitwert bewertete finanzielle Schulden					
Sicherungsgeschäfte					
Zinsswaps mit negativem Buchwert	4.378,3	3.522,0	4.378,3	3.522,0	Stufe 2
Nicht zum beizulegenden Zeitwert bewertete finanzielle Schulden					
Zu fortgeführten Anschaffungskosten bewertete finanzielle Verbindlichkeiten					
Finanzverbindlichkeiten	528.617,0	493.775,1	486.386,6	451.726,2	
Verbindlichkeiten Anleihen	88.175,7	92.041,8	88.369,8	92.790,7	
Verbindlichkeiten Tax Equity	543,9	613,6	543,9	613,6	
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und sonstige Verbindlichkeiten	29.491,3	33.281,4	29.491,3	33.281,4	
Summe der finanziellen Schulden	**651.206,2**	**623.233,8**			

Bei Forderungen aus Lieferungen und Leistungen, Darlehen, sonstigen Forderungen sowie Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und sonstigen Verbindlichkeiten entsprechen die Buchwerte aufgrund der im Wesentlichen kurzen Restlaufzeiten näherungsweise den beizulegenden Zeitwerten. Bei den Finanzverbindlichkeiten und den Anleihen wurde der beizulegende Zeitwert durch Diskontierung der vertraglichen Zahlungsströme mit der aktuellen, länderspezifischen Zinsstrukturkurve ermittelt. Die wesentlichen Input-

faktoren sind hierbei die jeweiligen Zinsstrukturkurven und der Diskontierungsfaktor. Der Unterschied zwischen Buchwert und beizulegendem Zeitwert bei den Finanzverbindlichkeiten und Anleihen ergibt sich aus dem Unterschied zwischen der vertraglichen, fixen Verzinsung gewisser Schulden und der aktuellen Zinsentwicklung.

Nach IFRS 9 erfolgt die Klassifizierung der finanziellen Vermögenswerte auf Basis des jeweiligen Geschäftsmodells sowie der Eigenschaften der vertraglichen Zahlungsströme der jeweiligen Finanzinstrumente. Die Bewertung der finanziellen Vermögenswerte erfolgt entsprechend der Klassifizierung entweder zu fortgeführten Anschaffungskosten, zum beizulegenden Zeitwert erfolgswirksam über die Gewinn- und Verlustrechnung oder zum beizulegenden Zeitwert erfolgsneutral im sonstigen Ergebnis.

Die Bewertung unserer Finanzinstrumente hängt davon ab, welcher Bewertungskategorie diese zuzuordnen sind.

Finanzinstrument	**Bewertung gem. IFRS 9**
Anteile an nach der Equity Methode bilanzierter Unternehmen und Beteiligungen (außer an Tochterunternehmen)	Beizulegender Zeitwert; Wertänderungen in der Gewinn- und Verlustrechnung
Wertpapiere	Beizulegender Zeitwert; Wertänderungen in der Gewinn- und Verlustrechnung
Forderungen, Ausleihungen und Darlehen	Fortgeführte Anschaffungskosten
Verbindlichkeiten aus Anleihen und Darlehen	Fortgeführte Anschaffungskosten
Bankverbindlichkeiten	Fortgeführte Anschaffungskosten
Derivative Finanzinstrumente	Beizulegender Zeitwert; Wertänderungen im sonstigen Ergebnis oder in der Gewinn- und Verlustrechnung

Der beizulegende Zeitwert ist der Preis, den man in einer gewöhnlichen Transaktion zwischen Marktteilnehmern am Bewertungsstichtag beim Verkauf eines Vermögenswerts erhalten würde oder bei der Übertragung einer Schuld zu zahlen hätte. Je nach Verfügbarkeit von auf dem Markt beobachtbaren Informationen (Parametern) für den jeweiligen Vermögenswert oder Schuldposten können wir den Wert

- unmittelbar dem auf einem aktiven Markt für identische Vermögenswerte oder Schulden bestehenden Preis entnehmen (z. B. bei börsenotierten Wertpapieren; Bewertungsstufe 1) oder
- aus objektiven Parametern, die für den Vermögenswert oder die Schuld entweder direkt oder indirekt beobachtbar sind, ableiten (z. B. Zinssätze zur Ermittlung des beizulegenden Werts von Zinsswaps; Bewertungsstufe 2) oder – soweit keine solchen beobachtbaren Parameter bestehen
- aus von uns bestmöglich geschätzten, auf statistischen Daten oder Experteneinschätzungen beruhenden Parametern berechnen (z. B. bei Ermittlung des beizulegenden Zeitwerts für einzelne Windkraftanlagen im Rahmen des Wertminderungstests; Bewertungsstufe 3).

Es erfolgte im Berichtszeitraum und im Vorjahr keine Umgliederung zwischen Stufe 1, Stufe 2 und Stufe 3.

7. Sonstige Angaben

7.1 Geschäftsbeziehungen zu nahestehenden Unternehmen und Personen

Zu den nahestehenden Unternehmen und Personen unserer Gruppe zählen alle nicht konsolidierten verbundenen Unternehmen, alle assoziierten Unternehmen und alle Gemeinschaftsunternehmen sowie die Vorstände und Mitglieder des Aufsichtsrats, deren nahe Angehörige und von diesen beherrschte Unternehmen.

Es bestanden im Berichtszeitraum und im Jahr davor keine wesentlichen Geschäftstransaktionen mit nicht konsolidierten Tochtergesellschaften.

Mit den nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen Sternwind Errichtungs- und Betriebs GmbH und Sternwind Errichtungs- und Betriebs GmbH & Co KG bestehen Betriebsführungs- und Wartungsverträge, welche zu marktüblichen Bedingungen abgeschlossen wurden. Per 30.06.2025 bestanden offene Forderungen in Höhe von TEUR 9,5 (31.12.2024: TEUR 33,3).

Zur Finanzierung der Kapitaleinzahlung von nicht beherrschenden Gesellschaftern an die Pisgah Mountain LLC, USA, wurde ein Darlehen durch die W.E.B gewährt. Per 30.06.2025 bestanden offene Forderungen gegenüber der Pisgah Holdings LLC, USA in Höhe von TEUR 7.569,0 (31.12.2024: TEUR 8.548,2).

Zur Finanzierung der Kapitaleinzahlung von nicht beherrschenden Gesellschaftern an die Wisokolamson Energy LP, Kanada, wurde im Berichtszeitraum ein Darlehen durch die W.E.B gewährt. Per 30.06.2025 bestanden offene Forderungen gegenüber der Woodstock Wind LP, Kanada, in Höhe von TEUR 2.177,0 (31.12.2024: TEUR 2.428,7).

Zur Finanzierung der Kapitaleinzahlung von nicht beherrschenden Gesellschaftern an die WEB Weavers Mountain Wind Inc., Kanada, wurde im Berichtszeitraum ein Darlehen durch die W.E.B gewährt. Per 30.06.2025 bestanden offene Forderungen gegenüber der Glooscap Energy #2 LP, Kanada, in Höhe von TEUR 11.213,0 (31.12.2024: TEUR 0,0).

Mit der Kanzlei Sattler und Schanda, in der das Aufsichtsratsmitglied Dr. Reinhard Schanda als Partner tätig ist, besteht ein Beratermandat. Der Aufsichtsrat stimmte in der Sitzung vom 26.06.2009 der Weiterführung des Beratermandats zu. Im Berichtszeitraum wurden Aufwendungen in Höhe von TEUR 11,4 (Vorjahr: TEUR 0,0) erfasst und per 30.06.2025 bestanden keine offenen Honorarforderungen der Kanzlei Sattler und Schanda (31.12.2024: TEUR 0,0).

7.2 Personalstand

Im jeweiligen Geschäftsjahr beschäftigten wir im Durchschnitt (arbeitszeitaliquot):

Vollzeitäquivalente	30.06.2025	31.12.2024
Angestellte	256	246
Arbeiter	16	16
	272	**262**

8. Ereignisse nach dem Bilanzstichtag

8.1 Inbetriebnahmen neuer Kraftwerke

Der Windpark Spannberg IV, Österreich, hat Anfang Juli offiziell seinen Vollbetrieb gestartet. Vier Windkraftanlagen mit 22,4 MW Leistung erzeugen künftig jährlich eine Strommenge, die dem Verbrauch von rund 15.000 Haushalten entspricht. Die Gesamtinvestition betrug rund 40 Mio EUR, ein Teil davon wurde über die Anleihe 2024 finanziert. Ein weiterer Ausbau an diesem Standort ist ab 2027 geplant.

Ende Juli wurde der Windpark Grube in Betrieb genommen, an dem die W.E.B mit 50 % beteiligt ist. Der Standort liegt im deutschen Bundesland Schleswig-Holstein an der Ostsee und ist der bisher nördlichste Windpark der W.E.B. Die installierte Leistung der drei Windkraftanlagen beträgt insgesamt 12,6 MW.

Ebenfalls seit Ende Juli liefert die Photovoltaikanlage beim Freizeitzentrum Waidhofen/Thaya, Österreich, sauberen Strom. Die Anlage in Form moderner Carports auf dem neu gestalteten Parkplatz verfügt über eine installierte Leistung von 367 kW_p. Der Sonnenstrom wird direkt vor Ort für den Betrieb des Freizeitzentrums und zum Laden von E-Fahrzeugen verwendet. Stromüberschüsse fließen an die Energiegemeinschaft Thayaland.

8.2 WEB Windenergie AG begibt neue Anleihe

Die zunehmende Digitalisierung und Elektrifizierung in vielen Lebensbereichen treibt den Strombedarf stetig nach oben. Darüber hinaus hat die bereits bestehende Stromerzeugung noch erhebliches Dekarbonisierungspotenzial. Verbindliche Klimaziele erfordern einen raschen Umstieg von fossilen auf erneuerbare Energieträger. Wind und Sonne spielen dabei eine Schlüsselrolle. Für die W.E.B ergeben sich aus diesen Rahmenbedingungen interessante Marktchancen. Zur Finanzierung laufender und künftiger Investitionen in Windkraftwerke und Photovoltaikanlagen begibt die WEB Windenergie AG eine Anleihe, die 20. in der Geschichte des Unternehmens. Die Zeichnungsfrist dafür startet am 12. August 2025. Der Prospekt vom Juli 2025 sowie etwaige Nachträge sind kostenlos bei der WEB Windenergie AG, Davidstraße 1, 3834 Pfaffenschlag, sowie online unter anleihe2025.web.energy erhältlich.

Rechtlicher Hinweis

Diese Information ist Werbung und weder ein Angebot zum Verkauf noch eine Aufforderung zur Abgabe eines Angebots zum Kauf von Wertpapieren. Ein öffentliches Angebot von Anleihen erfolgt ausschließlich aufgrund eines der Prospekt-Verordnung und dem KMG entsprechenden, von der FMA im Juli 2025 gebilligten Prospekts sowie allfälliger Nachträge. Der Prospekt ist auf der Website anleihe2025.web.energy erhältlich. Die Billigung des Prospekts durch die FMA ist nicht als Befürwortung der W.E.B Anleihe 2025 zu verstehen. Potenzielle Anleger sollten den Prospekt lesen, bevor sie eine Anlageentscheidung treffen, um die potenziellen Risiken und Chancen der Entscheidung, in die W.E.B Anleihe 2025 zu investieren, vollends zu verstehen.

Darüber hinaus liegen keine wesentlichen Ereignisse nach dem Bilanzstichtag vor.

Erklärung des Vorstands

Die Vorstände erklären, dass der vorliegende Konzernzwischenbericht in ihrer Verantwortung nach bestem Wissen erstellt wurde, im Einklang mit den International Financial Reporting Standards (IFRS), wie sie in der EU anzuwenden sind, insbesondere IAS 34 (Interim Reporting), steht und ein möglichst getreues Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage liefert.

Bezüglich des Konzernzwischenberichts wurde auf die Durchführung einer Prüfung beziehungsweise einer prüferischen Durchsicht durch einen Abschlussprüfer verzichtet.

Pfaffenschlag, am 29. August 2025

Mag. Stefanie Markut, MBL

Mag. Florian Müller, MA, MBA, MSc

DI (FH) Roman Prager

DI Dr. Michael Trcka

Anlegerinformationen

W.E.B- Aktie

Informationen zur Handelbarkeit der Aktien sowie Plattform zum Kauf und Verkauf von Aktien:
www.traderoom.at

W.E.B Anleihen

Handelbar über die Wiener Börse: www.wienerborse.at/bonds/

Impressum
WEB Windenergie AG
Davidstraße 1, 3834 Pfaffenschlag, Austria
Telefon: +43 2848 6336, Fax: +43 2848 6336-14
office@web.energy, www.web.energy

Dieser Zwischenbericht wurde mit größter Sorgfalt erstellt. Satz- und Druckfehler können dennoch nicht ausgeschlossen werden. Auch können bei numerischen Angaben aufgrund des Einsatzes rechentechnischer Hilfsmittel Rundungsdifferenzen auftreten.