



# Kennzahlen

	Jän-Juni 2024	Jän-Juni 2023	Delta in %
<b>TEUR</b>			
Umsatzerlöse	84.204,4	108.975,0	-23 %
EBITDA	44.439,6	67.620,2	-34 %
EBIT (Ergebnis der betrieblichen Tätigkeit)	22.500,9	44.703,9	-50 %
EBIT Marge	26,72 %	41,02 %	-
Ergebnis vor Steuern	16.229,5	38.321,5	-58 %
Ergebnis je Aktie in EUR	3,4	8,5	-60 %
Cash Flow aus dem operativen Bereich	30.193,7	86.177,6	-65 %
Cash Flow aus dem Investitionsbereich	-46.360,3	-89.259,9	-48 %
Cash Flow aus dem Finanzierungsbereich	16.288,2	13.473,7	21 %
Liquide Mittel am Ende der Periode	75.433,3	69.912,3	8 %
Eigenkapital	233.925,7	220.362,5	6 %
Langfristige Schulden	563.882,5	495.150,7	14 %

# Umsatzentwicklung

	Jän-Juni 2024	Jän-Juni 2023	Delta in %
<b>TEUR</b>			
Österreich	44.861,8	64.353,6	-30 %
Deutschland	9.953,7	12.869,5	-23 %
Frankreich	12.058,5	11.762,7	3 %
Kanada	7.701,3	7.869,7	-2 %
Italien	4.483,7	5.802,6	-23 %
USA	3.614,6	4.327,2	-16 %
Tschechische Republik	1.530,7	1.989,8	-23 %
<b>Gesamt</b>	<b>84.204,4</b>	<b>108.975,0</b>	<b>-23 %</b>

# Highlights der Geschäftsentwicklung

## Umsatz- und Ertragsentwicklung

- Der April 2024 war von stark wechselnden Wetterverhältnissen geprägt. Rekordtemperaturen zu Monatsbeginn wurden durch einen Temperatursturz mit Schnee und Frost in der Monatsmitte abgelöst. Dies führte zu einer überplanmäßigen Windstromproduktion, unsere Photovoltaik-Sparte konnte mit einem positiven Ergebnis abschließen. Im Mai wurde aufgrund des wechselhaften Wetters mit niedrigen Windgeschwindigkeiten das Produktionsoll sowohl in der Wind- als auch in der PV-Sparte nicht erreicht. Diese Wetterverhältnisse herrschten auch im Juni vor, wodurch auch in diesem Monat die Windstromproduktion unterplanmäßig verlief. Unsere Photovoltaikanlagen konnten im Juni in allen Ländern außer Österreich das Produktionsoll erreichen.
- Die Entwicklung des Ergebnisses der W.E.B hängt maßgeblich von der Stromerzeugung durch unsere Kraftwerke ab, die vorrangig vom Windaufkommen in den Standortregionen bestimmt wird. Da wir einen Teil unseres produzierten Stroms am freien Markt verkaufen, zeigt sich jede Änderung der Marktpreise, sowohl Erhöhung als auch Reduktion, in den Ergebnissen.

## Neue Kraftwerke

- In Deutschland wurde Mitte April der Repowering-Windpark Kuhs, bestehend aus drei Anlagen mit einer Gesamtleistung von 16,8 MW, in Betrieb genommen. Im Zuge des Repowerings wurden zwei der drei Anlagen aus dem Jahr 2004 zurückgebaut, die dritte Anlage bleibt weiter in Betrieb.
- Ende April 2024 wurde in Österreich die 7,7 MWp starke Photovoltaikanlage in Rohr bei Hartberg in Betrieb genommen. Die Freiflächenanlage wird zukünftig pro Jahr knapp 8.700 MWh Sonnenstrom produzieren. Am Gelände, auf dem die PV-Module stehen, sind auch Schafe beherbergt, die für die natürliche Pflege der Wiese sorgen.  
Im Juni folgte in Grafenschlag die Inbetriebnahme der 9,24 MWp starken Photovoltaikanlage neben unserem Windpark. Die PV-Anlage und der Windpark Grafenschlag II bilden zusammen unser erstes Hybrid-Projekt. Ebenso konnte der Repowering-Windpark Sigleß-Pöttelsdorf im Juni in Betrieb genommen werden. Statt bisher sieben Anlagen produzieren hier nun vier moderne Vestas V150 rund 45,5 GWh Grünstrom pro Jahr. Die neuen Anlagen wurden gemeinsam mit der EVN errichtet.
- Anfang Juni erfolgte der offizielle Spatenstich für unseren Windpark Spannberg IV, Österreich. Nach zwei Bauphasen wird dieser Windpark elf Windräder mit einer Gesamtleistung von 61,6 MW umfassen. Die erste Etappe des Ausbaus wird vier Anlagen mit einer geplanten Inbetriebnahme für die Jahresmitte 2025 umfassen. Die zweite Etappe der Ausbauphase mit sieben Anlagen wird erst 2027 starten.
- In Italien wurden die Bauarbeiten zu unseren Windparks in Ariano und Apricena vorangetrieben beziehungsweise soweit abgeschlossen, dass die Anlagen kurz vor ihrer Inbetriebnahme standen. Die Inbetriebnahme unseres bisher größten Windparks, Windpark Ariano, mit einer installierten Leistung von 84 MW konnte im Juli abgeschlossen werden - siehe auch Ereignisse nach dem Bilanzstichtag. Die geplante Inbetriebnahme des Windparks Apricena mit einer installierten Leistung von 12 MW ist im dritten Quartal 2024.

# Zwischenabschluss zum 30.06.2024 nach IFRS

## Konzernbilanz

	30.06.2024	31.12.2023
<b>TEUR</b>		
<b>Vermögenswerte</b>		
Immaterielle Vermögenswerte	39.550,2	39.661,7
Sachanlagen	694.908,0	661.813,3
Anteile an nach der Equity Methode bilanzierter Unternehmen	6.648,2	6.178,6
Langfristige finanzielle Vermögenswerte	28.051,0	26.863,0
Aktive latente Steuern	1.171,1	1.974,0
<b>Langfristige Vermögenswerte</b>	<b>770.328,6</b>	<b>736.490,7</b>
Vorräte	7.593,7	7.673,5
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	13.252,2	32.849,8
Sonstige Forderungen und Vermögenswerte	19.605,3	26.372,0
Forderungen aus Ertragsteuern	2.200,2	1.559,3
Liquide Mittel	75.433,3	75.182,0
Zur Veräußerung gehaltene Vermögenswerte	0,0	2.471,4
<b>Kurzfristige Vermögenswerte</b>	<b>118.084,7</b>	<b>146.108,0</b>
<b>Summe Vermögenswerte</b>	<b>888.413,3</b>	<b>882.598,7</b>

	30.06.2024	31.12.2023
<b>TEUR</b>		
<b>Eigenkapital und Schulden</b>		
Grundkapital	31.729,8	31.729,8
Kapitalrücklagen	45.286,6	45.286,6
Hybridkapital	10.637,5	14.345,7
Sonstige Rücklagen	4.158,6	1.911,1
Gewinnrücklagen	131.045,4	135.977,9
<b>Anteil der Aktionär:innen der WEB Windenergie AG</b>	<b>222.857,9</b>	<b>229.251,2</b>
Nicht beherrschende Anteile	11.067,8	11.215,5
<b>Eigenkapital</b>	<b>233.925,7</b>	<b>240.466,6</b>
Finanzverbindlichkeiten	485.578,6	441.993,0
Anleihen	36.512,8	40.847,9
Passive latente Steuern	25.645,1	24.154,4
Rückstellungen	14.359,3	14.006,5
Übrige langfristige Verbindlichkeiten	1.786,7	2.783,9
<b>Langfristige Schulden</b>	<b>563.882,5</b>	<b>523.785,8</b>
Finanzverbindlichkeiten	49.658,0	44.127,4
Anleihen	6.748,6	7.575,7
Verbindlichkeiten aus Ertragsteuern	10.698,5	15.449,0
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und sonstige Verbindlichkeiten	23.499,9	51.175,8
Schulden in Zusammenhang mit zur Veräußerung gehaltenen Vermögenswerten	0,0	18,4
<b>Kurzfristige Schulden</b>	<b>90.605,1</b>	<b>118.346,3</b>
<b>Summe Schulden</b>	<b>654.487,6</b>	<b>642.132,1</b>
<b>Summe Eigenkapital und Schulden</b>	<b>888.413,3</b>	<b>882.598,7</b>
<b>Eigenkapital (exkl. Hybridkapital und nicht beherrschenden Anteilen) je Aktie (EUR)</b>	<b>66,8</b>	<b>67,7</b>

## Konzern-Gewinn- und Verlustrechnung

	April-Juni 2024	April-Juni 2023	Jän-Juni 2024	Jän-Juni 2023
<b>TEUR</b>				
<b>Umsatzerlöse</b>	<b>33.592,7</b>	<b>49.406,5</b>	<b>84.204,4</b>	<b>108.975,0</b>
Sonstige betriebliche Erträge	1.002,4	691,9	3.181,8	1.282,0
Materialaufwand und Aufwand für bezogene Leistungen	-5.132,4	-5.370,8	-11.550,1	-11.200,0
Personalaufwand	-7.529,1	-5.189,2	-15.058,3	-9.479,2
Abschreibungen und Wertminderungen	-11.117,9	-11.513,6	-21.938,7	-22.916,3
Sonstige betriebliche Aufwendungen	-7.770,1	-10.901,8	-16.338,2	-21.957,6
<b>Operatives Ergebnis (EBIT)</b>	<b>3.045,7</b>	<b>17.123,0</b>	<b>22.500,9</b>	<b>44.703,9</b>
Ergebnis nach der Equity-Methode bilanzierter Unternehmen	663,6	287,6	1.166,6	759,7
Zinserträge	364,8	351,7	784,0	735,5
Zinsaufwendungen	-4.208,9	-3.853,7	-7.845,9	-7.274,0
Sonstiges Finanzergebnis	3,9	-282,5	-376,1	-603,5
<b>Finanzergebnis</b>	<b>-3.176,7</b>	<b>-3.496,8</b>	<b>-6.271,4</b>	<b>-6.382,4</b>
<b>Ergebnis vor Ertragsteuern</b>	<b>-131,0</b>	<b>13.626,2</b>	<b>16.229,5</b>	<b>38.321,5</b>
Ertragsteuern	39,2	-3.537,2	-4.217,6	-9.958,8
<b>Ergebnis nach Ertragsteuern</b>	<b>-91,8</b>	<b>10.088,9</b>	<b>12.011,9</b>	<b>28.362,6</b>
davon vorgesehener Anteil Hybridkapitalinhaber:innen	179,2	229,2	357,0	456,5
davon nicht beherrschende Anteile	99,1	414,8	779,0	977,3
<b>davon Anteile der Aktionär:innen der WEB Windenergie AG</b>	<b>-370,1</b>	<b>9.444,9</b>	<b>10.876,0</b>	<b>26.928,8</b>
<b>Ergebnis je Aktie<sup>1</sup> (EUR)</b>	<b>-0,1</b>	<b>3,0</b>	<b>3,4</b>	<b>8,5</b>

<sup>1</sup> verwässert ist gleich unverwässert

## Konzern-Gesamtergebnisrechnung

	April-Juni 2024	April-Juni 2023	Jän-Juni 2024	Jän-Juni 2023
<b>TEUR</b>				
Ergebnis nach Ertragsteuern	-91,8	10.088,9	12.011,9	28.362,6
<b>Posten, die zu einem späteren Zeitpunkt in die Gewinn- und Verlustrechnung umgegliedert werden</b>				
Veränderungen aus Währungsumrechnung	374,2	187,5	934,0	-552,4
Marktwertänderungen Cashflow Hedges	947,6	-979,8	1.979,0	-2.229,0
Ertragsteuern auf das sonstige Ergebnis	-265,7	270,8	-546,1	608,5
<b>Summe sonstiges Ergebnis</b>	<b>1.056,2</b>	<b>-521,4</b>	<b>2.366,9</b>	<b>-2.172,9</b>
<b>Gesamtergebnis nach Steuern</b>	<b>964,4</b>	<b>9.567,5</b>	<b>14.378,8</b>	<b>26.189,7</b>
davon Gesamtergebnis der Hybridkapitalinhaber:innen	179,2	229,2	357,0	456,5
davon Gesamtergebnis nicht beherrschende Anteile	141,5	572,2	898,4	894,1
<b>davon Gesamtergebnis der Aktionär:innen der WEB Windenergie AG</b>	<b>643,7</b>	<b>8.766,1</b>	<b>13.123,4</b>	<b>24.839,0</b>

## Entwicklung des Konzern-Eigenkapitals

	Grundkapital	Kapitalrücklagen	Hybridkapital
<b>TEUR</b>			
<b>Stand am 01.01.2024</b>	<b>31.729,8</b>	<b>45.286,6</b>	<b>14.345,7</b>
Veränderungen aus Währungsumrechnung			
Marktwertänderungen Cashflow Hedges			
<b>Summe direkt im Eigenkapital erfasste Ergebnisse nach Ertragsteuern</b>			
Ergebnis nach Ertragsteuern			
<b>Gesamtergebnis der Periode</b>			
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)			
<b>Stand am 30.06.2024</b>	<b>31.729,8</b>	<b>45.286,6</b>	<b>10.637,5</b>

	Grundkapital	Kapitalrücklagen	Hybridkapital
<b>TEUR</b>			
<b>Stand am 01.01.2023</b>	<b>31.729,8</b>	<b>45.286,6</b>	<b>18.022,4</b>
Veränderungen aus Währungsumrechnung			
Marktwertänderungen Cashflow Hedges			
<b>Summe direkt im Eigenkapital erfasste Ergebnisse nach Ertragsteuern</b>			
Ergebnis nach Ertragsteuern			
<b>Gesamtergebnis der Periode</b>			
Ausschüttung an andere Gesellschafter			
Dividende/Rückzahlung an nicht beherrschende Gesellschafter:innen			
Tilgung/Ausschüttung Hybridkapital			-3.717,2
Auflösung Emissionskosten Hybridkapital			9,0
Dividende (2,9 EUR pro Aktie)			
<b>Stand am 30.06.2023</b>	<b>31.729,8</b>	<b>45.286,6</b>	<b>14.314,2</b>

<b>Sonstige Rücklagen</b>					
<b>Sicherungs- geschäfte</b>	<b>Währungs- umrechnung</b>	<b>Gewinn- rücklagen</b>	<b>Anteil der Aktionär:innen der WEB Windenergie AG</b>	<b>Nicht beherr- schende Anteile</b>	<b>Summe Eigenkapital</b>
<b>2.458,4</b>	<b>-547,3</b>	<b>135.977,9</b>	<b>229.251,2</b>	<b>11.215,5</b>	<b>240.466,6</b>
	814,6		814,6	119,4	934,0
1.432,9			1.432,9		1.432,9
<b>1.432,9</b>	<b>814,6</b>		<b>2.247,5</b>	<b>119,4</b>	<b>2.366,9</b>
		11.232,9	11.232,9	779,0	12.011,9
<b>1.432,9</b>	<b>814,6</b>	<b>11.232,9</b>	<b>13.480,4</b>	<b>898,4</b>	<b>14.378,8</b>
				25,0	25,0
		-8,4	-8,4		-8,4
				-1.071,0	-1.071,0
		-600,5	-4.317,7		-4.317,7
		-9,0			
		-15.547,6	-15.547,6		-15.547,6
<b>3.891,3</b>	<b>267,3</b>	<b>131.045,4</b>	<b>222.857,9</b>	<b>11.067,8</b>	<b>233.925,7</b>

<b>Sonstige Rücklagen</b>					
<b>Sicherungs- geschäfte</b>	<b>Währungs- umrechnung</b>	<b>Gewinn- rücklagen</b>	<b>Anteil der Aktionär:innen der WEB Windenergie AG</b>	<b>Nicht beherr- schende Anteile</b>	<b>Summe Eigenkapital</b>
<b>6.453,6</b>	<b>598,4</b>	<b>94.558,9</b>	<b>196.649,7</b>	<b>12.479,4</b>	<b>209.129,1</b>
	-469,3		-469,3	-83,2	-552,4
-1.620,5			-1.620,5		-1.620,5
<b>-1.620,5</b>	<b>-469,3</b>		<b>-2.089,8</b>	<b>-83,2</b>	<b>-2.172,9</b>
		27.385,3	27.385,3	977,3	28.362,6
<b>-1.620,5</b>	<b>-469,3</b>	<b>27.385,3</b>	<b>25.295,6</b>	<b>894,1</b>	<b>26.189,7</b>
		-3,1	-3,1		-3,1
				-1.280,8	-1.280,8
		-753,5	-4.470,7		-4.470,7
		-9,0			
		-9.201,7	-9.201,7		-9.201,7
<b>4.833,1</b>	<b>129,1</b>	<b>111.976,9</b>	<b>208.269,8</b>	<b>12.092,7</b>	<b>220.362,5</b>

## Konzern-Geldflussrechnung

	Jän-Juni 2024	Jän-Juni 2023
<b>TEUR</b>		
<b>Ergebnis vor Ertragsteuern</b>	<b>16.229,5</b>	<b>38.321,5</b>
+/- Abschreibungen/ Zuschreibungen auf immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen	21.938,7	22.916,3
+ Zinssaldo	7.061,9	6.538,5
+/- Nicht zahlungswirksames Ergebnis von nach der Equity-Methode bilanzierten Unternehmen	-377,6	-114,7
- Dividenden/Ausschüttungen	-904,5	-656,0
+/- Abschreibungen/Zuschreibungen auf Finanzanlagen	-20,7	-32,4
+/- Gewinn/Verlust aus Anlagenabgängen	188,1	-47,1
+/- Zunahme/Abnahme von langfristigen Rückstellungen	10,7	-6,5
+/- Sonstige unbare Veränderungen	-125,2	-102,1
- Entkonsolidierung	-985,9	0,0
<b>Cashflow aus dem Ergebnis</b>	<b>43.015,0</b>	<b>66.817,6</b>
+/- Zunahme/ Abnahme der Vorräte und Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	19.606,6	11.573,4
+/- Zunahme/ Abnahme der Forderungen gegenüber nahestehenden Unternehmen	-25,2	3,8
+/- Zunahme/ Abnahme von sonstigen Forderungen	6.983,8	7.431,4
+/- Zunahme/ Abnahme der Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und sonstige Verbindlichkeiten	-31.545,6	2.793,0
- Gezahlte Ertragsteuern	-7.840,9	-2.441,5
<b>Cashflow aus dem operativen Bereich</b>	<b>30.193,7</b>	<b>86.177,6</b>
+ Einzahlungen aus Anlagenabgängen	768,5	529,8
+ Einzahlungen aus Abgängen von Finanzanlagen und übrigen langfristigen Vermögenswerten	200,9	18,6
+ Zinseinzahlungen	676,4	638,4
+ Zunahme/ Abnahme der Verbindlichkeiten gegen verbundenen Unternehmen	2,7	-7,7
+ Abgang von konsolidierten Tochterunternehmen	3.347,7	0,0
- Auszahlungen für Investitionen in immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen	-52.170,3	-90.796,7
- Auszahlungen für Zugänge von Finanzanlagen und übrigen langfristigen Vermögenswerten	-90,7	-298,3
+ Erhaltene Dividenden	904,5	656,0

	Jän-Juni 2024	Jän-Juni 2023
<b>TEUR</b>		
<b>Cashflow aus dem Investitionsbereich</b>	<b>-46.360,3</b>	<b>-89.259,9</b>
+ Einzahlungen durch nicht beherrschende Gesellschafter:innen	25,0	0,0
- Dividenden/Auszahlungen an nicht beherrschende Gesellschafter:innen	-1.018,5	-1.280,8
- Transaktionen mit nicht beherrschenden Gesellschafter:innen	0,0	0,0
- Gezahlte Dividende (inklusive Zahlungen Zinsen Hybridkapital)	-15.808,4	-9.505,9
- Gezahlte Dividende an andere Gesellschafter	-60,9	-3,1
- Zinszahlungen	-8.836,2	-9.593,2
+ Einzahlungen aus der Aufnahme von Finanzverbindlichkeiten	66.772,0	51.368,6
- Auszahlungen für die Tilgung von Finanzverbindlichkeiten	-18.195,6	-45.676,4
- Auszahlungen für die Tilgung von Leasingverbindlichkeiten	-1.299,4	-1.209,6
- Auszahlungen für die Tilgung von Hybridkapital	-965,9	-965,9
+ Einzahlungen aus der Aufnahme von Anleihen	0,0	38.251,0
- Auszahlungen für die Tilgung von Anleihen	-4.324,0	-7.911,0
<b>Cashflow aus dem Finanzierungsbereich</b>	<b>16.288,2</b>	<b>13.473,7</b>
<b>Cashflow gesamt</b>	<b>121,6</b>	<b>10.391,3</b>
<b>Fondsveränderungen</b>		
Fonds liquider Mittel am Anfang der Periode	75.182,0	59.586,4
Währungsdifferenzen	129,8	-65,4
Cashflow gesamt	121,6	10.391,3
<b>Fonds liquider Mittel am Ende der Periode</b>	<b>75.433,3</b>	<b>69.912,3</b>

# 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 börsennotierte 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, Photovoltaik und Wasserkraft. 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 30.06.2024 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 31.12.2023 wurden – mit Ausnahme der folgenden Änderungen – gegenüber dem Vorjahr unverändert angewandt:

Standard	Titel des Standards	Pflicht zur Anwendung	Auswirkungen auf den Konzern-Zwischenabschluss
IFRS 7	Lieferantenfinanzierungsvereinbarungen	1.1.2024	Keine wesentlichen Änderungen
IFRS 16	Leasingverbindlichkeiten	1.1.2024	Keine wesentlichen Änderungen
IAS 1	Darstellung des Abschlusses	1.1.2024	Keine wesentlichen Änderungen
IAS 7	Lieferantenfinanzierungsvereinbarungen	1.1.2024	Keine wesentlichen Änderungen

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 31.12.2023.

Für weitere Informationen zu den Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden verweisen wir auf den Konzernabschluss zum 31.12.2023, der die Basis für den vorliegenden Konzernzwischenbericht darstellt.

Aus der Anwendung der Änderungen zu IFRS 7, IFRS 16, IAS 1 sowie IAS 7 gibt es keine wesentlichen Änderungen in unserem Konzern-Zwischenabschluss.

## 2.2 Währungsumrechnung

Wir haben folgende Kurse für die Abschlüsse verwendet:

	Stichtagskurs		Durchschnittskurs		
	30.6.2024	31.12.2023	30.6.2023	Jän - Juni 2024	Jän - Juni 2023
CZK	25,0250	24,7240	23,7420	25,1887	23,6900
USD	1,0705	1,105	1,0866	1,0849	1,0776
CAD	1,4670	1,4642	1,4415	1,4678	1,4620

## 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

- die Bestimmungsmacht über das Unternehmen ausüben und damit die Tätigkeiten des Unternehmens, die dessen wirtschaftlichen Erfolg signifikant beeinflussen, bestimmen,
- am wirtschaftlichen Erfolg der Tochtergesellschaft teilnehmen und
- 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 (vormals: WEB Traisenwind GmbH)	Österreich	100 %	VK
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 (vormals: WEB Windpark 5 GmbH & Co. KG)	Österreich	100 %	VK
WEB energy sales GmbH (vormals: OE SASR Beta Einundfünfzigste Beteiligungsverwaltung GmbH)	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 Vetrná Energie s.r.o.	Tschechien	100 %	VK
Friendly Energy 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

Name	Land	Konzern- anteil	Konsolidie- rungsart
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 Kuhs III GmbH & Co KG	Deutschland	100 %	VK
WEB PV Köthen GmbH & Co. KG (vormals: WEB PV DE 1 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
WEB Windpark Glaubitz GmbH & Co. KG	Deutschland	100 %	VK
WEB Catena Erneuerbare Energie GmbH	Deutschland	50 %	EQ
WEB USA Inc.	USA	100 %	VK
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
WEB Poste d'Armançon	Frankreich	100 %	VK
WEB Parc Eolien des Bosquets SAS	Frankreich	100 %	VK
WEB Parc Eolien de Bouin-Plumois 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

Name	Land	Konzern- anteil	Konsolidie- rungsart
WEB Centrale Solaire de Villemorien SAS	Frankreich	100 %	VK
WEB Parc Eolien des 3 Seigneurs SAS	Frankreich	100 %	VK
Società Elettrica 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
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 Woodhull Solar, 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 GP Inc. (samt Limited Partnership Vertrag)	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



Wir haben im Jahr 2023 mit den Verhandlungen zur Veräußerung des Wasserkraftwerks Eberbach, Deutschland, begonnen. Mit Kaufvertrag vom 19.12.2023 haben wir 100 % der Anteile der Itterkraftwerk GmbH & Co. KG, welche das Wasserkraftwerk Eberbach hält, verkauft. Zum 31.12.2023 haben wir die Vermögenswerte und Schulden der Itterkraftwerk GmbH & Co. KG als zur Veräußerung gehalten ausgewiesen. Die aufschiebenden Bedingungen aus dem Kaufvertrag wurden mit 31.01.2024 erfüllt, weshalb wir mit diesem Tag die Entkonsolidierung der Itterkraftwerk GmbH & Co. KG vorgenommen haben. Die abgehenden Nettovermögenswerte belaufen sich auf TEUR 2.514,1.

Im März wurde in Deutschland die WEB Catena Erneuerbare Energie GmbH gegründet. Wir halten 50 % der Anteile. Da wir keinen beherrschenden Einfluss haben, wird diese Gesellschaft nach der Equity-Methode bilanziert.

Im Mai wurde die WEB Centrale Solaire de Villemorien SAS in Frankreich gegründet. Wir halten 100 % der Anteile. Daher wird das Unternehmen vollkonsolidiert.

Im Juni wurde in Frankreich die WEB Parc Eolien des 3 Seigneurs SAS gegründet. Da wir 100 % der Anteile halten, wird dieses Unternehmen vollkonsolidiert. In Kanada wurden die Gesellschaften WEB Sugar Maple Wind Inc., WEB Red Spruce Wind Inc., WEB Blueberry Acres Wind Inc. und WEB Yellow Birch Wind Inc. gegründet. Wir halten von allen Gesellschaften 49 % der Anteile, beherrschen diese aber. Daher werden diese Unternehmen vollkonsolidiert.

### **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 erzielt werden können. Ausschlaggebend für die höheren Erträge im ersten und vierten Quartal ist das stärkere Windaufkommen in den Wintermonaten.

## 4. Erläuterungen zur Bilanz

Die Veränderung der immateriellen Vermögenswerte und der Sachanlagen ist im Wesentlichen auf planmäßige Abschreibungen in Höhe von TEUR 21.938,7 (Vergleichsperiode Vorjahr: TEUR 22.916,3) und auf Investitionen in unsere Projekte zurückzuführen. Auszahlungen für Investitionen wurden in Höhe von TEUR 52.261,0 (Vergleichsperiode Vorjahr: TEUR 91.095,0) getätigt.

### Liquide Mittel

	30.6.2024	31.12.2023
<b>TEUR</b>		
Guthaben bei Banken	75.424,8	75.172,0
Kassabestand	8,6	10,0
	<b>75.433,3</b>	<b>75.182,0</b>

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				
	1.1.2024	Tilgungen	Aufnahmen	Kredit- gebühren	Auf- nahmen	Zinsen	Fremd- währungs- differenzen	Kredit- gebühren	
<b>TEUR</b>									
Finanzverbindlichkeiten inkl. Verbindlichkeiten Tax Equity	448.173,8	-18.195,6	66.772,0	-786,6	0,0	252,8	1.085,9	364,5	497.666,8
Leasingverbindlichkeiten IFRS 16	37.946,7	-1.299,4	0,0	0,0	874,0	0,0	48,5	0,0	37.569,8
Anleihen	48.423,6	-4.324,0	0,0	-51,6	0,0	-833,2	0,0	46,6	43.261,4
	<b>534.544,1</b>	<b>-23.819,0</b>	<b>66.772,0</b>	<b>-838,1</b>	<b>874,0</b>	<b>-580,4</b>	<b>1.134,4</b>	<b>411,1</b>	<b>578.498,0</b>

## 5. Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung

Zur Vergleichsperiode des Vorjahres verringerte sich der Umsatz um rund 23 %. Die Veränderung zur Vorjahresperiode resultiert unter anderem aus den im Vergleich zur Vorjahresperiode niedrigeren Strompreisen für die produzierten kWh unserer Kraftwerke. Die Instandhaltung und Betriebskosten der Kraftwerke, welche in der Position sonstige betriebliche Aufwendungen enthalten sind, sind auf annähernd gleichem Niveau wie im Vorjahr. Die Erhöhung des Personalaufwands ist vor allem auf die in der Berichtsperiode bereits unterjährig erfassten Prämienrückstellungen zurückzuführen. In den Vorjahren erfolgte die Erfassung am Jahresende. Im Vorjahr waren unter der Position sonstige betriebliche Aufwendung Abschöpfungen von Erlösen in Höhe von TEUR 7.322,0, welche aus gesetzlichen Vorgaben in den Ländern Österreich, Deutschland, Frankreich und Italien aufgrund der Verordnung über Notfallmaßnahmen als Reaktion auf die hohen Energiepreise der EU (Verordnung (EU) 2022/1854 des Rates) resultierten, erfasst.

### Zinsaufwand

	Jän - Juni 2024	Jän - Juni 2023
<b>TEUR</b>		
Zinsaufwand	6.387,2	6.267,8
Zinsaufwand Anleihe	953,0	626,7
Zinsaufwand Leasing	505,8	379,5
Summe	7.845,9	7.274,0

Das Finanzergebnis verbesserte sich im Vergleich zur Vorjahresperiode um rund 2 %. Dies ist vor allem auf das anteilige Ergebnis unserer Equity-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 30.6.2024	Buchwert 31.12.2023	Beizulegender Zeitwert 30.6.2024	Beizulegender Zeitwert 31.12.2023	Bewertungs- stufe
<b>TEUR</b>					
<b>Zum beizulegenden Zeitwert bewertete finanzielle Vermögenswerte</b>					
Wertpapiere	309,6	288,8	309,6	288,8	Stufe 1
Anteile an Unternehmen	2.927,3	2.980,6	2.927,3	2.980,6	Stufe 2
<i>Sicherungsgeschäfte</i>					
Zinsswaps mit positivem Buchwert	7.052,3	6.070,5	7.052,3	6.070,5	Stufe 2
<b>Nicht zum beizulegenden Zeitwert bewertete finanzielle Vermögenswerte</b>					
<i>Kredite und Forderungen</i>					
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	13.401,1	32.849,8	13.401,1	32.849,8	
Darlehen und sonstige Forderungen	18.971,7	18.976,2	18.971,7	18.976,2	
Kredit- & Kapitalreservenkonto	7.001,2	7.111,4	7.001,2	7.111,4	
<i>Zahlungsmittel</i>					
Zahlungsmittel und Zahlungsmitteläquivalente	75.433,3	75.182,0	75.433,3	75.182,0	
<b>Summe der finanziellen Vermögenswerte</b>	<b>125.096,5</b>	<b>143.459,4</b>			
<b>Zum beizulegenden Zeitwert bewertete finanzielle Schulden</b>					
<i>Sicherungsgeschäfte</i>					
Zinsswaps mit negativem Buchwert	1.786,7	2.783,9	1.786,7	2.783,9	Stufe 2
<b>Nicht zum beizulegenden Zeitwert bewertete finanzielle Schulden</b>					
<i>Zu fortgeführten Anschaffungskosten bewertete finanzielle Verbindlichkeiten</i>					
Finanzverbindlichkeiten	497.097,9	447.622,5	455.196,6	410.343,9	
Verbindlichkeiten Anleihen	43.261,4	48.423,6	43.030,1	48.965,5	
Verbindlichkeiten Tax Equity	569,0	551,2	569,0	551,2	
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und sonstige Verbindlichkeiten	21.170,7	49.597,8	21.170,7	49.597,8	
<b>Summe der finanziellen Schulden</b>	<b>563.885,7</b>	<b>548.979,0</b>			

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 beizulegenden 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 börsennotierten 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 30.06.2024 bestanden offene Forderungen in Höhe von TEUR 36,6 (31.12.2023: TEUR 34,5).

Zur Finanzierung der Kapitaleinzahlung von nicht beherrschenden Gesellschaftern an die Pisgah Mountain LLC, USA, wurde ein Darlehen durch die W.E.B. gewährt. Per 30.06.2024 bestanden offene Forderungen gegenüber der Pisgah Holdings LLC, USA in Höhe von TEUR 8.237,2 (31.12.2023: TEUR 7.871,8).

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 30.06.2024 bestanden offene Forderungen gegenüber der Woodstock Wind LP, Kanada, in Höhe von TEUR 2.516,7 (31.12.2023: TEUR 2.533,0).

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 26.6.2009 der Weiterführung des Beratermandats zu. Im Berichtszeitraum wurden keine Aufwendungen erfasst und per 30.06.2024 bestanden keine offenen Honorarforderungen der Kanzlei Sattler und Schanda (31.12.2023: TEUR 0,0).

Mit einem Angehörigen des Aufsichtsratsmitglieds Martin Zimmermann besteht ein Vertrag über die Anlage und Pflege von Bracheflächen in Zusammenhang mit Windkraftstandorten in Österreich. Im Berichtszeitraum wurden Aufwendungen in Höhe von TEUR 11,3 erfasst – per 30.06.2024 bestanden keine offenen Verbindlichkeiten (31.12.2023: TEUR 0,0).

### 7.2 Personalstand

Im jeweiligen Geschäftsjahr beschäftigten wir im Durchschnitt (arbeitszeitaliquot):

**Mitarbeiter (Jahresdurchschnitt/  
Vollzeitäquivalent)**

	30.6.2024	31.12.2023
Angestellte	249	225
Arbeiter	17	15
<b>Summe</b>	<b>266</b>	<b>240</b>

## 8. Ereignisse nach dem Bilanzstichtag

### 8.1 Inbetriebnahme der größten und leistungsstärksten Aufdach-Photovoltaikanlage der W.E.B

In Ternitz im Bezirk Neunkirchen, Österreich, errichtete die W.E.B seit Juli 2023 eine 2,44 MWp Anlage auf einer Gesamtfläche von rund 18.000 m<sup>2</sup>. Seit Juli 2024 ist die Anlage erfolgreich in Betrieb genommen und produziert jährlich bis zu 2,46 GWh grünen Sonnenstrom. Die PV-Anlage verteilt sich auf den sechs Dächern der Firma Kirnbauer. Dabei wurden rund 6.000 Module montiert.

### 8.2 Inbetriebnahme des bisher größten W.E.B-Windparks

In Ariano, Italien, konnte mit Mitte Juli 2024 der bisher größte Windpark der W.E.B in Betrieb genommen werden. Mit einer Gesamtleistung von 84 MW wird der Windpark rund 50.000 Haushalte mit sauberer Energie versorgen. Der Windpark ist nicht nur für W.E.B-Verhältnisse ein außergewöhnliches Projekt; er gehört auch zu den Top-10 der größten Windparks in ganz Italien. Der Windpark befindet sich in der Region Kampanien, Gemeinde Ariano Irpino, rund 75 km Luftlinie von der süditalienischen Stadt Neapel entfernt. Ariano ist der zweite Windpark der W.E.B in Italien, und mit Apricena steht bereits ein weiterer kurz vor der Inbetriebnahme.

### 8.3 WEB Windenergie AG begibt neue Anleihe

Die Nachfrage nach sauberer Energie ist weltweit ungebrochen. Insbesondere Windkraft und Photovoltaik sind auf dem Vormarsch. Die WEB Windenergie AG nutzt diese chancenreichen Rahmenbedingungen, um weiter zu wachsen und begibt eine weitere Anleihe zur Finanzierung laufender und künftiger Investitionen in Windkraftwerke und Photovoltaikanlagen. Die Anleihe hat eine Laufzeit von 10 Jahren, teiltigend und einen Zinssatz von 4,75 % p.a. Die Zeichnungsfrist dafür startete am 5. August 2024. Der Prospekt vom Juli 2024 sowie etwaige Nachträge sind kostenlos bei der WEB Windenergie AG, Davidstraße 1, 3834 Pfaffenschlag, sowie online unter [anleihe2024.web.energy](https://anleihe2024.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 2024 gebilligten Prospekts sowie allfälliger Nachträge. Der Prospekt ist auf der Website [anleihe2024.web.energy](https://anleihe2024.web.energy) erhältlich. Die Billigung des Prospekts durch die FMA ist nicht als Befürwortung der W.E.B-Anleihe 2024 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 2024 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 23. August 2024

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](http://www.traderoom.at)

## W.E.B Anleihen

Handelbar über die Wiener Börse: [www.wienerbourse.at/bonds/](http://www.wienerbourse.at/bonds/)

### Impressum

WEB Windenergie AG  
Davidstraße 1, 3834 Pfaffenschlag, Austria  
Telefon: +43 2848 6336, Fax: +43 2848 6336-14  
[office@web.energy](mailto:office@web.energy), [www.web.energy](http://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.