



WEB Windenergie AG
Konzern

Zwischenbericht zum 1. Halbjahr 2023
01.01. – 30.06.2023



Kennzahlen Jän–Juni 2023 vs. Jän–Juni 2022

	Jän–Juni 2023	Jän–Juni 2022	Delta in %
TEUR			
Umsatzerlöse	108.975,0	89.819,5	21%
EBITDA	67.620,2	55.090,5	23%
EBIT (Ergebnis der betrieblichen Tätigkeit)	44.703,9	33.073,1	35%
EBIT Marge	41,02%	36,82%	-
Ergebnis vor Steuern	38.321,5	29.273,6	31%
Ergebnis je Aktie in EUR	8,5	6,2	37%
Cash Flow aus dem operativen Bereich	86.177,6	54.960,2	57%
Cash Flow aus dem Investitionsbereich	-89.259,9	-43.371,8	>100%
Cash Flow aus dem Finanzierungsbereich	13.473,7	-16.112,0	>-100%
Liquide Mittel am Ende der Periode	69.912,3	61.383,2	14%
Eigenkapital	220.362,5	200.915,4	10%
Langfristige Schulden	495.150,7	436.462,4	13%

Umsatzentwicklung

	Jän–Juni 2023	Jän–Juni 2022	Delta in %
TEUR			
Österreich	64.353,6	41.910,9	54%
Deutschland	12.869,5	17.592,3	-27%
Frankreich	11.762,7	13.063,9	-10%
Kanada	7.869,7	8.575,9	-8%
Italien	5.802,6	4.853,3	20%
USA	4.327,2	2.162,0	100%
Tschechische Republik	1.989,8	1.661,3	20%
Gesamt	108.975,0	89.819,5	21%

Highlights der Geschäftsentwicklung

• Umsatz- und Ertragsentwicklung

- Im April 2023 konnte aufgrund des Hochdruckeinflusses das Produktionssoll nicht erreicht werden. Auch im Mai verhinderten stabile Hochdruckgebiete über Europa positive Ergebnisse unserer Windkraftanlagen. Die Anlagen in Nordamerika konnten vom wechselhaften Maiwetter profitieren und produzierten über Plan. Die Wetterlage im Juni sorgte für viel Sonnenschein, warmen Temperaturen aber kaum Windaufkommen. Somit konnte auch im Juni das Produktionssoll nicht erreicht werden. Die Produktion der Photovoltaiksparte lag in Summe in den Monaten April, Mai und Juni aufgrund trüben Wetters unter Plan.

Insgesamt lagen die ersten sechs Monate des Jahres 8 % unter dem Produktionssoll. In der Vergleichsperiode des Vorjahres wurde produktionsseitig eine Planunterschreitung von 5 % verzeichnet. Dies zeigt deutlich, dass die Entwicklung des Ergebnisses der W.E.B maßgeblich von der Stromerzeugung durch unsere Kraftwerke abhängt, 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. Im Vergleich zur Vorjahresperiode ergibt sich für das erste Halbjahr des Geschäftsjahres eine Umsatzerhöhung von rund 21 %.

- Das Anziehen der Strompreise 2021 infolge steigender Gaspreise hat anfangs hauptsächlich an den Börsen seinen Niederschlag gefunden. Die Preisentwicklung hat 2022, nicht zuletzt aufgrund des Ukraine-Kriegs, in unerwartete Höhen geführt und auch die Energiekundinnen und -kunden erreicht. In europäischen Ländern wurden gesetzlichen Vorgaben aufgrund der Verordnung über Notfallmaßnahmen als Reaktion auf die hohen Energiepreise der EU (Verordnung (EU) 2022/1854 des Rates) getroffen, wodurch es zu Abschöpfungen von Erlösen kommt. Durch einen stärkeren Ausbau der Erneuerbaren Energien und somit genug erneuerbaren Strom in den Netzen könnten die Preise und die Abhängigkeit von Gas reduziert werden.

• Neue Kraftwerke

- In Österreich konnten die Bauarbeiten für die Windprojekte in Dürnkrot und Götzendorf abgeschlossen und die Anlagen im April beziehungsweise im Juni in Betrieb genommen werden. Neben dem Repowering des Windparks Sigleß startete der Bau der Fundamente für das Repoweringprojekt des Windparks Gols. Seit 2005 erzeugen in dem Gemeindegebiet drei Windräder Energie. Zwei der Altanlagen werden abgebaut und durch zwei neue Windräder ersetzt. Die zwei neuen Windräder werden mit einer Gesamtleistung von insgesamt 11,2 MW jährlich ca. 29,2 GWh saubere Energie erzeugen. Die Anlieferung der Windradkomponenten wird für den Herbst vorbereitet, sodass die Anlagen im besten Fall noch heuer in Betrieb gehen können.

Im Juni konnte die PV-Anlage auf den Dächern des Abfallsammelzentrums der Firma sauber+stark in Waidhofen an der Thaya mit einer Leistung von 423 KW_p in Betrieb genommen werden. Der produzierte Sonnenstrom wird direkt am Standort von sauber+stark verbraucht. Sollten die PV-Module jedoch mehr Energie liefern, als die Firma gerade benötigt, wird dieser Überschuss in den W.E.B Bilanzgruppe übernommen und steht für andere W.E.B Stromkunden zu Verfügung.

- In Italien schreiten die Bauarbeiten in Zusammenhang mit der Verkabelung und Fundamentierung zu unseren Windparks in Ariano und Apricena weiter voran. Die geplanten Inbetriebnahmen der Windparks Apricena mit einer installierten Leistung von 12 MW und Ariano – unser bisher größter Windpark mit einer installierten Leistung von 84 MW – sind im ersten Quartal 2024.
- In Deutschland wurde beim Repoweringprojekt des Windparks Kuhs mit der Errichtung der Fundamente begonnen. Die Zuwegungsarbeiten sind abgeschlossen und die Anlagenerrichtung hat bereits begonnen. Die Inbetriebnahme des Parks mit einer Gesamtleistung von 16,8 MW soll im ersten Quartal 2024 erfolgen.

Zwischenabschluss zum 30.06.2023 nach IFRS

Konzernbilanz

30.06.2023 31.12.2022

TEUR		
Vermögenswerte		
Immaterielle Vermögenswerte	32.034,1	29.917,3
Sachanlagen	618.703,2	553.364,0
Anteile an assoziierten Unternehmen und Gemeinschaftsunternehmen	5.796,8	5.639,6
Langfristige finanzielle Vermögenswerte	29.536,3	29.861,6
Aktive latente Steuern	676,8	460,9
Langfristige Vermögenswerte	686.747,2	619.243,4
Vorräte	7.983,9	6.702,9
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	6.683,5	19.604,3
Sonstige Forderungen und Vermögenswerte	26.571,6	34.011,6
Forderungen aus Ertragsteuern	1.383,1	1.173,4
Liquide Mittel	69.912,3	59.586,4
Kurzfristige Vermögenswerte	112.534,5	121.078,7
Summe Vermögenswerte	799.281,7	740.322,1
Eigenkapital und Schulden		
Grundkapital	31.729,8	31.729,8
Kapitalrücklagen	45.286,6	45.286,6
Hybridkapital	14.314,2	18.022,4
Sonstige Rücklagen	4.962,3	7.052,0
Gewinnrücklagen	111.976,9	94.558,9
Anteil der Aktionär:innen der WEB AG	208.269,8	196.649,7
Nicht beherrschende Anteile	12.092,7	12.479,4
Eigenkapital	220.362,5	209.129,1
Finanzverbindlichkeiten	406.272,0	374.204,3
Anleihen	42.369,4	9.257,4
Passive latente Steuern	31.774,0	24.180,7
Rückstellungen	13.036,2	12.591,8
Übrige langfristige Verbindlichkeiten	1.699,1	0,0
Langfristige Schulden	495.150,7	420.234,2
Finanzverbindlichkeiten	36.967,4	64.285,5
Anleihen	7.433,8	10.455,8
Verbindlichkeiten aus Ertragsteuern	3.928,9	4.180,0
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und sonstige Verbindlichkeiten	35.438,4	32.037,6
Kurzfristige Schulden	83.768,5	110.958,8
Summe Schulden	578.919,2	531.193,0
Summe Eigenkapital und Schulden	799.281,7	740.322,1
Eigenkapital (exkl. Hybridkapital und nicht beherrschenden Anteilen) je Aktie (EUR)	61,0	56,2

Konzern-Gewinn- und Verlustrechnung

	April-Juni 2023	April-Juni 2022	Jän-Juni 2023	Jän-Juni 2022
TEUR				
Umsatzerlöse	49.406,5	36.833,0	108.975,0	89.819,5
Sonstige betriebliche Erträge	691,9	587,4	1.282,0	1.246,3
Materialaufwand und Aufwand für bezogene Leistungen	-5.370,8	-10.947,8	-11.200,0	-16.785,2
Personalaufwand	-5.189,2	-3.794,6	-9.479,2	-7.053,5
Abschreibungen	-11.513,6	-11.142,9	-22.916,3	-22.017,4
Sonstige betriebliche Aufwendungen	-10.901,8	-6.217,3	-21.957,6	-12.136,7
Operatives Ergebnis (EBIT)	17.123,0	5.317,8	44.703,9	33.073,1
Ergebnis nach der Equity-Methode bilanzierter				
Unternehmen	287,6	618,4	759,7	1.346,6
Zinserträge	351,7	337,9	735,5	509,8
Zinsaufwendungen	-3.853,7	-3.043,5	-7.274,0	-6.122,4
Sonstiges Finanzergebnis	-282,5	724,8	-603,5	466,6
Finanzergebnis	-3.496,8	-1.362,4	-6.382,4	-3.799,5
Ergebnis vor Ertragsteuern	13.626,2	3.955,4	38.321,5	29.273,6
Ertragsteuern	-3.537,2	-1.067,8	-9.958,8	-7.904,5
Ergebnis nach Ertragsteuern	10.088,9	2.887,5	28.362,6	21.369,1
davon vorgesehener Anteil				
Hybridkapitalinhaber:innen	229,2	279,3	456,5	556,1
davon nicht beherrschende Anteile	414,8	348,5	977,3	1.174,8
davon Anteile der Aktionär:innen der WEB AG	9.444,9	2.259,7	26.928,8	19.638,3
Ergebnis je Aktie in EUR (verwässert ist gleich unverwässert)	3,0	0,7	8,5	6,2

Konzern-Gesamtergebnisrechnung

	April-Juni 2023	April-Juni 2022	Jän-Juni 2023	Jän-Juni 2022
TEUR				
Ergebnis nach Ertragsteuern	10.088,9	2.887,5	28.362,6	21.369,1
Posten, die zu einem späteren Zeitpunkt in die Gewinn-und-Verlust-Rechnung umgliedert werden				
Veränderungen aus Währungsumrechnung	187,5	2.968,9	-552,4	4.151,3
Marktwertänderungen Cashflow-Hedges	-979,8	3.868,2	-2.229,0	8.482,2
Ertragsteuern auf das sonstige Ergebnis	270,8	-1.020,2	608,5	-2.236,8
Summe sonstiges Ergebnis	-521,4	5.817,0	-2.172,9	10.396,6
Gesamtergebnis nach Steuern	9.567,5	8.704,5	26.189,7	31.765,8
davon Gesamtergebnis der Hybridkapitalinhaber:innen	229,2	279,3	456,5	556,1
davon Gesamtergebnis nicht beherrschender Gesellschafter:innen	572,2	982,8	894,1	2.205,1
davon Gesamtergebnis der Aktionär:innen der WEB AG	8.766,1	7.442,4	24.839,0	29.004,6

Konzern-Geldflussrechnung

	Jän-Juni 2023	Jän-Juni 2022
TEUR		
Ergebnis vor Ertragsteuern	38.321,5	29.273,6
+ Abschreibungen/- Zuschreibungen auf immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen	22.916,3	22.017,4
+ Zinssaldo	6.538,5	5.612,6
+/- Nicht zahlungswirksames Ergebnis von nach der Equity-Methode bilanzierten Unternehmen	-114,7	-1.224,1
- Dividenden/Ausschüttungen	-656,0	-131,3
+/- Abschreibungen/Zuschreibungen auf Finanzanlagen	-32,4	-444,3
-/+ Gewinn/Verlust aus Anlagenabgängen	-47,1	153,4
+ Zunahme/- Abnahme von langfristigen Rückstellungen	-6,5	5,5
+/- Sonstige unbare Veränderungen	-102,1	-724,7
Cashflow aus dem Ergebnis	66.817,6	54.538,1
- Zunahme/+ Abnahme der Vorräte und Forderungen	11.573,4	-2.848,0
- Zunahme/+ Abnahme der Forderungen gegenüber nahestehenden Unternehmen	3,8	-7,3
- Zunahme/+ Abnahme von sonstigen Forderungen	7.431,4	7.914,3
+ Zunahme/- Abnahme der Lieferantenverbindlichkeiten sowie der übrigen Verbindlichkeiten	2.793,0	1.552,0
- Gezahlte Ertragsteuern	-2.441,5	-6.188,8
Cashflow aus dem operativen Bereich	86.177,6	54.960,2
+ Einzahlungen aus Anlagenabgängen	529,8	193,9
+ Einzahlungen aus Abgängen von Finanzanlagen und übrigen langfristigen Vermögenswerten	18,6	0,0
+ Zinseinzahlungen	638,4	494,1
+ Zunahme/-Abnahme der Verbindlichkeiten gegen verbundene Unternehmen	-7,7	1,1
- Auszahlungen für Investitionen in immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen	-90.796,7	-44.187,1
- Auszahlungen für Zugänge von Finanzanlagen und übrigen langfristigen Vermögenswerten	-298,3	-5,0
+ Erhaltene Dividenden	656,0	131,3
Cashflow aus dem Investitionsbereich	-89.259,9	-43.371,8
- Dividenden/Auszahlungen an nicht beherrschende Gesellschafter:innen	-1.280,8	-1.767,9
- Transaktionen mit nicht beherrschenden Gesellschaftern	0,0	-23,0
- Gezahlte Dividende (inklusive Zahlungen Zinsen Hybridkapital)	-9.505,9	-7.011,0
- Gezahlte Dividende an andere Gesellschafter	-3,1	0,0
- Zinszahlungen	-9.593,2	-5.932,0
+ Einzahlungen aus der Aufnahme von Finanzverbindlichkeiten	51.368,6	31.428,6
- Auszahlungen für die Tilgung von Finanzverbindlichkeiten	-45.676,4	-29.102,8
- Auszahlungen für die Tilgung von Leasingverbindlichkeiten	-1.209,6	-1.086,9
- Auszahlung für die Tilgung von Hybridkapital	-965,9	-965,9
+ Einzahlungen aus der Aufnahme von Anleihen	38.251,0	0,0
- Auszahlung für die Tilgung von Anleihen	7.911,0	-1.651,0
Cashflow aus dem Finanzierungsbereich	13.473,7	-16.112,0
Cashflow gesamt	10.391,3	-4.523,5
Fondsveränderungen		
Fonds liquider Mittel am Anfang der Periode	59.586,4	64.648,1
Währungsdifferenzen	-65,4	1.258,6
Cashflow gesamt	10.391,3	-4.523,5
Fonds liquider Mittel am Ende der Periode	69.912,3	61.383,2

Entwicklung des Konzern-Eigenkapitals

	Sonstige Rücklagen					Gewinn- rücklagen	Anteil der Aktionär:innen der WEB AG	Nicht beherrschende Anteile	Summe Eigenkapital
	Grund- kapital	Kapital- rücklagen	Hybrid- kapital	Sicherungs- geschäfte	Währungs- umrechnung				
TEUR									
Stand am 01.01.2023	31.729,8	45.286,6	18.022,4	6.453,6	598,4	94.558,9	196.649,7	12.479,4	209.129,1
Direkt im Eigenkapital erfasste Ergebnisse nach Ertragsteuern aus ...									
Währungsänderungen					-469,3		-469,3	-83,2	-552,4
Wertänderungen von Sicherungsgeschäften				-1.620,5			-1.620,5		-1.620,5
Summe direkt im Eigenkapital erfasste Ergebnisse nach Ertragsteuern				-1.620,5	-469,3		-2.089,8	-83,2	-2.172,9
Ergebnis nach Ertragsteuern						27.385,3	27.385,3	977,3	28.362,6
Gesamtergebnis der Periode				-1.620,5	-469,3	27.385,3	25.295,6	894,1	26.189,7
Ausschüttung an andere Gesellschafter						-3,1	-3,1		-3,1
Dividende/Rückzahlung an nicht beherrschende Gesellschafter:innen								-1.280,8	-1.280,8
Tilgung/Ausschüttung/Verbindlichkeit Hybridkapital			-3.717,2			-753,5	-4.470,7		-4.470,7
Auslösung Emissionskosten Hybridkapital			9,0			-9,0	0,0		0,0
Dividende (2,9 EUR pro Aktie)						-9.201,7	-9.201,7		-9.201,7
Stand am 30.06.2023	31.729,8	45.286,6	14.314,2	4.833,1	129,1	111.976,9	208.269,8	12.092,7	220.362,5

	<u>Sonstige Rücklagen</u>					Gewinn- rücklagen	Anteil der Aktionäre der WEB AG	Nicht beherrschende Anteile	Summe Eigenkapital
	Grund- kapital	Kapital- rücklagen	Hybrid- kapital	Sicherungs- geschäfte	Währungs- umrechnung				
TEUR									
Stand am 1.1.2022	31.729,8	45.286,6	21.699,1	-2.911,5	-1.397,0	74.738,7	169.145,7	13.081,8	182.227,5
Direkt im Eigenkapital erfasste Ergebnisse nach Ertragsteuern aus ...									
Währungsänderungen					3.121,0		3.121,0	1.030,3	4.151,3
Wertänderungen von Sicherungsgeschäften				6.245,3			6.245,3		6.245,3
Summe direkt im Eigenkapital erfasste Ergebnisse nach Ertragsteuern			0,0	6.245,3	3.121,0		9.366,3	1.030,3	10.396,6
Ergebnis nach Ertragsteuern						20.194,3	20.194,3	1.174,8	21.369,1
Gesamtergebnis der Periode			0,0	6.245,3	3.121,0	20.194,3	29.560,7	2.205,1	31.765,8
Abgang nicht beherrschender Anteile						-110,1	-110,1	87,1	-23,0
Dividende/Rückzahlung an nicht beherrschende Gesellschafter							0,0	-1.767,9	-1.767,9
Tilgung/Ausschüttung/Verbindlichkeit Hybridkapital			-3.717,2			-906,6	-4.623,8		-4.623,8
Auflösung Emissionskosten Hybridkapital			9,0			-9,0	0,0		0,0
Dividende (2,10 EUR pro Aktie)						-6.663,3	-6.663,3		-6.663,3
Stand am 30.06.2022	31.729,8	45.286,6	17.990,9	3.333,9	1.723,9	87.244,1	187.309,2	13.606,2	200.915,4

Anhang zum Konzernzwischenbericht

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 ist die W.E.B 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 Stromhandler, 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

Allgemein

Der Konzernzwischenbericht zum 30.06.2023 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 31.12.2022 wurden – mit Ausnahme der folgenden Änderungen – gegenüber dem Vorjahr unverändert angewandt:

Standard	Titel des Standards/der Interpretation	Pflicht zur Anwendung	Auswirkungen auf den Konzern-Zwischenabschluss
IFRS 17	Versicherungsverträge	01.01.2023	Keine wesentlichen Änderungen
IAS 8	Rechnungslegungsmethoden	01.01.2023	Keine wesentlichen Änderungen
IAS 1	Darstellung des Abschlusses	01.01.2023	Keine wesentlichen Änderungen
IAS 12	Latente Steuern	01.01.2023	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 31.12.2022.

Für weitere Informationen zu den Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden verweisen wir auf den Konzernabschluss zum 31.12.2022, der die Basis für den vorliegenden Konzernzwischenbericht darstellt.

Aus der Anwendung der Änderungen zu IFRS 17, IAS 8, IAS 1 sowie IAS 12 gibt es keine wesentlichen Änderungen in unserem Konzern-Zwischenabschluss.

2.2 Währungsumrechnung

Wir haben folgende Kurse für die Abschlüsse verwendet:

	Stichtagskurs			Durchschnittskurs	
	30.06.2023	31.12.2022	30.06.2022	Jän - Juni 2023	Jän - Juni 2022
CZK	23,7420	24,1160	24,7390	23,6900	24,6535
USD	1,0866	1,0555	1,0387	1,0776	1,1006
CAD	1,4415	1,3700	1,3425	1,4620	1,3964

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	Konzernanteil	Einbeziehungsmethode
WEB Windenergie AG (AT)		Vollkonsolidierung
WEB Windpark GmbH & Co KG (AT)	100%	Vollkonsolidierung
WEB PV GmbH & Co KG (AT)	70 %	Vollkonsolidierung
WEB PV 2 GmbH (vormals: WEB Traisenwind GmbH) (AT)	100%	Vollkonsolidierung
WEB DHW Wind GmbH & Co KG (AT)	100%	Vollkonsolidierung
ELLA GmbH & Co KG (AT)	100%	Vollkonsolidierung
WEB DGHS Wind GmbH & Co KG (AT)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Windpark DK Verwaltungs GmbH & Co.KG (AT)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Windpark 2 GmbH & Co. KG (AT)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Windpark 3 GmbH & Co. KG (AT)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Windpark 4 GmbH & Co. KG (AT)	100%	Vollkonsolidierung
WEB energy sales GmbH (vormals: OE SASR Beta Einundfünfzigste Beteiligungsverwaltung GmbH) (AT)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Windenergie Deutschland GmbH (DE)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Windenergie Loickenzin GmbH (DE)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Windenergie Loickenzin Betriebsgesellschaft GmbH & Co KG (DE)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Windpark Wörbzig GmbH & Co. KG (DE)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Windpark Kuhs GmbH & Co. KG (DE)	100%	Vollkonsolidierung
Itterkraftwerk GmbH & Co. KG (vormals Windpark Grube GmbH & Co. KG (DE)	100%	Vollkonsolidierung
Windpark Grube GmbH (DE)	50 %	Vollkonsolidierung
WEB Windpark Kuhs III GmbH & Co KG (DE)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Italia Energie Rinnovabili s.r.l. (IT)	100%	Vollkonsolidierung
Società di gestione impianti fotovoltaici s.r.l. (IT)	100%	Vollkonsolidierung
Società Elettrica Ligure Toscana S.r.l. (IT)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Conza SRL (IT)	100%	Vollkonsolidierung
ARSOLAR SRL (IT)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Ariano S.r.l. (IT)	100%	Vollkonsolidierung
CAMPO EOLICO ARIANO s.r.l. (IT)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Ariano 2 SRL (IT)	100%	Vollkonsolidierung
Parco Eolico Apricena SRL (IT)	100%	Vollkonsolidierung
WEB PV Bisaccia SRL (IT)	100%	Vollkonsolidierung
WEB PV Ariano SRL (IT)	100%	Vollkonsolidierung
WEB PV Apricena SRL (IT)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Vetrná Energie s.r.o. (CZ)	100%	Vollkonsolidierung
Friendly Energy s.r.o. (CZ)	100%	Vollkonsolidierung
SLOWEB s.r.o. (SVK)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Energie du Vent SAS (FR)	100%	Vollkonsolidierung
Société d'Electricité du Nord SARL (FR)	100%	Vollkonsolidierung
WP France 4 SNC (FR)	100%	Vollkonsolidierung
Parc éolien de Champigneul Pocancy SAS (FR)	100%	Vollkonsolidierung
Les Gourlus Holding SAS (FR)	100%	Vollkonsolidierung
Parc éolien des Portes du Cambresis (FR)	100%	Vollkonsolidierung
CEPE de Bel-Air Nord SAS (FR)	100%	Vollkonsolidierung
W.E.B Parc éolien des Vallees (FR)	100%	Vollkonsolidierung

W.E.B Parc éolien des Ventes du Serein (FR)	100%	Vollkonsolidierung
W.E.B Parc éolien du Pays Blancourtien (FR)	100%	Vollkonsolidierung
W.E.B Grid SAS (FR)	100%	Vollkonsolidierung
W.E.B Parc Éolien Autor des Carrières (FR)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Poste d'Armancon (FR)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Parc Eolien des Bosquets SASU (vormals: W.E.B Parc Eolien de Flesquières II SASU) (FR)	100%	Vollkonsolidierung
W.E.B Parc Eolien de Bouin-Plumois SASU (FR)	100%	Vollkonsolidierung
W.E.B Parc Solaire des Plateaux de Bourgogne SAS (FR)	100%	Vollkonsolidierung
W.E.B Parc Solaire du Puits de la Loge SAS (FR)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Wind Energy North America Inc. (CAN)	100%	Vollkonsolidierung
SWEB Development Inc. (+ Limited Partnership Vertrag) (CAN)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Blueberry Acres Wind GP Inc. (+ Limited Partnership Vertrag) (CAN)	49,1%	Vollkonsolidierung
WEB Weavers Mountain Wind GP Inc. (+ Limited Partnership Vertrag) (CAN)	49,1%	Vollkonsolidierung
WEB Red Spruce Wind GP Inc. (+ Limited Partnership Vertrag) (CAN)	49,1%	Vollkonsolidierung
WEB Apitamkiejit Wind GP Inc. (+ Limited Partnership Vertrag) (CAN)	100%	Vollkonsolidierung
Scotian WEB Inc. (+ Limited Partnership Vertrag) (CAN)	33% (55% Stimmrechte/ Ergebnisanteil)	Vollkonsolidierung
Scotian WEB II Inc. (+ Limited Partnership Vertrag) (CAN)	33% (55% Stimmrechte/ Ergebnisanteil)	Vollkonsolidierung
Wisokolamson Energy LP (CAN)	49% (Stimmrechts- mehrheit)	Vollkonsolidierung
WEB USA Inc. (USA)	100%	Vollkonsolidierung
SWEB Development USA, LLC (USA)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Silver Maple Wind, LLC (USA)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Brimfield Solar, LLC (USA)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Brookfield Solar, LLC (USA)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Brimfield Holdings, LLC (USA)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Brookfield Holdings, LLC (USA)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Asset Holdings, Inc. (USA)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Westport Solar, LLC	100%	Vollkonsolidierung
WEB Southbridge Solar, LLC	100%	Vollkonsolidierung
WEB Silver Maple Holdings, LLC (USA)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Freetown Solar, LLC (USA)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Auburn Solar LLC (USA)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Addison Solar, LLC (USA)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Warner Hill Solar, LLC (USA)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Shady Tree Solar, LLC (USA)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Bangor Solar, LLC (USA)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Woodhull Solar, LLC (USA)	100%	Vollkonsolidierung

WEB Amelia Courthouse Solar, LLC (USA)	100%	Vollkonsolidierung
Pisgah Mountain, LLC (USA)	49% (Stimmrechts- mehrheit)	Vollkonsolidierung
SASU Energie Verte Plaine d'Artois (FR)	33%	at Equity
Tauernwind Windkraftanlagen GmbH (AT)	20%	at Equity
Sternwind Errichtungs- und BetriebsgmbH (AT)	49%	at Equity
Sternwind Errichtungs- und BetriebsgmbH & Co KG (AT)	49%	at Equity
Zweite WP Weener GmbH & Co KG (DE)	50%	at Equity
Black Spruce Windenergy GP Inc. (+ Limited Partnership Vertrag) (CAN)	50%	at Equity
WEB Windenergie Brandenburg GmbH (DE)	50%	at Equity
Bleu Vent Développement SAS (FR)	50%	at Equity

Im Jänner 2023 wurde in Österreich die Gesellschaft WEB Windpark 4 GmbH & Co.KG gegründet. Wir halten 100 % der Anteile. Daher wird das Unternehmen vollkonsolidiert.

Im März 2023 wurde die WEB energy sales GmbH (vormals: OE SASR Beta Einundfünfzigste Beteiligungsverwaltung GmbH) erworben. Auf diese Gesellschaft soll der Teilbetrieb „Grünstrom“ der WEB Windenergie AG im Wege der Gesamtrechtsnachfolge durch Abspaltung zur Aufnahme zum Spaltungstichtag 31.12.2022 übertragen werden.

Im Juni 2023 wurde in Deutschland die WEB Windpark Kuhs III GmbH & Co.KG gegründet. Das Unternehmen wird vollkonsolidiert, da 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 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 22.916,3 (Vergleichsperiode Vorjahr: TEUR 22.017,4) und auf Investitionen in unsere Projekte zurückzuführen. Auszahlungen für Investitionen wurden in Höhe von TEUR 91.095,0 (Vergleichsperiode Vorjahr: TEUR 44.192,1) getätigt.

Liquide Mittel

	30.06.2023	31.12.2022
TEUR		
Kurzfristige Guthaben bei Kreditinstituten	69.906,0	64.642,2
Kassabestand	6,3	5,9
Summe	69.912,3	64.648,1

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. Der Anstieg bei den Verbindlichkeiten aus Anleihen ist auf die im Zeitraum 01. März bis 11. April 2023 gelaufene Zeichnungsfrist der Teilschuldverschreibung der WEB Windenergie AG zurück zu führen. Es konnte eine Zeichnungssumme von EUR 38.215.000,00 erlöst werden, wodurch alle bisherigen Kapitalmaßnahmen deutlich übertroffen wurden.

Die Finanzverbindlichkeiten und Anleihen haben sich wie folgend entwickelt:

TEUR	01.01.2023	Zahlungen			Nicht zahlungswirksam				30.06.2023
		Tilgungen	Aufnahme	Kredit-gebühren	Aufnahme Nutzungsrechte IFRS 16	Zinsen	Fremdwährungsdifferenzen	Kreditgebühren	
Finanzverbindlichkeiten inkl. Verbindlichkeiten Tax Equity	410.405,8	-45.676,4	51.368,6	-2.318,6	0,0	-479,2	-716,5	431,1	413.014,9
Leasingverbindlichkeiten IFRS 16	28.084,0	-1.209,6	0,0	0,0	3.380,4	0,0	-30,3	0,0	30.224,5
Anleihen	19.713,2	-7.911,0	38.251,0	-421,9	0,0	143,0	0,0	28,9	49.803,2
	458.203,0	-54.797,0	89.619,6	-2.740,4	3.380,4	-336,2	-746,7	460,1	493.042,6

5 Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung

Zur Vergleichsperiode des Vorjahres erhöhte sich der Umsatz um rund 21 %. Die Veränderung zur Vorjahresperiode resultiert unter anderem aus den im Lauf des Jahres 2022 in Betrieb genommenen Kraftwerken und den im Vergleich zur Vorjahresperiode höheren Strompreisen für die produzierte kWh unserer Kraftwerke.

In der Position Umsatzerlöse sind Spotgutschriften in Höhe von TEUR 5.197,3 (Vergleichsperiode Vorjahr: TEUR 5.821,4) enthalten. Den Spotgutschriften stehen Spotrechnungen unter der Position Materialaufwand und Aufwand für bezogene Leistungen gegenüber. Diese ergeben sich aus dem Kauf bzw. Verkauf der Differenz an der Strombörse, die aus der Gegenüberstellung der prognostizierten Kraftwerksproduktion und des prognostizierten Verbrauchs unserer Stromkunden resultiert.

In der Position Materialaufwand und Aufwand für bezogene Leistungen sind Spotrechnungen in Höhe von TEUR 4.075,9 (Vergleichsperiode Vorjahr: TEUR 7.227,3) und Aufwendungen für Ausgleichsenergie in Höhe von TEUR 1.359,0 (Vergleichsperiode Vorjahr: TEUR 2.876,3) enthalten.

Die Instandhaltung und Betriebskosten der Kraftwerke, welche in der Position sonstige betriebliche Aufwendungen enthalten sind, sind auf annähernd gleichem Niveau wie im Vorjahr. In der Position sonstige betriebliche Aufwendung sind unter Steuern, soweit sie nicht unter Einkommensteuer fallen, Abschöpfungen von Erlösen in Höhe von 7.322,0 TEUR (Vergleichsperiode Vorjahr: TEUR 0,0), 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) resultiert.

Zinsaufwand

TEUR	Jän - Juni 2023	Jän - Juni 2022
Zinsaufwand	6.267,8	5.369,7
Zinsaufwand Anleihe	626,7	430,8
Zinsaufwand Leasing	379,5	321,8
Summe	7.274,0	6.122,4

Das Finanzergebnis verschlechterte sich im Vergleich zur Vorjahresperiode um rund 68 %. Dies ist neben dem höheren Zinsaufwand vor allem auf das geringere erfasste anteilige Ergebnis unserer Equity-Beteiligungen, die in der Vorjahresperiode aufgrund des besseren Windaufkommens ein besseres Ergebnis erzielen konnten, 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 30.06.2023	Buchwert 31.12.2022	Beizulegender Zeitwert 31.03.2023	Beizulegender Zeitwert 31.12.2022	Bewertungs- stufe
TEUR					
Zum beizulegenden Zeitwert bewertete finanzielle Vermögenswerte					
Wertpapiere	272,6	240,2	272,6	240,2	Stufe 1
Anteile an Unternehmen	3.501,5	3.459,0	3.501,5	3.459,0	Stufe 2
<i>Sicherungsgeschäfte</i>					
Zinsswaps mit positivem Buchwert	8.190,8	8.720,7	8.190,8	8.720,7	Stufe 2
Nicht zum beizulegenden Zeitwert bewertete finanzielle Vermögenswerte					
<i>Kredite und Forderungen</i>					
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	6.683,5	19.604,3	6.683,5	19.604,3	
Darlehen und sonstige Forderungen	24.254,2	34.009,9	24.254,2	34.009,9	
Kredit- & Kapitalreservekonten	6.949,0	6.772,3	6.949,0	6.772,3	
<i>Zahlungsmittel</i>					
Zahlungsmittel und Zahlungsmitteläquivalente	69.912,3	59.578,6	69.912,3	59.578,6	
Summe der finanziellen Vermögenswerte	119.763,9	132.385,0			
Zum beizulegenden Zeitwert bewertete finanzielle Schulden					
<i>Sicherungsgeschäfte</i>					
Zinsswaps mit negativem Buchwert	1.699,1	0,0	1.699,1	0,0	Stufe 2
Nicht zum beizulegenden Zeitwert bewertete finanzielle Schulden					
<i>Zu fortgeführten Anschaffungskosten bewertete finanzielle Verbindlichkeiten</i>					
Finanzverbindlichkeiten	412.478,8	399.025,6	341.284,5	355.299,4	
Verbindlichkeiten aus Anleihen	49.803,2	19.713,2	49.449,5	19.245,9	
Verbindlichkeiten Tax Equity	536,0	11.380,2	536,0	11.380,2	
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und sonstige Verbindlichkeiten	37.465,9	30.644,5	37.465,9	30.644,5	
Summe der finanziellen Schulden	501.983,0	460.763,5			

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.

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 und Beteiligungen (außer an Tochterunternehmen oder assoziierten Unternehmen)	Beizulegender Zeitwert; Wertänderungen in Gewinn- und Verlustrechnung
Wertpapiere	Beizulegender Zeitwert; Wertänderungen in 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 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 30.06.2023 bestanden offene Forderungen in Höhe von TEUR 8,6 (31.12.2022: TEUR 13,8).

Zur Finanzierung der Kapitaleinzahlung von nicht beherrschenden Gesellschaftern an die Pisgah Mountain LLC, USA, wurde ein Darlehen durch die W.E.B. gewährt. Per 30.06.2023 bestanden offene Forderungen gegenüber der Pisgah Holdings LLC, USA in Höhe von TEUR 8.008,6 (31.12.2022: TEUR 8.111,2).

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 30.06.2023 bestanden offene Forderungen gegenüber der Woodstock Wind LP, Kanada, in Höhe von TEUR 2.607,6 (31.12.2022: TEUR 2.552,1).

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 30.06.2023 bestanden keine offenen Honorarforderungen der Kanzlei Sattler und Schanda (31.12.2022: TEUR 0,0).

Mit dem Aufsichtsratsmitglied 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 10,7 erfasst – per 30.06.2023 bestanden keine offenen Verbindlichkeiten (31.12.2022: 0,0 TEUR).

7.2 Personalstand

Im jeweiligen Geschäftsjahr beschäftigten wir im Durchschnitt (arbeitszeitaliquot):

Mitarbeiter (Jahresdurchschnitt/ Vollzeitäquivalent)	30.06.2023	31.12.2022
Angestellte	205	163
Arbeiter	16	17
Durchschnitt (arbeitszeitaliquot)	221	180

8 Ereignisse nach dem Bilanzstichtag

Es 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 18. August 2023

Vorstandsvorsitzender
Dr. Frank Dumeier

Mitglied des Vorstands
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.wienerbourse.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.