

# WEB Windenergie AG Konzern

Zwischenbericht zum 3. Quartal 2023 01.01. – 30.09.2023



# Kennzahlen Jän-Sept 2023 vs. Jän-Sept 2022

	Jän-Sept 2023	Jän-Sept 2022	Delta in %
TEUR			
Umsatzerlöse	154.672,0	126.158,0	23%
EBITDA	96.545,7	74.013,0	30%
EBIT (Ergebnis der betrieblichen Tätigkeit)	62.091,3	40.777,1	52%
EBIT Marge	40,14%	32,32%	_
Ergebnis vor Steuern	51.884,3	35.262,2	47%
Ergebnis je Aktie in EUR	11,7	7,5	56%
Cash Flow aus dem operativen Bereich	95.012,1	62.910,5	51%
Cash Flow aus dem Investitionsbereich	-122.112,0	-52.938,2	131%
Cash Flow aus dem Finanzierungsbereich	7.416,0	-13.441,1	>-100%
Liquide Mittel am Ende der Periode	39.639,1	63.209,8	-37%
Eigenkapital	232.545,8	209.892,8	11%
Langfristige Schulden	496.761,1	444.727,6	12%

## Umsatzentwicklung

	Jän-Sept 2023	Jän-Sept 2022	Delta in %
TEUR			
Österreich	94.688,6	58.843,7	61%
Deutschland	16.374,1	25.467,5	-36%
Frankreich	15.615,0	17.185,0	-9%
Kanada	10.534,4	11.854,6	-11%
Italien	8.298,6	7.252,0	14%
USA	6.381,6	3.273,4	95%
Tschechische Republik	2.779,8	2.282,0	22%
Gesamt	154.672,0	126.158,0	23%

### Highlights der Geschäftsentwicklung

#### Umsatz- und Ertragsentwicklung

werden. Auch im August führte der Hochdruckeinfluss ab Monatsmitte zur Produktion unter Plan. Ebenso im wärmsten September seit Beginn der 257jährigen Messgeschichte konnte das Produktionssoll nicht erreicht werden. Die Produktion der Photovoltaiksparte lag in Summe in den Monaten Juli, August und September über Plan.

Insgesamt lagen die ersten neun Monate des Jahres 10 % unter dem Produktionssoll. In der Vergleichsperiode des Vorjahres wurde produktionsseitig eine Planunterschreitung von 8 % 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 die ersten drei Quartale des Geschäftsjahres eine Umsatzerhöhung von rund 23 %.

o Im Juli 2023 konnte aufgrund des Hochdruckeinflusses das Produktionssoll nicht erreicht

O 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

- o In Österreich schritten die Bauarbeiten der Repoweringprojekte Windpark Sigleß und Windpark Gols voran. Die ersten Altanlagen des Windparks Gols wurden abgebaut und die Windradkomponenten der neuen Anlagen wurden angeliefert, mit der Errichtung der Anlagen wurde begonnen. Im Windpark Sigleß wurde mit der Fundamentierung begonnen. Ende September startete offiziell der Bau des Photovoltaikparks in Rohr bei Hartberg. Gebaut wird über den Winter, damit die Anlage im Frühjahr 2024 in Betrieb gehen kann. Dieses Sonnenkraftwerk wird Strom für mehr als 2.000 Haushalte erzeugen.
- o In Italien wurde ebenso an unseren Windparks in Ariano und Apricena weitergearbeitet. Mittlerweile sind die Anlagenkomponenten angeliefert und es wurde mit der Errichtung der Anlagen begonnen. 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.
- o In Deutschland wurde beim Repoweringprojekt des Windparks Kuhs die Anlagenerrichtung weiter vorangetrieben. Die Inbetriebnahme des Parks mit einer Gesamtleistung von 16,8 MW soll im ersten Quartal 2024 erfolgen.



## Zwischenabschluss zum 30.09.2023 nach IFRS

## Konzernbilanz

Ronzernonanz	30.09.2023	31.12.2022
TEUR		
Vermögenswerte		
Immaterielle Vermögenswerte	31.396,5	29.917,3
Sachanlagen	646.064,3	553.364,0
Anteile an assoziierten Unternehmen und		
Gemeinschaftsunternehmen	5.192,8	5.639,6
Langfristige finanzielle Vermögenswerte	32.837,4	29.861,6
Aktive latente Steuern	337,4	460,9
Langfristige Vermögenswerte	715.828,4	619.243,4
Vorräte	7.670,4	6.702,9
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	11.135,3	19.604,3
Sonstige Forderungen und Vermögenswerte	30.116,2	34.011,6
Forderungen aus Ertragsteuern	1.597,3	1.173,4
Liquide Mittel	39.639,1	59.586,4
Zur Veräußerung gehaltene Vermögenswerte	2.719,1	0,0
Kurzfristige Vermögenswerte	92.877,4	121.078,7
Summe Vermögenswerte	808.705,8	740.322,1
Eigenkapital und Schulden		
Grundkapital	31.729,8	31.729,8
Kapitalrücklagen	45.286,6	45.286,6
Hybridkapital	14.330,2	18.022,4
Sonstige Rücklagen	7.876,5	7.052,0
Gewinnrücklagen	122.096,8	94.558,9
Anteil der Aktionär:innen der WEB AG	221.319,9	196.649,7
Nicht beherrschende Anteile	11.225,9	12.479,4
Eigenkapital	232.545,8	209.129,1
Finanzverbindlichkeiten	405.398,0	374.204,3
Anleihen	41.683,0	9.257,4
Passive latente Steuern	34.824,8	24.180,7
Rückstellungen	13.177,1	12.591,8
Übrige langfristige Verbindlichkeiten	1.678,2	0,0
Langfristige Schulden	496.761,1	420.234,2
Finanzverbindlichkeiten	41.476,7	64.285,5
Anleihen	7.297,0	10.455,8
Verbindlichkeiten aus Ertragsteuern	3.916,3	4.180,0
Zur Veräußerung bestimmte Verbindlichkeiten	11,3	0,0
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	,e	2,0
und sonstige Verbindlichkeiten	26.697,6	32.037,6
Kurzfristige Schulden	79.398,8	110.958,8
Summe Schulden	576.160,0	531.193,0
Summe Eigenkapital und Schulden	808.705,8	740.322,1
Juliline Ligenkapital and Jenalden	000.703,0	770.322,1
Eigenkapital (exkl. Hybridkapital und nicht beherrschenden	05.0	
Anteilen) je Aktie (EUR)	65,2	56,2

# Konzern-Gewinn- und Verlustrechnung

	Juli-Sept	Juli-Sept	Jän-Sept	Jän-Sept
	2023	2022	2023	2022
TEUR				
Umsatzerlöse	45.697,0	36.338,5	154.672,0	126.158,0
Sonstige betriebliche Erträge	685,3	1.038,8	1.967,3	2.285,1
Materialaufwand und Aufwand für				
bezogene Leistungen	-5.669,2	-8.176,8	-16.869,2	-24.962,0
Personalaufwand	-4.502,1	-3.496,5	-13.981,4	-10.550,0
Abschreibungen	-11.538,1	-11.218,5	-34.454,4	-33.235,9
Sonstige betriebliche Aufwendungen	-7.285,5	-6.781,4	-29.243,1	-18.918,1
Operatives Ergebnis (EBIT)	17.387,5	7.704,0	62.091,3	40.777,1
Ergebnis nach der Equity-Methode				
bilanzierter				
Unternehmen	102,7	469,7	862,4	1.816,2
Zinserträge	653,0	182,0	1.388,5	691,7
Zinsaufwendungen	-4.095,2	-3.055,6	-11.369,3	-9.178,0
Sonstiges Finanzergebnis	-485,1	688,5	-1.088,7	1.155,1
Finanzergebnis	-3.824,7	-1.715,4	-10.207,0	-5.514,9
Ergebnis vor Ertragsteuern	13.562,8	5.988,6	51.884,3	35.262,2
Ertragsteuern	-3.531,6	-1.616,2	-13.490,5	-9.520,7
Ergebnis nach Ertragsteuern	10.031,1	4.372,4	38.393,8	25.741,5
davon vorgesehener Anteil				
Hybridkapitalinhaber:innen	220,2	270,8	676,8	826,9
davon nicht beherrschende Anteile	-249,6	-13,5	727,8	1.161,2
davon Anteile der Aktionär:innen der WEB				
AG	10.060,5	4.115,1	36.989,3	23.753,4
Ergebnis je Aktie in EUR (verwässert ist				
gleich unverwässert)	3,2	1,3	11,7	7,5

# Konzern-Gesamtergebnisrechnung

	Juli-Sept	Juli-Sept	Jän-Sept	Jän-Sept
	2023	2022	2023	2022
TEUR				
Ergebnis nach Ertragsteuern	10.031,1	4.372,4	38.393,8	25.741,5
Posten, die zu einem späteren Zeitpunkt in				
die Gewinn-und-Verlust-Rechnung				
umgegliedert werden				
Veränderungen aus Währungsumrechnung	836,6	2.234,8	284,1	6.386,1
Marktwertänderungen Cashflow-Hedges	3.132,1	4.312,6	903,1	12.794,8
Ertragsteuern auf das sonstige Ergebnis	-870,4	-1.138,3	-261,9	-3.375,1
Summe sonstiges Ergebnis	3.098,2	5.409,1	925,3	15.805,7
Gesamtergebnis nach Steuern	13.129,4	9.781,4	39.319,1	41.547,2
davon Gesamtergebnis der				
Hybridkapitalinhaber:innen	220,2	270,8	676,8	826,9
davon Gesamtergebnis nicht beherrschender				
Gesellschafter:innen	-65,6	337,4	828,6	2.542,5
davon Gesamtergebnis der Aktionär:innen				
der WEB AG	12.974,7	9.173,2	37.813,8	38.177,8

# Konzern-Geldflussrechnung

Ronzon Goldnassi Golmany	län Cont	län Cont
	Jän-Sept 2023	Jän-Sept 2022
TEUR	2023	2022
Ergebnis vor Ertragsteuern	51.884,3	35.262,2
+ Abschreibungen/- Zuschreibungen auf immaterielle Vermögenswerte und		
Sachanlagen	34.454,4	33.235,9
+ Zinssaldo	9.980,8	8.486,2
+/- Nicht zahlungswirksames Ergebnis von nach der Equity-Methode bilanzierten		
Unternehmen	495,5	-993,7
- Dividenden/Ausschüttungen	-1.393,7	-857,2
+/- Abschreibungen/Zuschreibungen auf Finanzanlagen	311,0	-733,7
-/+ Gewinn/Verlust aus Anlagenabgängen	207,0	191,1
+ Zunahme/- Abnahme von langfristigen Rückstellungen	-4,6	11,1
+/- Sonstige unbare Veränderungen	85,1	-1.854,9
Cashflow aus dem Ergebnis	96.019,6	72.746,9
- Zunahme/+ Abnahme der Vorräte und Forderungen	7.491,9	-5.828,8
- Zunahme/+ Abnahme der Forderungen gegenüber nahestehenden Unternehmen	2,4	-12,3
- Zunahme/+ Abnahme von sonstigen Forderungen	3.741,7	5.845,3
+ Zunahme/- Abnahme der Lieferantenverbindlichkeiten sowie der übrigen		
Verbindlichkeiten	-8.526,4	-4.145,4
- Gezahlte Ertragsteuern	-3.717,0	-5.695,3
Cashflow aus dem operativen Bereich	95.012,1	62.910,5
+ Einzahlungen aus Anlagenabgängen	747,9	290,0
+ Einzahlungen aus Abgängen von Finanzanlagen und übrigen langfristigen		
Vermögenswerten	18,6	0,0
+ Zinseinzahlungen	1.354,1	845,1
+ Zunahme/-Abnahme der Verbindlichkeiten gegen verbundene Unternehmen	-14,4	-0,6
- Auszahlungen für Investitionen in immaterielle Vermögenswerte und		
Sachanlagen	-125.047,2	-54.913,0
- Auszahlungen für Zugänge von Finanzanlagen und übrigen langfristigen		
Vermögenswerten	-564,6	-17,0
+ Erhaltene Dividenden	1.393,7	857,2
Cashflow aus dem Investitionsbereich	-122.112,0	-52.938,2
+ Einzahlungen durch nicht beherrschende Gesellschafter	12,5	0,0
- Dividenden/Auszahlungen an nicht beherrschende Gesellschafter:innen	-2.094,5	-2.476,6
- Transaktionen mit nicht beherrschenden Gesellschaftern	0,0	-23,0
- Gezahlte Dividende (inklusive Zahlungen Zinsen Hybridkapital)	-9.934,6	-7.524,4
- Gezahlte Dividende an andere Gesellschafter	-3,1	0,0
- Zinszahlungen	-12.955,1	-8.809,1
+ Einzahlungen aus der Aufnahme von Finanzverbindlichkeiten	59.970,6	51.542,4
- Auszahlungen für die Tilgung von Finanzverbindlichkeiten	-52.305,2	-39.041,8
- Auszahlungen für die Tilgung von Leasingverbindlichkeiten	-1.817,8	-1.638,2
- Auszahlung für die Tilgung von Hybridkapital	-2.600,7	-2.600,7
+ Einzahlungen aus der Aufnahme von Anleihen	38.251,0	0,0
- Auszahlung für die Tilgung von Anleihen	-9.107,0	-2.869,8
Cashflow aus dem Finanzierungsbereich	7.416,0	-13.441,1
Cashflow gesamt	-19.683,9	-3.468,9
Fondsveränderungen		
Fonds liquider Mittel am Anfang der Periode	59.586,4	64.648,1
Währungsdifferenzen	-81,0	2.030,5
Fonds liquider Mittel in Position "zur Veräußerung gehaltene	2.,3	
Vermögensgegenstände"	-182,4	0,0
Cashflow gesamt	-19.683,9	-3.468,9
Fonds liquider Mittel am Ende der Periode	39.639,1	63.209,8
	23.000,1	

## **Entwicklung des Konzern-Eigenkapitals**

			_	Sonstige R	ücklagen				
	Grund- kapital	Kapital- rücklagen	Hybrid- kapital	Sicherungs- geschäfte	Währungs- umrechnung	Gewinn- rücklagen	Anteil der Aktionär:innen der WEB AG	Nicht beherrschende Anteile	Summe Eigenkapital
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									
					183,3		183,3	100,8	284,1
Wertänderungen von Sicherungsgeschäften				641,2			641,2		641,2
Summe direkt im Eigenkapital erfasste Ergebnisse nach Ertragsteuern				641,2	183,3		824,5	100,8	925,3
Ergebnis nach Ertragsteuern						37.666,0	37.666,0	727,8	38.393,8
Gesamtergebnis der Periode				641,2	183,3	37.666,0	25.295,6	828,6	39.319,1
Kapitalerhöhung								12,5	12,5
Ausschüttung an andere Gesellschafter						-3,1	-3,1		-3,1
Dividende/Rückzahlung an nicht beherrschende Gesellschafter:innen								-2.094,5	-2.094,5
Tilgung/Ausschüttung/Verbindlichkeit Hybridkapital			-3.717,2			-898,4	-4.615,6		-4.470,7
Auslösung Emissionskosten Hybridkapital			25,0			-25,0	0,0		0,0
Dividende (2,9 EUR pro Aktie)						-9.201,7	-9.201,7		-9.201,7
Stand am 30.09.2023	31.729,8	45.286,6	14.330,2	7.094,8	781,7	122.096,8	221.319,9	11.225,9	232.545,8



Sonstige Rücklagen Anteil der Nicht Hybrid-Sicherungs- Währungs-Aktionär:innen Grund-Kapital-Gewinnbeherrschende Summe geschäfte umrechnung kapital kapital rücklagen rücklagen der WEB AG Anteile Eigenkapital 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 5.004,8 5.004,8 1.381,3 6.386,1 Wertänderungen von Sicherungsgeschäften 9.419,6 9.419,6 9.419,6 Summe direkt im Eigenkapital erfasste 9.419,6 5.004,8 14.424,4 1.381,3 15.805,7 Ergebnisse nach Ertragsteuern Ergebnis nach Ertragsteuern 24.580,2 24.580,2 1.161,2 25.741,5 Gesamtergebnis der Periode 9.419.6 5.004,8 24.580,2 39.004,7 2.542.5 41.547,2 Abgang nicht beherrschender Anteile -110,1 -110,1 87,1 -23,0 Dividende/Rückzahlung an nicht beherrschende -2.476,6 -2.476,6 Gesellschafter:innen Tilgung/Ausschüttung/Verbindlichkeit -3.717,2 -1.001,7 -4.718,9 -4.718,9 Hybridkapital Auflösung Emissionskosten Hybridkapital 25,0 -25,0 0,0 0,0 Dividende (2,10 EUR pro Aktie) -6.663,3 -6.663,3 -6.663,3

31.729,8

45.286,6 18.006,9



209.892,8

Stand am 30.09.2022

6.508,2

3.607,7

91.518,8

196.658,0

13.234,8

# 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 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, 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 hauptsachlich 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 30.09.2023 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:

	<u>, , , , , , , , , , , , , , , , , , , </u>		
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		Durchschi	nittskurs
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2022	Jän – Sept 2023	Jän – Sept 2022
CZK	24,3390	24,1160	24,5490	23,7616	24,6467
USD	1,0594	1,0555	0,9748	1,0824	1,0736
CAD	1,4227	1,3700	1,3401	1,4603	1,3713

### 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)	Konzemanten	Vollkonsolidierung
WEB Windpark GmbH & Co KG (AT)	100%	Vollkonsolidierung
WEB PV GmbH & Co KG (AT)	70 %	Vollkonsolidierung
WEB PV GINDH & CO KG (AT) WEB PV 2 GmbH (vormals: WEB Traisenwind	100%	Vollkonsolidierung
GmbH) (AT)	100%	Volikorisolidierung
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	100%	Vollkonsolidierung
(AT)		
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 Windpark 5 GmbH & Co. KG (AT)	100%	Vollkonsolidierung
WEB energy sales GmbH (vormals: OE SASR Beta	100%	Vollkonsolidierung
Einundfünfzigste Beteiligungsverwaltung GmbH)		
(AT)		
WEB Windenergie Deutschland GmbH (DE)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Windenergie Loickenzin GmbH (DE)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Windenergie Loickenzin	100%	Vollkonsolidierung
Betriebsgesellschaft GmbH & Co KG (DE)		
WEB Windpark Wörbzig GmbH & Co. KG (DE)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Windpark Kuhs GmbH & Co. KG (DE)	100%	Vollkonsolidierung
Itterkraftwerk GmbH & Co. KG (vormals	100%	Vollkonsolidierung
Windpark Grube GmbH & Co. KG (DE)		
Windpark Grube GmbH (DE)	50 %	Vollkonsolidierung
PV DE 2 GmbH (DE)	50 %	Vollkonsolidierung
WEB Windpark Kuhs III GmbH & Co. KG (DE)	100%	Vollkonsolidierung
WEB PV DE 1 GmbH & Co. KG (DE)	100%	Vollkonsolidierung
4. Windpark Weener 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 Elletrica 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% 100%	Vollkonsolidierung
WEB PV Apricena SRL (IT)		Vollkonsolidierung
WEB Vetrná Energie s.r.o. (CZ) Friendly Energy s.r.o. (CZ)	100% 100%	Vollkonsolidierung 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
i are collect de champighed rocalicy 3A3 (FK)	100/0	v olikorisolidiei urig

Las Caudia Haldina CAC (FD)	1000/	Mallianalidian
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:	100%	Vollkonsolidierung
W.E.B Parc Eolien de Flesquières II SASU) (FR)	4.000/	) / III   1: 1:
W.E.B Parc Eolien de Bouin-Plumoison SASU (FR)	100%	Vollkonsolidierung
W.E.B Parc Solaire des Plateaux de Bourgogne	100%	Vollkonsolidierung
SAS (FR)	1000/	) / III   1: 1:
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	100%	Vollkonsolidierung
Vertrag) (CAN)	10.10/	) ( III
WEB Blueberry Acres Wind GP Inc. (+ Limited	49,1%	Vollkonsolidierung
Partnership Vertrag) (CAN)	10.10/	) ( III
WEB Weavers Mountain Wind GP Inc. (+ Limited	49,1%	Vollkonsolidierung
Partnership Vertrag) (CAN)		1
WEB Red Spruce Wind GP Inc. (+ Limited	49,1%	Vollkonsolidierung
Partnership Vertrag) (CAN)		
WEB Apitamkiejit Wind GP Inc. (+ Limited	100%	Vollkonsolidierung
Partnership Vertrag) (CAN)	220/	) / III   1: 1:
Scotian WEB Inc. (+ Limited Partnership Vertrag)	33%	Vollkonsolidierung
(CAN)	(55%	
	Stimmrechte/	
Continu WED II In a Continuity of Double and in	Ergebnisanteil)	Malliana all'Aramona
Scotian WEB II Inc. (+ Limited Partnership	33%	Vollkonsolidierung
Vertrag) (CAN)	(55%	
	Stimmrechte/ Ergebnisanteil)	
Wisekelemson Energy LD (CAN)	49%	Vollkonsolidierung
Wisokolamson Energy LP (CAN)	(Stimmrechts-	Volikorisolidierung
	mehrheit)	
WEB USA Inc. (USA)	100%	Vollkonsolidierung
SWEB Development USA, LLC (USA)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Silver Maple Wind, LLC (USA)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Brimflield Solar, LLC (USA)	100%	Vollkonsolidierung
	100%	Vollkonsolidierung
WEB Brookfield Solar, LLC (USA)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Brimfield Holdings, LLC (USA)		
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%	Vollkonsolidierung
	(Stimmrechts-	
	mehrheit)	
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	49%	at Equity
KG (AT)		
Zweite WP Weener GmbH & Co KG (DE)	50%	at Equity
Black Spruce Windenergy GP Inc. (+ Limited	50%	at Equity
Partnership Vertrag) (CAN)		
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 Einundfünzigste Beteiligungsverwaltung GmbH) erworben. Auf diese Gesellschaft ist der Teilbetrieb "Grünstrom" der WEB Windenergie AG im Wege der Gesamtrechtsnachfolge durch Abspaltung zur Aufnahme zum Spaltungsstichtag 31.12.2022 übertragen worden.

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.

Im Juli 2023 wurde in Deutschland die Gesellschaft WEB PV DE 1 GmbH & Co. KG gegründet. Wir halten 100 % der Anteile. Daher wird das Unternehmen vollkonsolidiert.

Im August 2023 wurde in Österreich die Gesellschaft WEB Windpark 5 GmbH & Co. KG gegründet. Da wir 100 % der Anteile halten, wird das Unternehmen vollkonsolidiert.

Weiters wurde im August in Deutschland die Gesellschaft PV DE 2 GmbH gegründet. Wir halten 50 % der Anteile, beherrschen diese aber. Daher wird das Unternehmen vollkonsolidiert.

Im September 2023 wurde in Deutschland die Gesellschaft 4. Windpark Weener GmbH & Co. KG gegründet. Wir halten 100 % der Anteile. Daher wird das 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 34.454,4 (Vergleichsperiode Vorjahr: TEUR 33.235,9) und auf Investitionen in unsere Projekte zurückzuführen. Auszahlungen für Investitionen wurden in Höhe von TEUR 125.611,9 (Vergleichsperiode Vorjahr: TEUR 54.930,0) getätigt.

#### Zur Veräußerung gehaltene Veräußerungsgruppe

Wir haben in der Berichtsperiode mit den Verhandlungen zur Veräußerung des Wasserkraftwerks Eberbach, Deutschland begonnen. Die im Rahmen des geplanten Verkaufs abgehenden Vermögenswerte und Schulden wurden aus den betroffenen Bilanzposten abgesondert und zusammengefasst als "zur Veräußerung gehaltene Vermögenswerte und Schulden" im Zwischenbericht ausgewiesen. Die betroffenen Vermögenswerte beinhalten Wasserrecht, Grundstücke, Gebäude und Maschinen des Wasserkraftwerks sowie Forderungen. Die Schulden betreffen Lieferverbindlichkeiten. Der Verkauf wird voraussichtlich noch im Berichtsjahr 2023 abgeschlossen werden.

#### Liquide Mittel

	30.09.2023	31.12.2022
TEUR		
Kurzfristige Guthaben bei Kreditinstituten	39.629,8	64.642,2
Kassabestand	9,3	5,9
Summe	39.639,1	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:

			Zahlungen		N	icht zahlu	ngswirksam		
TEUR	01.01.2023	Tilgungen	Aufnahme	Kreditge- bühren	Aufnahme Nutzungs- rechte IFRS 16	Zinsen	Fremd- währungs- differ- enzen	Kredit- ge- bühren	30.09.2023
Finanzverbindlich- keiten inkl. Verbind- lichkeiten Tax Equity Leasingverbindlich-	410.405,8	-52.305,2	59.970,6	-2.915,6	0,0	315,9	1.025,9	689,0	417.186,5
keiten IFRS 16	28.084,0	-1.817,8	0,0	0,0	3.392,7	0,0	29,3	0,0	29.688,2
Anleihen	19.713,2	-9.107,0	38.251,0	-421,9	0,0	490,7	0,0	54,0	48.980,0
	458.203.0	-63.230.0	98.221.6	-3.337.4	3.392.7	806.6	1.055.3	743.0	495.854.7



## 5 Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung

Zur Vergleichsperiode des Vorjahres erhöhte sich der Umsatz um rund 23 %. 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 6.657,5 (Vergleichsperiode Vorjahr: TEUR 8.722,1) 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 5.861,2 (Vergleichsperiode Vorjahr: TEUR 15.333,6) und Aufwendungen für Ausgleichsenergie in Höhe von TEUR 2.080,3 (Vergleichsperiode Vorjahr: TEUR 3.095,2) enthalten.

Die Instandhaltung und Betriebskosten der Kraftwerke, welche in der Position sonstige betriebliche Aufwendungen enthalten sind, erhöhten sich im Vergleich zur Vorjahresperiode aufgrund der Inbetriebnahmen im Jahr 2022 und 2023. In der Position sonstige betriebliche Aufwendung sind unter Steuern, soweit sie nicht unter Einkommensteuer fallen, Abschöpfungen von Erlösen in Höhe von 6.487,8 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 – Sept 2023	Jän – Sept 2022
Zinsaufwand	9.645,8	8.050,4
Zinsaufwand Anleihe	1.146,1	639,4
Zinsaufwand Leasing	577,3	488,2
Summe	11.369,3	9.178,0

Das Finanzergebnis verschlechterte sich im Vergleich zur Vorjahresperiode um rund 85 %. 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 30.09.2023	Buchwert 31.12.2022	Beizulegender Zeitwert 30.09.2023	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	3.175,6	3.459,0	3.175,6	3.459,0	Stufe 2
Sicherungsgeschäfte					
Zinsswaps mit positivem Buchwert	11.302,0	8.720,7	11.302,0	8.720,7	Stufe 2
Nicht zum beizulegenden Zeitwert bewertete finanzielle Vermögenswerte					
Kredite und Forderungen					
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	11.135,3	19.604,3	11.135,3	19.604,3	
Darlehen und sonstige	24.076.4	24.000.0	240764	240000	
Forderungen Kredit- & Kapitalreservekonten	24.976,4	34.009,9	24.976,4	34.009,9	
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	7.291,0	6.772,3	7.291,0	6.772,3	
Zahlungsmittel Zahlungsmittel und					
Zahlungsmitteläquivalente	39.639,1	59.578,6	39.639,1	59.578,6	
Summe der finanziellen	,			,	
Vermögenswerte	97.792,0	132.385,0			
Zum beizulegenden Zeitwert bewertete finanzielle Schulden					
Sicherungsgeschäfte					
Zinsswaps mit negativem	4.670.2	0.0	4 670 2		C. ( )
Buchwert Nicht zum beizulegenden	1.678,2	0,0	1.678,2	0,0	Stufe 2
Zeitwert bewertete finanzielle Schulden					
Zu fortgeführten Anschaffungskosten bewertete finanzielle Verbindlichkeiten					
Finanzverbindlichkeiten	446.324,9	399.025,6	376.009,4	355.299,4	
Verbindlichkeiten aus Anleihen	48.980,0	19.713,2	47.846,6	19.245,9	
Verbindlichkeiten Tax Equity	549,8	11.380,2	549,8	11.380,2	
Verbindlichkeiten aus Lieferungen					
und Leistungen und sonstige	25.000.4	20.644.5	25.000.4	20.044.5	
Verbindlichkeiten	25.898,4	30.644,5	25.898,4	30.644,5	
Summe der finanziellen Schulden	523.431,3	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 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 30.09.2023 bestanden keine offenen Forderungen (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 30.09.2023 bestanden offene Forderungen gegenüber der Pisgah Holdings LLC, USA in Höhe von TEUR 8.209,1 (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 30.09.2023 bestanden offene Forderungen gegenüber der Woodstock Wind LP, Kanada, in Höhe von TEUR 2.580,8 (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 30.09.2023 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 30.09.2023 bestanden keine offenen Verbindlichkeiten (31.12.2022: 0,0 TEUR).

#### 7.2 Personalstand

Im jeweiligen Geschäftsjahr beschäftigten wir im Durchschnitt (arbeitszeitaliquot):

Mitarbeiter (Jahresdurchschnitt/ Vollzeitäquivalent)	30.09.2023	31.12.2022
Angestellte	211	163
Arbeiter	16	17
Durchschnitt (arbeitszeitaliquot)	227	180



### 8 Ereignisse nach dem Bilanzstichtag

### 8.1 Neuer Vorstand für WEB Windenergie AG

WEB Windenergie AG läutet ihr 30. Unternehmensjahr mit einer Neuaufstellung des Vorstands ein. Nach 14 Jahren an der Spitze des Waldviertler Vorzeigeunternehmens stellt CEO Frank Dumeier (61) per 30.04.2024 sein Vorstandsmandat zur Verfügung. Im Zuge dessen beruft der Aufsichtsrat eine neue Generation in den Vorstand: Mit Stefanie Markut (46), Florian Müller (35) und Roman Prager (47) rücken drei erfahrene Führungskräfte des Unternehmens nächstes Jahr in den Vorstand auf. Michael Trcka (52) bleibt weiter als Finanzvorstand an Bord.

Durch das komplexere Umfeld, die erhöhte Nachfrage nach Strom aus erneuerbaren Energiequellen und das starke Wachstum der W.E.B lag die Neuaufteilung der Vorstandsagenden auf mehrere Personen nahe. Mit 01.01.2024 wird die bisherige Leiterin der W.E.B Rechtsabteilung Stefanie Markut zur Vorständin für Corporate Development mit Aufgaben wie HR, Communications, Legal und Procurement. Der bisherige Nordamerika-CFO Florian Müller wird Vorstand für Project Development und damit die nationale sowie internationale Projektentwicklung verantworten. Frank Dumeier wird als CEO noch bis 30.04.2024 seine laufenden Aufgaben abschließen und mit diesem Datum sein Mandat zur Verfügung stellen. Danach bleibt er dem Unternehmen als Berater erhalten. Per 01.05.2024 wird Roman Prager, derzeit Bereichsleiter Projektentwicklung HQ und Vertrieb und bis dahin noch mit der Umsetzung laufender Projekte beschäftigt, den Vorstandsbereich Operations und damit die Verantwortung für den Kraftwerksbetrieb übernehmen. Michael Trcka wird weiterhin die Finanzagenden innehaben und seine langjährige Expertise im Finanzbereich noch intensiver einbringen.

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 17. November 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: <a href="https://www.traderoom.at">www.traderoom.at</a>

#### W.E.B Anleihen:

Handelbar über die Wiener Börse: <a href="www.wienerborse.at/bonds/">www.wienerborse.at/bonds/</a>

#### **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.

