



Kennzahlen

	Jän-Sept 2024	Jän-Sept 2023	Delta in %
TEUR			
Umsatzerlöse	118.361,7	154.672,0	-23 %
EBITDA	59.002,3	96.545,7	-39 %
EBIT	24.426,1	62.091,3	-61 %
EBIT Marge	20,64 %	40,14 %	-
Ergebnis vor Steuern	13.015,2	51.884,3	-75 %
Ergebnis je Aktie in EUR	2,7	11,7	-77 %
Cash Flow aus dem operativen Bereich	13.889,7	95.012,1	-85 %
Cash Flow aus dem Investitionsbereich	-65.439,4	-122.112,0	-46 %
Cash Flow aus dem Finanzierungsbereich	56.662,0	7.416,0	664 %
Liquide Mittel am Ende der Periode	80.020,1	39.639,1	102 %
Eigenkapital	226.233,3	232.545,8	-3 %
Langfristige Schulden	600.976,0	496.761,1	21 %

Umsatzentwicklung

	Jän-Sept 2024	Jän-Sept 2023	Delta in %
TEUR			
Österreich	60.924,2	94.688,6	-36 %
Deutschland	13.314,8	16.374,1	-19 %
Frankreich	15.796,1	15.615,0	1 %
Kanada	10.516,8	10.534,4	-0 %
Italien	10.272,7	8.298,6	24 %
USA	5.349,2	6.381,6	-16 %
Tschechische Republik	2.187,9	2.779,8	-21 %
Gesamt	118.361,7	154.672,0	-23 %

Stromerzeugung

	Jän-Sept 2024	Jän-Sept 2023	Delta in %
MWh			
Österreich	533.293,5	441.663,5	21 %
Deutschland	141.078,4	139.158,2	1 %
Frankreich	161.959,5	175.026,1	-7 %
Kanada	142.950,0	142.690,6	0 %
Italien	65.150,5	42.489,9	53 %
USA	64.288,6	64.006,4	0 %
Tschechische Republik	11.885,1	11.306,9	5 %
Gesamt	1.120.605,6	1.016.341,6	10 %

Highlights der Geschäftsentwicklung

Umsatz- und Ertragsentwicklung

- Die Stromerzeugung konnte aufgrund der Veränderungen in unserem Kraftwerkportfolio im Vergleich zur Vorjahresperiode erhöht werden. Sowohl die Produktion der Periode Jänner bis September 2024 als auch die der Vergleichsperiode des Vorjahres lagen unter dem langjährigen Durchschnitt des W.E.B-Kraftwerkportfolios. Auch Inbetriebnahmen veränderten die Stromerzeugung. In Italien erfolgte die Inbetriebnahme unseres Windparks Ariano mit einer installierten Leistung von 84 MW im Juli 2024. In Österreich führten die neuen Windparks in Gols und Sigleß sowie die Photovoltaikanlagen in Rohr, Grafenschlag, Ternitz und Hoheneich zu einer Erhöhung der Produktion. Weiters wurden die Windparks Dürnkrot III und Götzendorf erst im Juni des Vorjahres in Betrieb genommen, wodurch die ersten Monate des Jahres 2024 nicht mit dem Vorjahr vergleichbar sind. In Deutschland konnte der Windpark Kuhs RI im April 2024 in Betrieb genommen werden.
- 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 Italien konnte im Juli 2024 unser bisher größter Windpark Ariano mit einer installierten Leistung von 84 MW in Betrieb genommen werden. Unser Windpark Apricena, mit einer installierten Leistung von 12 MW, konnte mit Ende Oktober in Betrieb genommen werden – siehe auch Ereignisse nach dem Bilanzstichtag.
- Ende September 2024 konnte in Hoheneich, Österreich, eine Photovoltaikanlage mit einer installierten Leistung von 418 kW_p in Betrieb genommen werden.
- Die Bauarbeiten an unserem Windpark Spannberg IV, Österreich, schreiten voran. Die parkinterne Verkabelung und auch die Fundamentierungsarbeiten konnten bereits teilweise abgeschlossen werden. Die geplante Inbetriebnahme der ersten Etappe mit vier Anlagen ist in der Jahresmitte 2025.
- In Deutschland wurde mit den Bauarbeiten an unserem Windpark Grube gegonnen. Die installierte Leistung des Windparks wird 12,6 MW betragen. Die geplante Inbetriebnahme der drei Vestas-V136-Anlagen ist im zweiten Quartal 2025.

Zwischenabschluss zum 30.09.2024 nach IFRS

Konzernbilanz

	30.09.2024	31.12.2023
TEUR		
Vermögenswerte		
Immaterielle Vermögenswerte	38.329,7	39.661,7
Sachanlagen	710.408,4	661.813,3
Anteile an nach der Equity Methode bilanzierter Unternehmen	6.314,6	6.178,6
Langfristige finanzielle Vermögenswerte	25.104,6	26.863,0
Aktive latente Steuern	1.327,0	1.974,0
Langfristige Vermögenswerte	781.484,3	736.490,7
Vorräte	7.356,4	7.673,5
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	17.159,0	32.849,8
Sonstige Forderungen und Vermögenswerte	25.118,6	26.372,0
Forderungen aus Ertragsteuern	2.049,3	1.559,3
Liquide Mittel	80.020,1	75.182,0
Zur Veräußerung gehaltene Vermögenswerte	0,0	2.471,4
Kurzfristige Vermögenswerte	131.703,4	146.108,0
Summe Vermögenswerte	913.187,8	882.598,7

	30.09.2024	31.12.2023
TEUR		
Eigenkapital und Schulden		
Grundkapital	31.729,8	31.729,8
Kapitalrücklagen	45.286,6	45.286,6
Hybridkapital	10.653,5	14.345,7
Sonstige Rücklagen	-92,6	1.911,1
Gewinnrücklagen	128.671,6	135.977,9
Anteil der Aktionär:innen der WEB Windenergie AG	216.248,9	229.251,2
Nicht beherrschende Anteile	9.984,4	11.215,5
Eigenkapital	226.233,3	240.466,6
Finanzverbindlichkeiten	478.198,3	441.993,0
Anleihen	79.995,2	40.847,9
Passive latente Steuern	24.472,8	24.154,4
Rückstellungen	14.791,4	14.006,5
Übrige langfristige Verbindlichkeiten	3.518,2	2.783,9
Langfristige Schulden	600.976,0	523.785,8
Finanzverbindlichkeiten	51.730,0	44.127,4
Anleihen	12.018,5	7.575,7
Verbindlichkeiten aus Ertragsteuern	282,7	15.449,0
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und sonstige Verbindlichkeiten	21.947,4	51.175,8
Schulden in Zusammenhang mit zur Veräußerung gehaltenen Vermögenswerten	0,0	18,4
Kurzfristige Schulden	85.978,5	118.346,3
Summe Schulden	686.954,5	642.132,1
Summe Eigenkapital und Schulden	913.187,8	882.598,7
Eigenkapital (exkl. Hybridkapital und nicht beherrschenden Anteilen) je Aktie (EUR)	64,8	67,7

Konzern-Gewinn- und Verlustrechnung

	Juli-Sept 2024	Juli-Sept 2023	Jän-Sept 2024	Jän-Sept 2023
TEUR				
Umsatzerlöse	34.157,3	45.697,0	118.361,7	154.672,0
Sonstige betriebliche Erträge	1.237,5	685,3	4.419,3	1.967,3
Materialaufwand und Aufwand für bezogene Leistungen	-4.703,6	-5.669,2	-16.253,7	-16.869,2
Personalaufwand	-6.943,1	-4.502,1	-22.001,4	-13.981,4
Abschreibungen und Wertminderungen	-12.637,5	-11.538,1	-34.576,2	-34.454,4
Sonstige betriebliche Aufwendungen	-9.185,4	-7.285,5	-25.523,6	-29.243,1
Operatives Ergebnis (EBIT)	1.925,2	17.387,5	24.426,1	62.091,3
Ergebnis nach der Equity-Methode bilanzierter Unternehmen	300,1	102,7	1.466,8	862,4
Zinserträge	285,4	653,0	1.069,4	1.388,5
Zinsaufwendungen	-5.218,0	-4.095,2	-13.064,0	-11.369,3
Sonstiges Finanzergebnis	-507,1	-485,1	-883,2	-1.088,7
Finanzergebnis	-5.139,6	-3.824,7	-11.411,0	-10.207,0
Ergebnis vor Ertragsteuern	-3.214,4	13.562,8	13.015,2	51.884,3
Ertragsteuern	833,7	-3.531,6	-3.383,9	-13.490,5
Ergebnis nach Ertragsteuern	-2.380,7	10.031,1	9.631,2	38.393,8
davon vorgesehener Anteil Hybridkapitalinhaber:innen	169,6	220,2	526,6	676,8
davon nicht beherrschende Anteile	-129,9	-249,6	649,1	727,8
davon Anteile der Aktionär:innen der WEB Windenergie AG	-2.420,4	10.060,5	8.455,5	36.989,3
Ergebnis je Aktie¹ (EUR)	-0,8	3,2	2,7	11,7

¹ verwässert ist gleich unverwässert

Konzern-Gesamtergebnisrechnung

	Juli-Sept 2024	Juli-Sept 2023	Jän-Sept 2024	Jän-Sept 2023
TEUR				
Ergebnis nach Ertragsteuern	-2.380,7	10.031,1	9.631,2	38.393,8
Posten, die zu einem späteren Zeitpunkt in die Gewinn- und Verlustrechnung umgliedert werden				
Veränderungen aus Währungsumrechnung	-1.652,0	836,6	-718,0	284,1
Marktwertänderungen Cashflow Hedges	-4.052,4	3.132,1	-2.073,4	903,1
Ertragsteuern auf das sonstige Ergebnis	1.076,6	-870,4	530,6	-261,9
Summe sonstiges Ergebnis	-4.627,7	3.098,2	-2.260,9	925,3
Gesamtergebnis nach Steuern	-7.008,4	13.129,4	7.370,3	39.319,1
davon Gesamtergebnis der Hybridkapitalinhaber:innen	169,6	220,2	526,6	676,8
davon Gesamtergebnis nicht beherrschende Anteile	-506,4	-65,6	391,9	828,6
davon Gesamtergebnis der Aktionär:innen der WEB Windenergie AG	-6.671,7	12.974,7	6.451,8	37.813,8

Entwicklung des Konzern-Eigenkapitals

	Grundkapital	Kapitalrücklagen	Hybridkapital
TEUR			
Stand am 01.01.2024	31.729,8	45.286,6	14.345,7
Veränderungen aus Währungsumrechnung			
Marktwertänderungen Cashflow Hedges			
Summe direkt im Eigenkapital erfasste Ergebnisse nach Ertragsteuern			
Ergebnis nach Ertragsteuern			
Gesamtergebnis der Periode			
Kapitalerhöhung			
Ausschüttung an andere Gesellschafter			
Dividende/Rückzahlung an nicht beherrschende Gesellschafter:innen			
Tilgung/Ausschüttung Hybridkapital			-3.717,2
Auflösung Emissionskosten Hybridkapital			25,0
Dividende (4,9 EUR pro Aktie)			
Stand am 30.09.2024	31.729,8	45.286,6	10.653,5

	Grundkapital	Kapitalrücklagen	Hybridkapital
TEUR			
Stand am 01.01.2023	31.729,8	45.286,6	18.022,4
Veränderungen aus Währungsumrechnung			
Marktwertänderungen Cashflow Hedges			
Summe direkt im Eigenkapital erfasste Ergebnisse nach Ertragsteuern			
Ergebnis nach Ertragsteuern			
Gesamtergebnis der Periode			
Kapitalerhöhung			
Ausschüttung an andere Gesellschafter			
Dividende/Rückzahlung an nicht beherrschende Gesellschafter:innen			
Tilgung/Ausschüttung Hybridkapital			-3.717,2
Auflösung Emissionskosten Hybridkapital			25,0
Dividende (2,9 EUR pro Aktie)			
Stand am 30.09.2023	31.729,8	45.286,6	14.330,2

Sonstige Rücklagen		Anteil der Aktionär: innen der WEB Windener- gie AG			Summe Eigenkapital
Sicherungs- geschäfte	Währungs- umrechnung	Gewinn- rücklagen	Nicht beherr- schende Anteile		
2.458,4	-547,3	135.977,9	229.251,2	11.215,5	240.466,6
	-460,9		-460,9	-257,1	-718,0
-1.542,8			-1.542,8		-1.542,8
-1.542,8	-460,9		-2.003,8	-257,1	-2.260,9
		8.982,2	8.982,2	649,1	9.631,2
-1.542,8	-460,9	8.982,2	6.978,4	391,9	7.370,4
				50,0	50,0
		-8,4	-8,4	0,0	-8,4
				-1.673,0	-1.673,0
		-707,5	-4.424,7		-4.424,7
		-25,0			
		-15.547,6	-15.547,6		-15.547,6
915,5	-1.008,2	128.671,6	216.248,9	9.984,4	226.233,3

Sonstige Rücklagen		Anteil der Aktionär: innen der WEB Windener- gie AG			Summe Eigenkapital
Sicherungs- geschäfte	Währungs- umrechnung	Gewinn- rücklagen	Nicht beherr- schende Anteile		
6.453,6	598,4	94.558,9	196.649,7	12.479,4	209.129,1
	183,3		183,3	100,8	284,1
641,2			641,2		641,2
641,2	183,3		824,5	100,8	925,3
		37.666,0	37.666,0	727,8	38.393,8
641,2	183,3	37.666,0	38.490,5	828,6	39.319,1
				12,5	12,5
		-3,1	-3,1		-3,1
				-2.094,5	-2.094,5
		-898,4	-4.615,6		-4.615,6
		-25,0			
		-9.201,7	-9.201,7		-9.201,7
7.094,8	781,7	122.096,8	221.319,9	11.225,9	232.545,8

Konzern-Geldflussrechnung

	Jän-Sept 2024	Jän-Sept 2023
TEUR		
Ergebnis vor Ertragsteuern	13.015,2	51.884,3
+/- Abschreibungen/ Zuschreibungen auf immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen	34.576,2	34.454,4
+ Zinssaldo	11.994,6	9.980,8
+/- Nicht zahlungswirksames Ergebnis von nach der Equity-Methode bilanzierten Unternehmen	-57,8	495,5
- Dividenden/Ausschüttungen	-1.559,0	-1.393,7
+/- Abschreibungen/Zuschreibungen auf Finanzanlagen	-20,7	311,0
+/- Gewinn/Verlust aus Anlagenabgängen	970,5	207,0
+/- Zunahme/Abnahme von langfristigen Rückstellungen	19,3	-4,6
+/- Sonstige unbare Veränderungen	-978,0	85,1
- Entkonsolidierung	-985,9	0,0
Cashflow aus dem Ergebnis	56.974,3	96.019,6
+/- Zunahme/ Abnahme der Vorräte und Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	15.834,0	7.491,9
+/- Zunahme/ Abnahme der Forderungen gegenüber nahestehenden Unternehmen	-51,6	2,4
+/- Zunahme/ Abnahme von sonstigen Forderungen	1.330,9	3.741,7
+/- Zunahme/ Abnahme der Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und sonstige Verbindlichkeiten	-42.789,0	-8.526,4
- Gezahlte Ertragsteuern	-17.408,9	-3.717,0
Cashflow aus dem operativen Bereich	13.889,7	95.012,1
+ Einzahlungen aus Anlagenabgängen	1.053,6	747,9
+ Einzahlungen aus Abgängen von Finanzanlagen und übrigen langfristigen Vermögenswerten	239,5	18,6
+ Zinseinzahlungen	941,6	1.354,1
+ Zunahme/ Abnahme der Verbindlichkeiten gegen verbundenen Unternehmen	3,3	-14,4
+ Abgang von konsolidierten Tochterunternehmen	3.347,7	0,0
- Auszahlungen für Investitionen in immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen	-72.477,8	-125.047,2
- Auszahlungen für Zugänge von Finanzanlagen und übrigen langfristigen Vermögenswerten	-106,2	-564,6
+ Erhaltene Dividenden	1.559,0	1.393,7

	Jän-Sept 2024	Jän-Sept 2023
TEUR		
Cashflow aus dem Investitionsbereich	-65.439,4	-122.112,0
+ Einzahlungen durch nicht beherrschende Gesellschafter:innen	50,0	12,5
- Dividenden/Auszahlungen an nicht beherrschende Gesellschafter:innen	-1.620,5	-2.094,5
- Gezahlte Dividende (inklusive Zahlungen Zinsen Hybridkapital)	-16.152,4	-9.934,6
- Gezahlte Dividende an andere Gesellschafter	-60,9	-3,1
- Zinszahlungen	-14.518,6	-12.955,1
+ Einzahlungen aus der Aufnahme von Finanzverbindlichkeiten	82.452,1	59.970,6
- Auszahlungen für die Tilgung von Finanzverbindlichkeiten	-33.537,1	-52.305,2
- Auszahlungen für die Tilgung von Leasingverbindlichkeiten	-1.829,9	-1.817,8
- Auszahlungen für die Tilgung von Hybridkapital	-2.600,7	-2.600,7
+ Einzahlungen aus der Aufnahme von Anleihen	50.000,0	38.251,0
- Auszahlungen für die Tilgung von Anleihen	-5.520,0	-9.107,0
Cashflow aus dem Finanzierungsbereich	56.662,0	7.416,0
Cashflow gesamt	5.112,3	-19.683,9
Fondsveränderungen		
Fonds liquider Mittel am Anfang der Periode	75.182,0	59.586,4
Währungsdifferenzen	-274,2	-81,0
Fonds liquider Mittel in Position "Zur Veräußerung gehaltene Vermögensgegenstände"	0,0	-182,4
Cashflow gesamt	5.112,3	-19.683,9
Fonds liquider Mittel am Ende der Periode	80.020,1	39.639,1

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 30.09.2024 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		30.09.2023	Durchschnittskurs	
	30.09.2024	31.12.2023		Jän - Sept 2024	Jän - Sept 2023
CZK	25,1840	24,7240	24,3390	25,1828	23,7616
USD	1,1196	1,1050	1,0594	1,1685	1,0824
CAD	1,5133	1,4642	1,4227	1,4739	1,4603

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	Konzernanteil	Konsolidierungsart
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 MEIS GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB AUER R1 GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB GERD GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB HARD GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB LASS GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB MAUS R1 GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB NEUY GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB ROHR 2 GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB STATT R1 GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB ZIP GmbH & Co. KG	Österreich	100 %	VK
WEB Windenergie Deutschland GmbH	Deutschland	100 %	VK
WEB Windenergie Loickenzin GmbH	Deutschland	100 %	VK
WEB Energie du Vent SAS	Frankreich	100 %	VK

Name	Land	Konzern- anteil	Konsolidie- rungsart
Parc éolien de Champigneul Pocancy SAS	Frankreich	100 %	VK
WEB V trná Energie s.r.o.	Tschechien	100 %	VK
Friendly Energy s.r.o.	Tschechien	100 %	VK
WEB VP Rasnice s.r.o.	Tschechien	100 %	VK
WEB VP Brezany s.r.o.	Tschechien	100 %	VK
WEB Italia Energie Rinnovabili s.r.l.	Italien	100 %	VK
WEB Wind Energy North America Inc.	Kanada	100 %	VK
ELLA GmbH & Co KG	Österreich	100 %	VK
Les Gourlus Holding SAS	Frankreich	100 %	VK
Parc éolien des Portes du Cambrésis SAS	Frankreich	100 %	VK
CEPE de Bel-Air Nord SAS	Frankreich	100 %	VK
W.E.B Parc éolien des Vallées SAS	Frankreich	100 %	VK
W.E.B Parc éolien des Vents du Serein SAS	Frankreich	100 %	VK
W.E.B Parc éolien du Pays Blancourtien SAS	Frankreich	100 %	VK
WEB Grid SAS	Frankreich	100 %	VK
W.E.B Parc éolien Autour des Carrières SASU	Frankreich	100 %	VK
SLOWEB s.r.o.	Slowakei	100 %	VK
WEB Windenergie Brandenburg GmbH	Deutschland	50 %	EQ
WEB Windpark Wörbzig GmbH & Co KG	Deutschland	100 %	VK
Itterkraftwerk GmbH & Co. KG	Deutschland		VK
Windpark Grube GmbH	Deutschland	50 %	VK
WEB Windpark Kuhs GmbH & Co. KG	Deutschland	100 %	VK
WEB Windpark Riepsdorf GmbH & Co. KG (vormals: 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

Name	Land	Konzern- anteil	Konsolidie- rungsart
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-Plumoisson SAS	Frankreich	100 %	VK
W.E.B Parc Solaire des Plateaux de Bourgogne SAS	Frankreich	100 %	VK
WEB Parc Solaire du Puits de la Loge SAS	Frankreich	100 %	VK
WEB Centrale Solaire de Villemorien SAS	Frankreich	100 %	VK
WEB Parc Eolien des 3 Seigneurs SAS	Frankreich	100 %	VK
Società Elletrica Ligure Toscana s.r.l.	Italien	100 %	VK
WEB ARIANO SRL	Italien	100 %	VK
CAMPO EOLICO ARIANO - CEA SRL	Italien	100 %	VK
WEB Ariano 2 SRL	Italien	100 %	VK
Parco Eolico Apricena SRL	Italien	100 %	VK
WEB PV Bisaccia SRL	Italien	100 %	VK
WEB PV Ariano SRL	Italien	100 %	VK
WEB PV Apricena SRL	Italien	100 %	VK
WEB Poggio Imperiale SRL	Italien	100 %	VK
WEB Teco SRL	Italien	100 %	VK
WEB PV Difesa SRL	Italien	100 %	VK
WEB Saetta SRL	Italien	100 %	VK
WEB PV Luzzano SRL	Italien	100 %	VK
WEB Morra SRL	Italien	100 %	VK
WEB Guardia SRL	Italien	100 %	VK
Black Spruce Windenergy GP Inc. (samt Ltd. Partnership Vertrag)	Kanada	50 %	EQ
WEB Brimfield Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Brookfield Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Brimfield Holdings, LLC	USA	100 %	VK
WEB Brookfield Holdings, LLC	USA	100 %	VK
WEB Asset Holdings, Inc.	USA	100 %	VK
WEB Silver Maple Holdings, LLC	USA	100 %	VK
WEB Westport Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Southbridge Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Freetown Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Auburn Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Addison Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Warner Hill Solar, LLC	USA	100 %	VK

Name	Land	Konzern- anteil	Konsolidie- rungsart
WEB Shady Tree Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Bangor Solar, LLC	USA	100 %	VK
WEB Worth Wind, LLC (vormals: 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 Apitamkijit 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.

Im August wurden in der Tschechischen Republik die Gesellschaften WEB VP Rasnice s.r.o. und WEB VP Brezany s.r.o. gegründet. In Österreich wurde die WEB MEIS GmbH & Co. KG gegründet. Wir halten 100 % der Anteile der Gesellschaften. Daher werden die Unternehmen vollkonsolidiert.

Im September wurden in Italien die Gesellschaften WEB Poggio Imperiale SRL, WEB Teco SRL, WEB PV Difesa SRL, WEB Saetta SRL, WEB PV Luzzano SRL, WEB Morra SRL und WEB Guardia SRL gegründet. Die Unternehmen werden vollkonsolidiert, da wir jeweils 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 34.576,2 (Vergleichsperiode Vorjahr: TEUR 34.454,4) und auf Investitionen in unsere Projekte zurückzuführen. Auszahlungen für Investitionen wurden in Höhe von TEUR 72.477,8 (Vergleichsperiode Vorjahr: TEUR 125.047,2) getätigt.

Liquide Mittel

	30.09.2024	31.12.2023
TEUR		
Guthaben bei Banken	80.010,2	75.172,0
Kassabestand	9,9	10,0
	80.020,1	75.182,0

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. Auch die Begebung einer Anleihe durch die WEB Windenergie AG führte zu einer Veränderung. Das Emissionsvolumen von 50 Mio. EUR wurde voll ausgeschöpft. Die Anleihe hat eine Laufzeit von 10 Jahren, teiltilgend und einen Zinssatz von 4,75 % p.a.

Die Finanzverbindlichkeiten und Anleihen haben sich wie folgend entwickelt:

	Zahlungen			Nicht zahlungswirksam				30.09.2024	
	01.01.2024	Tilgungen	Aufnahmen	Kreditgebühren	Aufnahmen	Zinsen	Fremdwährungs-differenzen		Kreditgebühren
TEUR									
Finanzverbindlichkeiten inkl. Verbindlichkeiten Tax Equity	448.173,8	-33.537,1	82.452,1	-1.415,3	0,0	-114,1	-2.435,9	543,8	493.667,3
Leasingverbindlichkeiten IFRS 16	37.946,7	-1.829,9	0,0	0,0	246,8	0,0	-102,6	0,0	36.261,0
Anleihen	48.423,6	-5.520,0	50.000,0	-472,1	0,0	-486,5	0,0	68,6	92.013,7
	534.544,1	-40.887,0	132.452,1	-1.887,3	246,8	-600,6	-2.538,5	612,4	621.942,0

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 Aufwendungen Abschöpfungen von Erlösen in Höhe von TEUR 6.487,8, 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 - Sept 2024	Jän - Sept 2023
TEUR		
Zinsaufwand	10.882,5	9.645,8
Zinsaufwand Anleihe	1.434,3	1.146,1
Zinsaufwand Leasing	747,2	577,3
Summe	13.064,0	11.369,3

Das Finanzergebnis verschlechterte sich im Vergleich zur Vorjahresperiode um rund 12 %. Dies ist vor allem auf die höheren Zinsaufwendungen durch die Neuaufnahmen von Finanzierungen 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 30.09.2024	Buchwert 31.12.2023	Beizulegender Zeitwert 30.09.2024	Beizulegender Zeitwert 31.12.2023	Bewertungs- stufe
TEUR					
Zum beizulegenden Zeitwert bewertete finanzielle Vermögenswerte					
Wertpapiere	309,6	288,8	309,6	288,8	Stufe 1
Anteile an Unternehmen	2.940,3	2.980,6	2.940,3	2.980,6	Stufe 2
<i>Sicherungsgeschäfte</i>					
Zinsswaps mit positivem Buchwert	4.731,4	6.070,5	4.731,4	6.070,5	Stufe 2
Nicht zum beizulegenden Zeitwert bewertete finanzielle Vermögenswerte					
<i>Kredite und Forderungen</i>					
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	17.159,0	32.849,8	17.159,0	32.849,8	
Darlehen und sonstige Forderungen	21.826,5	18.976,2	21.826,5	18.976,2	
Kredit- & Kapitalreservenkonto	6.820,7	7.111,4	6.820,7	7.111,4	
<i>Zahlungsmittel</i>					
Zahlungsmittel und Zahlungsmitteläquivalente	80.020,1	75.182,0	80.020,1	75.182,0	
Summe der finanziellen Vermögenswerte	133.807,6	143.459,4			
Zum beizulegenden Zeitwert bewertete finanzielle Schulden					
<i>Sicherungsgeschäfte</i>					
Zinsswaps mit negativem Buchwert	3.518,2	2.783,9	3.518,2	2.783,9	Stufe 2
Nicht zum beizulegenden Zeitwert bewertete finanzielle Schulden					
<i>Zu fortgeführten Anschaffungskosten bewertete finanzielle Verbindlichkeiten</i>					
Finanzverbindlichkeiten	529.384,3	447.622,5	455.007,0	410.343,9	
Verbindlichkeiten Anleihen	92.013,7	48.423,6	94.877,2	48.965,5	
Verbindlichkeiten Tax Equity	544,0	551,2	544,0	551,2	
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und sonstige Verbindlichkeiten	20.052,1	49.597,8	20.052,1	49.597,8	
Summe der finanziellen Schulden	645.512,3	548.979,0			

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

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

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

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

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

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

- unmittelbar dem auf einem aktiven Markt für identische Vermögenswerte oder Schulden bestehenden Preis entnehmen (z. B. bei 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 30.09.2024 bestanden offene Forderungen in Höhe von TEUR 13,8 (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 30.09.2024 bestanden offene Forderungen gegenüber der Pisgah Holdings LLC, USA in Höhe von TEUR 7.920,7 (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 30.09.2024 bestanden offene Forderungen gegenüber der Woodstock Wind LP, Kanada, in Höhe von TEUR 2.375,1 (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 26.06.2009 der Weiterführung des Beratermandats zu. Im Berichtszeitraum wurden keine Aufwendungen erfasst und per 30.09.2024 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 30.09.2024 bestanden keine offenen Verbindlichkeiten (31.12.2023: TEUR 0,0).

7.2 Personalstand

Im jeweiligen Geschäftsjahr beschäftigten wir im Durchschnitt (arbeitszeitaliquot):

Mitarbeiter (Jahresdurchschnitt/ Vollzeitäquivalent)	30.09.2024	31.12.2023
Angestellte	257	225
Arbeiter	16	15
Summe	273	240



8. Ereignisse nach dem Bilanzstichtag

8.1 Inbetriebnahme Windpark Apricena

Mit Ende Oktober 2024 konnten in Apricena, Italien, vier Anlagen mit insgesamt 12 MW in Betrieb genommen werden. Der jährliche Ertrag des dritten Windparks der W.E.B in Italien wird bei rund 25 GWh sauberem Strom liegen.

Darüber hinaus liegen keine wesentlichen Ereignisse nach dem Bilanzstichtag vor.

Anlegerinformationen

W.E.B- Aktie

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

W.E.B Anleihen

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

Impressum

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

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