

## **WEB Windenergie AG Konzern**

**Zwischenbericht zum 1. Quartal 2015  
1.1. - 31.3.2015**



## Kennzahlen Jän-März 2015 vs. Jän-März 2014

	Jän-März 2015	Jän-März 2014	Delta in %
<b>TEUR</b>			
Umsatzerlöse	19.567,2	15.372,4	27%
EBITDA	15.043,2	11.718,7	28%
EBIT (Ergebnis der betrieblichen Tätigkeit)	9.403,6	6.658,9	41%
EBIT Marge	48,06%	43,30%	-
Ergebnis vor Steuern	7.546,2	4.337,7	74%
Ergebnis je Aktie in EUR	17,4	11,6	50%
Cash Flow aus dem operativen Bereich	11.769,0	9.525,5	24%
Cash Flow aus dem Investitionsbereich	-8.165,7	-4.194,3	95%
Cash Flow aus dem Finanzierungsbereich	-6.365,1	-2.447,7	(> 100%)
Liquide Mittel am Ende der Periode	24.829,3	12.167,3	(> 100%)
Eigenkapital	105.204,1	90.006,4	17%
Langfristige Schulden	236.341,1	192.213,3	23%

## Umsatzentwicklung

	Jän-März 2015	Jän-März 2014	Delta in %
<b>TEUR</b>			
Österreich	10.469,3	8.180,0	28%
Deutschland	4.929,5	3.967,8	24%
Italien	591,6	670,5	-12%
Tschechien	633,4	513,4	23%
Frankreich	1.558,5	1.845,5	-16%
Kanada	1.384,9	195,2	(>100%)
<b>Gesamt</b>	<b>19.567,2</b>	<b>15.372,4</b>	<b>27%</b>

## Highlights der Geschäftsentwicklung

- **Durch sehr gutes Windaufkommen und Inbetriebnahmen neuer Kraftwerke sehr gutes Produktionsergebnis**
  - Durch das sehr gute Windaufkommen konnten Umsatz und Ertrag deutlich gesteigert werden. Nach der unter Plan verlaufenen Produktion des Vorjahres konnte im ersten Quartal des heurigen Geschäftsjahres eine Produktion über den Planwerten verzeichnet werden.
- **Neue Kraftwerke**
  - Im ersten Quartal konnten laufend Windkraftanlagen in Kanada in Betrieb genommen werden: im Jänner am Standort Martock Ridge, im Februar am Standort North Beaver Bank, im März am Standort Isle Madame.
  - Die Photovoltaikanlagen am Standort Brunn am Gebirge konnten ebenfalls im März in Betrieb genommen werden.
  - Ebenso wurde im März mit den Bauarbeiten der Großkomponentenhalle auf dem Firmengelände in Pfaffenschlag begonnen.

## Zwischenabschluss zum 31.3.2015 nach IFRS

### Konzernbilanz

	31.3.2015	31.12.2014
<b>TEUR</b>		
<b>Aktiva</b>		
Immaterielle Vermögenswerte	3.706,9	3.765,6
Sachanlagen	332.709,8	327.954,0
Anteile an assoziierten Unternehmen	2.003,6	2.003,6
Sonstige finanzielle Vermögenswerte	2.249,2	2.249,3
Übrige langfristige Vermögenswerte	6.912,0	6.752,0
Aktive latente Steuern	152,9	340,3
<b>Langfristige Vermögenswerte</b>	<b>347.734,4</b>	<b>343.064,8</b>
Vorräte	2.357,3	2.209,5
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	8.318,6	8.116,7
Sonstige Forderungen und Vermögenswerte	9.227,1	5.225,3
Forderungen aus Ertragssteuern	1.796,1	1.716,5
Liquide Mittel	24.829,3	27.351,8
<b>Kurzfristige Vermögenswerte</b>	<b>46.528,4</b>	<b>44.619,7</b>
<b>Summe Aktiva</b>	<b>394.262,8</b>	<b>387.684,5</b>
<b>Passiva</b>		
Grundkapital	28.845,3	28.845,3
Kapitalrücklagen	23.323,8	23.323,8
Hybridkapital	4.355,5	4.355,5
Sonstige Rücklagen	-2.100,5	-2.059,3
Angesammelte Ergebnisse	43.813,3	38.674,7
<i>Anteil der Gesellschafter der WEB AG</i>	98.237,4	93.140,1
Anteil anderer Gesellschafter (nicht beherrschende Anteile)	6.966,8	6.761,6
<b>Eigenkapital</b>	<b>105.204,1</b>	<b>99.901,7</b>
Langfristige Finanzverbindlichkeiten	176.208,5	178.119,7
Anleihen	39.347,6	39.131,3
Passive latente Steuern	13.379,9	11.675,3
Langfristige Rückstellungen	7.385,0	6.956,3
Übrige langfristige Verbindlichkeiten	20,0	20,0
<b>Langfristige Schulden</b>	<b>236.341,1</b>	<b>235.902,6</b>
Kurzfristige Finanzverbindlichkeiten	24.012,8	25.703,5
Anleihen	11.104,0	11.104,0
Verbindlichkeiten aus Ertragsteuern	1.533,6	1.216,7
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen und sonstige Verbindlichkeiten	16.067,2	13.855,9
<b>Kurzfristige Schulden</b>	<b>52.717,6</b>	<b>51.880,2</b>
<b>Summe Schulden</b>	<b>289.058,7</b>	<b>287.782,8</b>
<b>Summe Passiva</b>	<b>394.262,8</b>	<b>387.684,5</b>
<b>Eigenkapital (exkl. Hybridkapital und nicht beherrschenden Anteilen) je Aktie in Euro</b>	<b>325,2</b>	<b>307,6</b>

## Konzern-Gewinn- und Verlustrechnung

	Jän-März 2015	Jän-März 2014
<b>TEUR</b>		
<b>Umsatzerlöse</b>	<b>19.567,2</b>	<b>15.372,4</b>
Sonstige betriebliche Erträge	160,9	167,0
<b>Betriebsleistung</b>	<b>19.728,2</b>	<b>15.539,4</b>
Materialaufwand und Aufwand für bezogene Leistungen	-708,1	-404,4
Personalaufwand	-1.294,4	-1.108,4
Abschreibungen	-5.639,7	-5.059,8
Sonstige betriebliche Aufwendungen	-2.682,5	-2.307,9
Zwischensumme	-10.324,6	-8.880,5
<b>Operatives Ergebnis (EBIT)</b>	<b>9.403,6</b>	<b>6.658,9</b>
Zinserträge	233,3	74,9
Zinsaufwendungen	-2.194,8	-1.889,1
Sonstiges Finanzergebnis	104,1	-507,0
<b>Finanzergebnis</b>	<b>-1.857,4</b>	<b>-2.321,3</b>
<b>Ergebnis vor Ertragsteuern</b>	<b>7.546,2</b>	<b>4.337,7</b>
Ertragsteuern	-2.384,2	-970,4
<b>Ergebnis nach Ertragsteuern</b>	<b>5.161,9</b>	<b>3.367,3</b>
davon Anteile der Aktionäre der Muttergesellschaft	5.013,0	3.336,3
davon vorgesehener Anteil Hybridkapitalbesitzer	71,1	
davon nicht beherrschende Anteile	77,7	31,0
<b>Ergebnis je Aktie in EUR <sup>1</sup></b>	<b>17,4</b>	<b>11,6</b>

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

## Konzern-Gesamtergebnisrechnung

	Jän-März 2015	Jän-März 2014
<b>TEUR</b>		
<b>Ergebnis nach Ertragsteuern</b>	<b>5.161,9</b>	<b>3.367,3</b>
<b>Posten, die in den Gewinn oder Verlust umgegliedert wurden oder werden können</b>		
Veränderungen aus Währungsumrechnung	350,8	-164,9
Marktwertänderungen Cash Flow Hedges	-298,2	-123,9
Ertragsteuern auf das sonstige Ergebnis	71,0	27,0
<b>Summe sonstiges Ergebnis</b>	<b>123,5</b>	<b>-261,7</b>
<b>Gesamtergebnis nach Steuern</b>	<b>5.285,4</b>	<b>3.105,5</b>
davon Gesamtergebnis der Aktionäre der Muttergesellschaft	4.971,8	3.107,9
davon Gesamtergebnis der Hybridkapitalbesitzer	71,1	0,0
davon Gesamtergebnis nicht beherrschender Gesellschafter	242,5	-2,4

## Konzern-Geldflussrechnung

	Jän-März 2015	Jän-März 2014
<b>TEUR</b>		
<b>Ergebnis vor Ertragsteuern</b>	<b>7.546,2</b>	<b>4.337,7</b>
+ Abschreibungen auf immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen	5.639,7	5.059,8
+ Zinssaldo	1.961,5	1.814,3
-/+ Gewinn/Verluste aus Anlagenabgängen	29,8	78,8
+ Zunahme/- Abnahme von langfristigen Rückstellungen	15,6	37,7
+/- sonstige unbare Veränderungen	-108,0	484,8
<b>Cash Flow aus dem Ergebnis</b>	<b>15.084,8</b>	<b>11.813,0</b>
- Zunahme/+ Abnahme der Vorräte und Forderungen	-336,8	173,6
- Zunahme/+ Abnahme der Forderungen gegenüber nahestehenden Unternehmen	-90,9	45,2
- Zunahme/+ Abnahme von sonstigen Forderungen	-3.932,4	1.107,5
+ Zunahme/- Abnahme der Lieferantenverbindlichkeiten sowie der übrigen Verbindlichkeiten	1.174,3	-3.128,6
- Ertragsteuern	-130,0	-485,0
<b>Cash Flow aus dem operativen Bereich</b>	<b>11.769,0</b>	<b>9.525,5</b>
+ Einzahlungen aus Anlagenabgängen	800,0	78,1
+ Einzahlungen aus Abgängen von Finanzanlagen und übrigen langfristigen Vermögenswerten	234,4	0,0
+ Zinseinzahlungen	1,0	74,7
- Auszahlungen für Investitionen in immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen	-9.201,1	-4.322,3
- Auszahlungen für Zugänge von Finanzanlagen und übrigen langfristigen Vermögenswerten	0,0	-24,7
<b>Cash Flow aus dem Investitionsbereich</b>	<b>-8.165,7</b>	<b>-4.194,3</b>
+ Einzahlungen durch nicht beherrschende Gesellschafter	249,9	0,0
- Ausschüttung an nicht beherrschende Gesellschafter	-232,9	0,0
- Zinszahlungen	-1.881,5	-1.288,2
+ Einzahlungen aus der Aufnahme von Finanzverbindlichkeiten	2.294,2	3.771,5
- Auszahlungen für die Tilgung von Finanzverbindlichkeiten	-6.967,3	-4.930,9
+ Einzahlungen aus der Aufnahme von Anleihen	172,5	0,0
<b>Cash Flow aus dem Finanzierungsbereich</b>	<b>-6.365,1</b>	<b>-2.447,6</b>
<b>Cash Flow gesamt</b>	<b>-2.761,8</b>	<b>2.883,6</b>
<b>Fondsveränderungen</b>		
Fonds liquider Mittel am Anfang der Periode	27.353,9	9.310,4
Währungsdifferenzen	237,3	-26,6
Cash Flow gesamt	-2.761,8	2.883,5
<b>Fonds liquider Mittel am Ende der Periode</b>	<b>24.829,3</b>	<b>12.167,3</b>

## Entwicklung des Konzern-Eigenkapitals

	Grund- kapital	Kapital- rücklagen	Gewinn- rücklagen	AFS- Rücklage	Sicherungs- rücklage	Unter- schiebsbe- trag aus der Währungs- umrechnung	Gesell- schafter WEB	Anteile anderer Gesell- schafter	Summe
<b>TEUR</b>									
<b>Stand 1.1.2014</b>	28.845,3	23.323,8	34.856,4	139,3	-517,8	-677,9	85.969,1	931,9	86.900,9
<b>Direkt im Eigenkapital erfasste Ergebnisse nach</b>									
Währungsdifferenzen						-131,5	-131,5	-33,4	-164,9
Cash Flow Hedges und sonstigen Sicherungs- geschäften					-96,9		-96,9		-96,9
<b>Summe direkt im Eigenkapital erfasste Ergebnisse</b>					<b>-96,9</b>	<b>-131,5</b>	<b>-228,4</b>	<b>-33,4</b>	<b>-261,8</b>
Ergebnis nach Ertragsteuern			3.336,3				3.336,3	31,0	3.367,3
<b>Gesamtergebnis der Periode</b>			<b>3.336,3</b>		<b>-96,9</b>	<b>-131,5</b>	<b>3.107,9</b>	<b>-2,4</b>	<b>3.105,5</b>
<b>Stand zum 31.03.2014</b>	28.845,3	23.323,8	38.192,7	139,3	-614,7	-809,4	89.077,0	929,5	90.006,4

	Grund- kapital	Kapital- rücklagen	Gewinn- rücklagen	AFS- Rücklage	Sicherungs- rücklage	Unter- schiedsbe- trag aus der Währungs- umrechnung	Hybrid- kapital	Gesell- schafter WEB	Anteile anderer Gesell- schafter	Summe
<b>TEUR</b>										
<b>Stand zum 1.1.2015</b>	28.845,3	23.323,8	38.674,7	224,4	-1.940,9	-342,7	4.355,5	93.140,1	6.761,6	99.901,7
<b>Direkt im Eigenkapital erfasste Ergebnisse nach Ertragsteuern aus...</b>										
Währungsdifferenzen						186,1		186,1	164,8	350,8
Marktbewertung von Wertpapieren				0,0				0,0		0,0
Cash Flow Hedges und sonstigen Sicherungs-geschäften					-227,3			-227,3		-227,3
<b>Summe direkt im Eigenkapital erfasste Ergebnisse nach Ertragsteuern</b>				<b>0,0</b>	<b>-227,3</b>	<b>186,1</b>	<b>0,0</b>	<b>-41,2</b>	<b>164,8</b>	<b>123,5</b>
Ergebnis nach Ertragsteuern			5.084,2					5.084,2	77,7	5.161,9
<b>Gesamtergebnis der Periode</b>			<b>5.084,2</b>	<b>0,0</b>	<b>-227,3</b>	<b>186,1</b>	<b>0,0</b>	<b>5.043,0</b>	<b>242,5</b>	<b>5.285,4</b>
Kapitaleinzahlung von nicht beherrschenden Gesellschaftern			54,2					54,2	195,7	249,9
Ausschüttung an nicht beherrschende Gesellschafter									-232,9	-232,9
<b>Stand zum 31.3.2015</b>	<b>28.845,3</b>	<b>23.323,8</b>	<b>43.813,2</b>	<b>224,4</b>	<b>-2.168,2</b>	<b>-156,7</b>	<b>4.355,5</b>	<b>98.237,3</b>	<b>6.966,8</b>	<b>105.204,1</b>



# 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), bildet gemeinsam mit ihren Tochtergesellschaften die W.E.B Windenergie Gruppe, für die der Konzernzwischenbericht zum 31.3.2015 nach den IFRS, wie sie in der EU anzuwenden sind, erstellt wurde.

Die W.E.B Windenergie Gruppe definiert als Kernbereich ihrer Tätigkeit die Projektentwicklung und den Betrieb von Kraftwerken auf Basis regenerativer Energien. Die internationale Ausrichtung des Unternehmens sowie die technologische Streuung durch Projekte in den Bereichen Windkraft, Photovoltaik und Wasserkraft bilden die Basis für ein professionelles Management im Umgang mit den Herausforderungen einer nachhaltigen Energieversorgung. Eine Aufgabe, die neben ökologischen Aspekten angesichts einer erwarteten langfristig steigenden Energienachfrage sowie schwindender fossiler Ressourcen zunehmend an Bedeutung gewinnt.

## 2 Grundsätze der Rechnungslegung, Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden

### 2.1 Grundsätze der Rechnungslegung

#### Allgemein

Der Konzernzwischenbericht zum 31.3.2015 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 31.12.2014 wurden – mit Ausnahme der folgenden Änderungen – gegenüber dem Vorjahr unverändert angewandt:

Standard Titel	Veröffentlichung (EU Übernahme)	Pflicht zur Anwendung für WEB	Auswirkungen auf den Konzernzwischenabschluss der WEB
<b><i>Neue Interpretation</i></b>			
IFRIC 21 Abgaben	20.5.2013 (13.6.2014)	1.1.2015	Keine Auswirkung
<b><i>Änderungen von Standards</i></b>			
Diverse jährliche Verbesserungen (2011-2013)	12.12.2013 (18.12.2014)	1.1.2015	Keine Auswirkung

Für weitere Informationen zu den Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden verweisen wir auf den Konzernabschluss zum 31.12.2014, der die Basis für den vorliegenden Konzernzwischenbericht darstellt.

## 2.2 Konsolidierungskreis und Konsolidierungsmethoden

Der Konzernabschluss umfasst die WEB Windenergie AG und die von ihr beherrschten Tochterunternehmen. Der Konzern beherrscht ein Unternehmen, wenn er schwankenden Renditen aus seinem Engagement bei dem Unternehmen ausgesetzt ist bzw. Anrechte auf diese besitzt und die Fähigkeit hat, diese Renditen mittels seiner Verfügungsgewalt über das Unternehmen zu beeinflussen. Die Abschlüsse von Tochterunternehmen sind im Konzernabschluss ab dem Zeitpunkt enthalten, an dem die Beherrschung beginnt und bis zu dem Zeitpunkt, an dem die Beherrschung endet.

Verliert der Konzern die Beherrschung über ein Tochterunternehmen, bucht er die Vermögenswerte und Schulden des Tochterunternehmens und alle zugehörigen, nicht beherrschenden Anteile und anderen Bestandteile am Eigenkapital aus. Jeder entstehende Gewinn oder Verlust wird ergebniswirksam erfasst. Jeder zurückbehaltene Anteil an dem ehemaligen Tochterunternehmen wird zum beizulegenden Zeitwert zum Zeitpunkt des Verlustes der Beherrschung bewertet.

Konzerninterne Transaktionen, Forderungen, Verbindlichkeiten und wesentliche unrealisierte Gewinne (Zwischengewinne) werden eliminiert. Unrealisierte Verluste werden nur insoweit eliminiert, als der unrealisierte Verlust nicht die Folge einer eingetretenen Wertminderung darstellt.

Ein assoziiertes Unternehmen ist ein Unternehmen, bei dem der Eigentümer über maßgeblichen Einfluss verfügt und das die Definition eines Joint Ventures im Sinne des IFRS 11 erfüllt. Ein Gemeinschaftsunternehmen ist eine gemeinschaftliche Vereinbarung, bei der die Parteien, die die gemeinschaftliche Führung innehaben, Rechte am Nettovermögen der Vereinbarung haben. Beide Unternehmen werden nach der Equity-Methode bilanziert.

Anteile an at Equity bilanzierten Beteiligungen werden zunächst mit den Anschaffungskosten und in den Folgeperioden mit dem fortgeschriebenen anteiligen Nettovermögen bilanziert. Dabei werden die Buchwerte jährlich um die anteiligen Ergebnisse, die Ausschüttungen und alle weiteren Eigenkapitalveränderungen erhöht bzw. vermindert. Weist eine at Equity bilanzierte Beteiligung ein negatives Nettovermögen auf, wird die Beteiligung mit Null angesetzt und der Fehlbetrag bis zum Erreichen eines positiven Nettovermögens im Anhang angeführt.

### Konsolidierungskreis

Der Konsolidierungskreis umfasst:

Name	Konzernanteil	Einbeziehungsmethode
WEB Windenergie AG (AT)		Vollkonsolidierung
WEB Windenergie Betriebsgesellschaft Deutschland GmbH (DE)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Windenergie Loickenzin GmbH (DE)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Windenergie Loickenzin Betriebsgesellschaft 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
WEB Větrná Energie s.r.o. (CZ)	100%	Vollkonsolidierung
Friendly Energy s.r.o. (CZ)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Energie du Vent SAS (FR)	100%	Vollkonsolidierung
Société d'Electricité du Nord SARL (FR)	100%	Vollkonsolidierung
WP France 4 SAS (FR)	100%	Vollkonsolidierung
Parc éolien de Champagneul Pocancy SAS (FR)	100%	Vollkonsolidierung
Les Gurlus Holding SAS (FR)	100%	Vollkonsolidierung
Parc éolien des Portes du Cambresis (FR)	100%	Vollkonsolidierung

ELLA AG (AT)	66,23%	Vollkonsolidierung
WEB Wind Energy North America Inc. (CAN)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Wind Energy Development Inc. (CAN)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Duart North Community Wind Farm GP Corp. (+ Limited Partnership Vertrag) (CAN)	100%	Vollkonsolidierung
SWEB Development Inc. (+ Limited Partnership Vertrag) (CAN)	51%	Vollkonsolidierung
WEB Wheatley Community Wind Farm GP Corp. (+ Limited Partnership Vertrag) (CAN)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Duart South Community Wind Farm GP Corp. (+ Limited Partnership Vertrag) (CAN)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Wallaceburg Community Wind Farm GP Corp. (+ Limited Partnership Vertrag) (CAN)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Centralia Community Wind Farm GP Corp. (+ Limited Partnership Vertrag) (CAN)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Zurich Community Wind Farm GP Corp. (+ Limited Partnership Vertrag) (CAN)	100%	Vollkonsolidierung
WEB Constance Community Windfarm GP Corp. (+ Limited Partnership Vertrag) (CAN)	100%	Vollkonsolidierung
Scotian WEB Inc. (+ Limited Partnership Vertrag) (CAN)	33% (55% Stimmrechte/ Ergebnisanteil)	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

### 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

Aufgrund der laufenden Abschreibungen verringerten sich die immateriellen Vermögenswerte und die Sachanlagen planmäßig. Die Investitionen im Zeitraum Jänner bis März 2015 betragen TEUR 9.201,1 (Vergleichsperiode Vorjahr: TEUR 4.322,3).

### Liquide Mittel

	31.3.2015	31.12.2014
<b>TEUR</b>		
Kurzfristige Guthaben bei Kreditinstituten	24.815,6	27.340,1
Kassabestand	13,7	11,7
<b>Summe</b>	<b>24.829,3</b>	<b>27.351,8</b>

Die liquiden Mittel entsprechen dem Fonds der liquiden Mittel am Ende der Periode in der Geldflussrechnung. TEUR 8.917,5 wurden als Depot für die Errichtung der noch in Bau befindlichen Anlagen in Kanada hinterlegt.

Die Kapitaleinzahlung von nicht beherrschenden Gesellschaftern an den kanadischen Tochtergesellschaften wurde noch nicht zahlungswirksam und wurde durch gewährte Darlehen von der WEB AG finanziert. Dies führte zu einem Anstieg der langfristigen, finanziellen Vermögenswerte. Ein im Vorjahr gewährtes Darlehen an die Gesellschafter der kanadischen Tochtergesellschaften ist in CAD begeben, wodurch sich durch die Schwankungen des Wechselkurses ein veränderter Wert im Vergleich zum Jahresabschluss (TEUR 6.903,4 im Vergleich zu TEUR 6.738,4 per 31.12.2014) ergibt. Die Differenz wurde ergebniswirksam in der Gewinn und Verlustrechnung erfasst.

Die langfristigen Finanzverbindlichkeiten veränderten sich durch Ziehung zusätzlicher Kredite zur Realisierung von Projekten in Österreich sowie durch die Tilgung von bestehenden Kreditverbindlichkeiten.

## 5 Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung

Aufgrund des sehr starken Windaufkommens im 1. Quartal 2015 konnten bereits mit Ende März rund 31% der Jahresprognose produziert werden. Die Stromproduktion lag um 5% über den Planwerten – in der Vergleichsperiode des Vorjahres lag die Stromproduktion um 14% hinter den Planwerten. In der Berichtsperiode konnten weitere Windparks in Kanada (Martock Ridge, North Beaver Bank, Isle Madame) sowie Photovoltaikanlagen in Österreich (Brunn am Gebirge) in Betrieb genommen werden – das wirkt sich neben dem sehr guten Windverhältnissen auch positiv auf die Umsatzerlöse aus.

Die Summe der Abschreibungen erhöhte sich im Vergleich zur Vorjahresperiode durch die Inbetriebnahmen der Windparks in Kanada.

Die Instandhaltung und Betriebskosten der Kraftwerke, welche in der Position sonstige betriebliche Aufwendungen enthalten sind, erhöhten sich, bedingt durch die neuen Kraftwerke, leicht im Vergleich zu den ersten drei Monaten des Vorjahres.

Aus der Darlehensgewährung zur Finanzierung der Kapitaleinzahlung von nicht beherrschenden Gesellschaftern in der zweiten Jahreshälfte des Vorjahres ergibt sich eine Erhöhung der Zinserträge im Vergleich zum Vorjahr.

Die Zinsaufwendungen sind auf Grund von Neuaufnahmen von Finanzierungen – vor allem in der zweiten Jahreshälfte des Vorjahres – gestiegen.

Das sonstige Finanzergebnis beinhaltet die Kursgewinne aus der Stichtagsbewertung der Ausleihung an die Minderheitsgesellschafter in Kanada.

## 6 Zusätzliche Angaben zu den Finanzinstrumenten

Buchwerte, Wertansätze und beizulegende Zeitwerte nach Bewertungskategorien

	Bewertungs- kategorie	Buchwert 31.3.2015	Buchwert 31.12.2014	Beizulegender Zeitwert			
				31.3.2015 Level 1	31.3.2015 Level 2	31.12.2014 Level 1	31.12.2014 Level 2
<b>TEUR</b>							
<b>Finanzielle Vermögenswerte</b>							
Zahlungsmittel und Zahlungsmitteläquivalente	Zahlungsmittel	24.829,3	27.351,8				
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	LAR	8.318,6	8.116,7				
Darlehen und sonstige Forderungen	LAR	15.966,9	12.648,3				
davon langfristig		6.912,0	6.752,0				
davon kurzfristig		9.054,9	5.896,3				
Sonstige originäre finanzielle Vermögenswerte							
Beteiligungen (nicht konsolidiert)	FAAC	1.111,5	1.111,5				
Zur Veräußerung verfügbare Wertpapiere	AFS	796,1	796,1	796,1		796,1	
Ausleihungen	LAR	404,1	341,6				
<b>Finanzielle Schulden</b>							
Finanzverbindlichkeiten (inkl. Leasing)	FLAC	200.221,3	203.823,2		206.839,5		196.995,0
Sonstige Verbindlichkeiten (inkl. Anleihe, exkl. Leasing)	FLAC	63.658,1	61.528,8		56.043,0		55.872,7
davon langfristig		39.362,6	39.084,3				
davon kurzfristig		24.295,5	22.444,5				
Derivative finanzielle Schulden							
Derivate mit Hedge-Beziehung	Hedging	2.880,7	2.582,4		2.880,7		2.582,4

Erläuterung der Bewertungskategorien:

LAR ... Kredite und Forderungen (Loans and Receivables)

FAAC ... Finanzielles Vermögen zu fortgeführten Anschaffungskosten (Financial Assets at Amortised Cost)

AFS ... Zur Veräußerung verfügbare Finanzinstrumente (Available for Sale)

FLAC ... Finanzielle Verbindlichkeiten zu fortgeführten Anschaffungskosten (Financial Liabilities at Amortised Cost)

Die Buchwerte der Forderungen aus Lieferungen und Leistungen, der Darlehen, der sonstigen Forderungen sowie der sonstigen Verbindlichkeiten (exkl. Leasing und Anleihe) entsprechen näherungsweise den beizulegenden Zeitwerten, da die Restlaufzeiten überwiegend kurzfristig sind.

Die sonstigen langfristigen Vermögenswerte enthalten Beteiligungen (1.073,9 TEUR) und nicht konsolidierte Anteile an verbundenen Unternehmen (37,6 TEUR), für die kein Preis auf einem aktiven Markt vorliegt und deren beizulegender Zeitwert nicht verlässlich ermittelt werden kann.

Die beizulegenden Zeitwerte der Finanzverbindlichkeiten (inkl. Leasingverbindlichkeiten) wurden durch eine Abzinsung mit einem Zinssatz ermittelt, der sich an Marktzinssätzen orientiert. Sie enthalten neben den Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten auch die Verbindlichkeiten aus dem Finanzierungsleasing.

Die von der W.E.B Windenergie Gruppe angewendeten Bewertungstechniken und Annahmen zur Ermittlung der beizulegenden Zeitwerte basierten bei Wertpapieren und Aktien auf Marktwerten und bei derivativen Finanzinstrumenten auf vom Zinsniveau abgeleitete Werten.

### **In der Bilanz zum beizulegenden Zeitwert bewertete Finanzinstrumente**

Die Aufstellung auf Seite 14 analysiert die zum beizulegenden Zeitwert bewerteten Instrumente nach der Art der Bewertungsmethode.

Dazu wurden drei Levels von Bewertungsmethoden definiert:

- **Level 1:** Preisnotierung für identische Vermögenswerte oder Schulden auf einem aktiven Markt (ohne Anpassung)
- **Level 2:** Inputs, die für Vermögenswerte oder Schulden entweder direkt (z. B. als Preise) oder indirekt (z. B. abgeleitet von Preisen) beobachtbar sind und nicht unter Level 1 fallen
- **Level 3:** Inputs für Vermögenswerte oder Schulden, die keine auf dem Markt beobachtbaren Daten darstellen

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

## 7 Sonstige Verpflichtungen und ungewisse Verbindlichkeiten

### *Offene Rechtsstreitigkeiten*

Die WEB Windenergie Betriebsgesellschaft Deutschland GmbH ist Beklagte eines verwaltungsrechtlichen Streits mit einer benachbarten Windkraftanlagenbetreiberin wegen der Errichtung eines Windparks im Jahr 2006. Da der Windpark plangemäß errichtet wurde, sind die Erfolgsaussichten der Einsprüche des Verfahrensgegners sehr gering. Das Verfahren ist formell aber noch nicht abgeschlossen, und das zuständige Verwaltungsgericht regt nun die Einleitung eines Mediationsverfahrens an.

Die WEB Windenergie AG befindet sich zurzeit in zwei Verfahren betreffend die Höhe des angemessenen Netzverlustentgelts. In einem Verfahren wurde bereits ein Sachverständigengutachten erstellt, aus dem hervorgeht dass nur ein Viertel des bezahlten Netzverlustentgelts angemessen ist. Das Verfahren ist abgeschlossen und es wird erwartet, dass das Urteil der ersten Instanz dem Gutachten folgt. Ähnliches ist im zweiten Verfahren zu erwarten.

Weiters ist zurzeit ein Klagsbegehren der WEB Windenergie AG auf Feststellung, dass sie nicht zur Zahlung des 2009 bis 2011 verordneten Systemdienstleistungsentgelts verpflichtet ist, offen. Da der OGH entschieden hat, dass für den Zeitraum der Aufhebung des Systemdienstleistungsentgelts durch den VfGH von den Einspeisern ein angemessenes Entgelt zu zahlen ist, wird damit gerechnet, dass die WEB Windenergie AG im derzeitigen Verfahren Recht bekommt, und in weiterer Folge die APG auf Zahlung des angemessenen Entgelts Klage einreichen wird. Auch hier muss die Höhe des angemessenen Entgelts dann durch einen Sachverständigen festgestellt werden. Derzeit wird jedoch auch die Möglichkeit eines Vergleichs erörtert.

## 8 Sonstige Angaben

### *Geschäftsbeziehungen zu nahestehenden Unternehmen und Personen*

Zu den nahestehenden Unternehmen und Personen (Related Parties) der W.E.B Windenergie Gruppe zählen alle nicht konsolidierten verbundenen und assoziierten Unternehmen sowie Gemeinschaftsunternehmen. Darüber hinaus zählen die Vorstände und Mitglieder des Aufsichtsrats und deren nahen Angehörige zu den nahestehenden Unternehmen und Personen.

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

Mit der nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligung SASU Energie Verte Plaine d'Artois wurde im Berichtsjahr 2012 ein Darlehensvertrag zu marktüblichen Bedingungen abgeschlossen. Im Vorjahr erfolgte die Rückzahlung des Darlehens. Es wurden keine Zinserträge (Vergleichsperiode Vorjahr: 0,2 TEUR) erfasst – per 31.03.2015 bestanden keine offene Forderungen (31.12.2014: 0,0 TEUR).

Mit den nach der Equity-Methode bilanzierten Beteiligungen Sternwind Errichtungs- und Betriebs GmbH und Sternwind Errichtungs- und Betriebs GmbH & Co KG bestanden Betriebsführungsverträge, welche zu marktüblichen Bedingungen abgeschlossen wurden. Im Berichtsjahr wurden Umsätze in Höhe von 10,3 TEUR (Vergleichsperiode Vorjahr: 0,0 TEUR) erfasst – per 31.03.2015 bestanden offene Forderungen von 12,4 TEUR (31.12.2014: 352,4 TEUR).

Mit der Kanzlei Sattler und Schanda, in der das Aufsichtsratsmitglied Dr. Reinhard Schanda als Partner tätig ist, besteht ein Beratermandat. Die Bearbeitung der Rechtsberatung wird von der



in der Kanzlei tätigen Rechtsanwältin Dr. Angela Heffermann durchgeführt. Der Aufsichtsrat stimmte in der Sitzung vom 26.6.2009 der Weiterführung des Beratermandats zu. Im Berichtsjahr wurden Aufwendungen in Höhe von 3,0 TEUR (Vergleichsperiode Vorjahr: 14,7 TEUR) erfasst – per 31.03.2015 bestanden keine offene Honorarforderungen der Kanzlei Sattler und Schanda (31.12.2014: 0,0 TEUR).

Mit einer Gesellschaft, deren Gesellschafter nahe Angehörige von Vorstandsmitgliedern und leitenden Angestellten sind, besteht seit 2008 ein Mietkaufvertrag für die Windkraftanlage am Standort Vielau, Deutschland. Der Vertrag wurde zu marktüblichen Bedingungen abgeschlossen. Im Berichtsjahr wurden Umsätze in Höhe von 5,8 TEUR (Vergleichsperiode Vorjahr: 0,9 TEUR) erfasst – per 31.03.2015 bestanden offene Forderungen in Höhe von 74,4 TEUR (31.12.2014: 104,1 TEUR).

Im Berichtsjahr wurden Aufwendungen in Höhe von 8,3 TEUR (Vergleichsperiode Vorjahr: 0,0 TEUR) von einem Unternehmen, dessen Miteigentümer ein Vorstandsmitglied ist, im Zusammenhang mit Anmietung von Elektrofahrzeugen und sonstigen Dienstleistungen erfasst. Per 31.03.2015 bestanden offene Verbindlichkeiten in Höhe von 3,3 TEUR (31.12.2014: 0,8 TEUR).

Mit dem Aufsichtsratsmitglied Martin Zimmermann besteht ein Vertrag über die Anlage und Pflege von Bracheflächen in Zusammenhang mit Windkraftstandorten in Österreich. Im Berichtsjahr wurden Aufwendungen in Höhe von 7,2 TEUR (Vergleichsperiode Vorjahr: 8,6 TEUR) erfasst – per 31.03.2015 bestanden offene Verbindlichkeiten in Höhe von 8,7 TEUR (31.12.2014: 0,0 TEUR).

Im Geschäftsjahr wurden drei nahe Angehörige von Vorstandsmitgliedern beschäftigt, die in Summe marktübliche Bezüge in Höhe von 27,9 TEUR (Vergleichsperiode Vorjahr: 26,5 TEUR) bezogen haben.

## 9 Ereignisse nach dem Bilanzstichtag

Am 10. April 2015 fand im Zuge der Eröffnungsfeier der Photovoltaikanlagen am Standort Brunn am Gebirge, Österreich, der Investorentag 2015 statt.

### *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 13. Mai 2015

Vorstandsvorsitzender  
Andreas Dangl

Mitglied des Vorstands  
DI Dr. Michael Trcka

Mitglied des Vorstandes  
Dr. Frank Dumeier

## Anlegerinformationen

---

### W.E.B- Aktie:

Informationen zur Handelbarkeit der Aktien sowie Plattform zum Kauf und Verkauf von Aktien: [www.traderoom.at](http://www.traderoom.at)

---

### W.E.B Anleihen:

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

---

## Impressum

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

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.