



Frische Energie – Die W.E.B-Gespräche

Mit internationalem Wachstum raus aus der Klimakrise

Alles rund um die W.E.B-Projekte

Dr. Frank Dumeier, CEO

Die Erneuerbaren werden zum Mainstream

Rahmenbedingungen werden geschaffen



„There is no Planet B“

■ „European Green Deal“

- Die EU verschärft 2030-Klimaziel - der Ausstoß von Treibhausgasen soll von 40 % um mindestens 55 % sinken!

■ Wiedereintritt der USA zum Klimaabkommen



■ Österreich will bereits 2040 klimaneutral sein

- Strom zu 100 % erneuerbar bis 2030
- Erneuerbaren-Ausbau-Gesetz soll Rahmen dazu schaffen

Große Unternehmen für Klimaschutz

W.E.B

Weltweite Initiativen für eine nachhaltige Zukunft

**BUSINESS
AMBITION FOR 1.5°C**  

Über 370 Unternehmen

Sony | IKEA | SAP | Henkel | L'Oréal | Levi Strauss | Heathrow Airport | Deutsche Telekom

RE100 | **CLIMATE
GROUP** | 

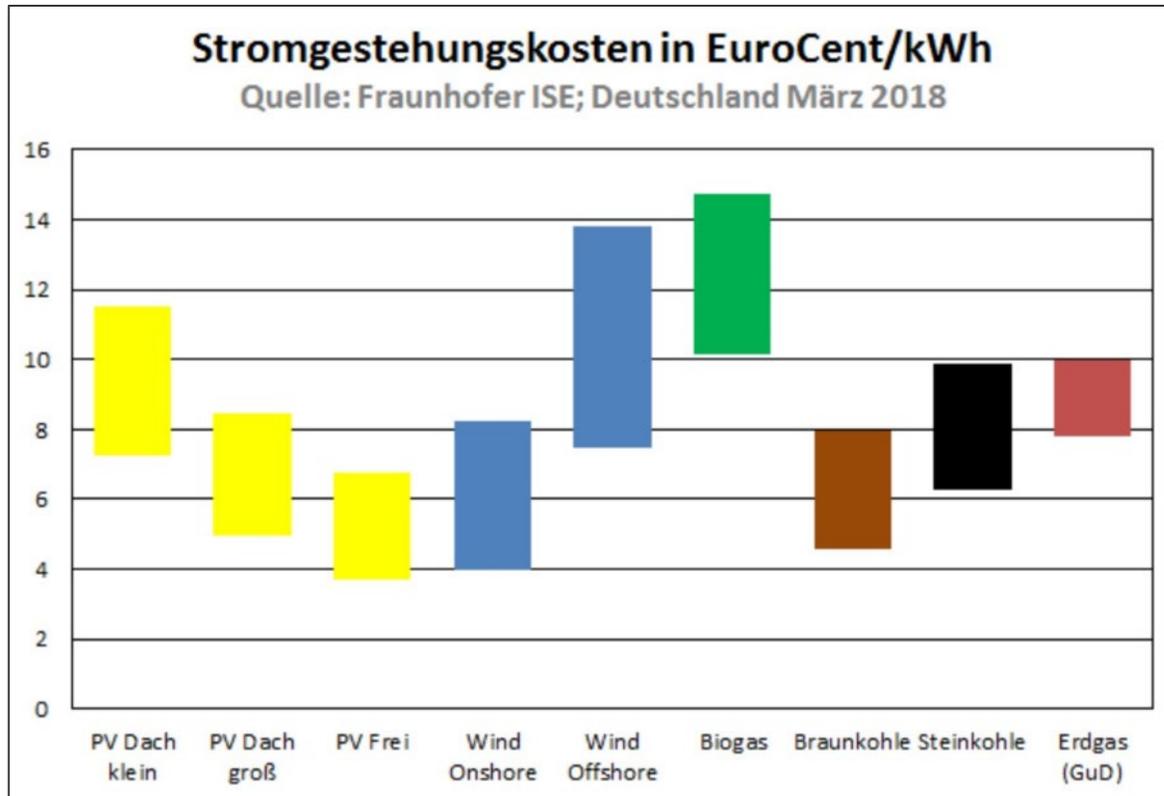
Über 380 Unternehmen – Ziel: 100 % Erneuerbare Energie

Apple | Coca-Cola Europe | Facebook | Google | H&M | Microsoft | NIKE | Visa | Zalando

**Finanzsystem ist ein zentraler Hebel für Klimaschutz –
über 80.000 Mrd. €/a werden weltweit veranlagt!**

Kostenvergleich Erneuerbare vs. Fossile

Rahmenbedingungen wurden geschaffen



„Stromgestehungskosten“ (LCOE)

- ▀ Direkte Kosten für die Energieumwandlung in elektrischen Strom (Kapitalkosten, Betriebskosten, Brennstoffkosten, Verzinsung)

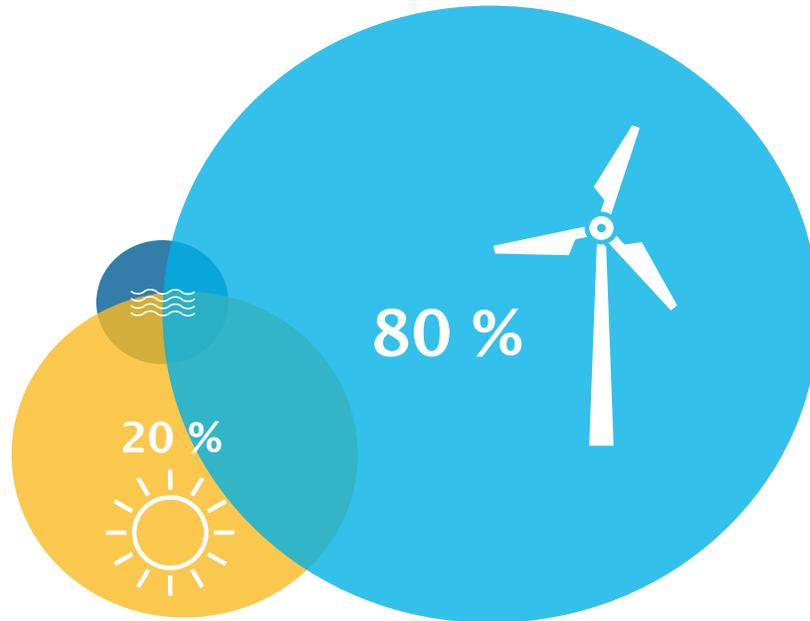
Externe Kosten

- ▀ Effekte (Umweltverschmutzung, CO₂-Emission, etc.) werden von der Allgemeinheit getragen:
 - Braunkohle: 10,75 ct/kWh
 - Steinkohle: 8,94 ct/kWh
 - Erdgas: 4,91 ct/kWh
 - PV: 1,18 ct/kWh
 - Wind: 0,26 ct/kWh
 - Wasser: 0,18 ct/kWh

Die Erneuerbaren sind bei weitem die günstigste Energieform!

Das W.E.B-Wachstumsstrategie

Leitlinie für strategisches Wachstum



31. Dezember 2020



95,9 %



3,7 %



0,4 %

8 Länder / 2 Kontinente

- Dezentrale Verantwortung – das Wachstum erfolgt durch jeweilige Ländergesellschaften
- Kritische Masse in jedem Land weiter erhöhen – das W.E.B-Modell breit ausrollen

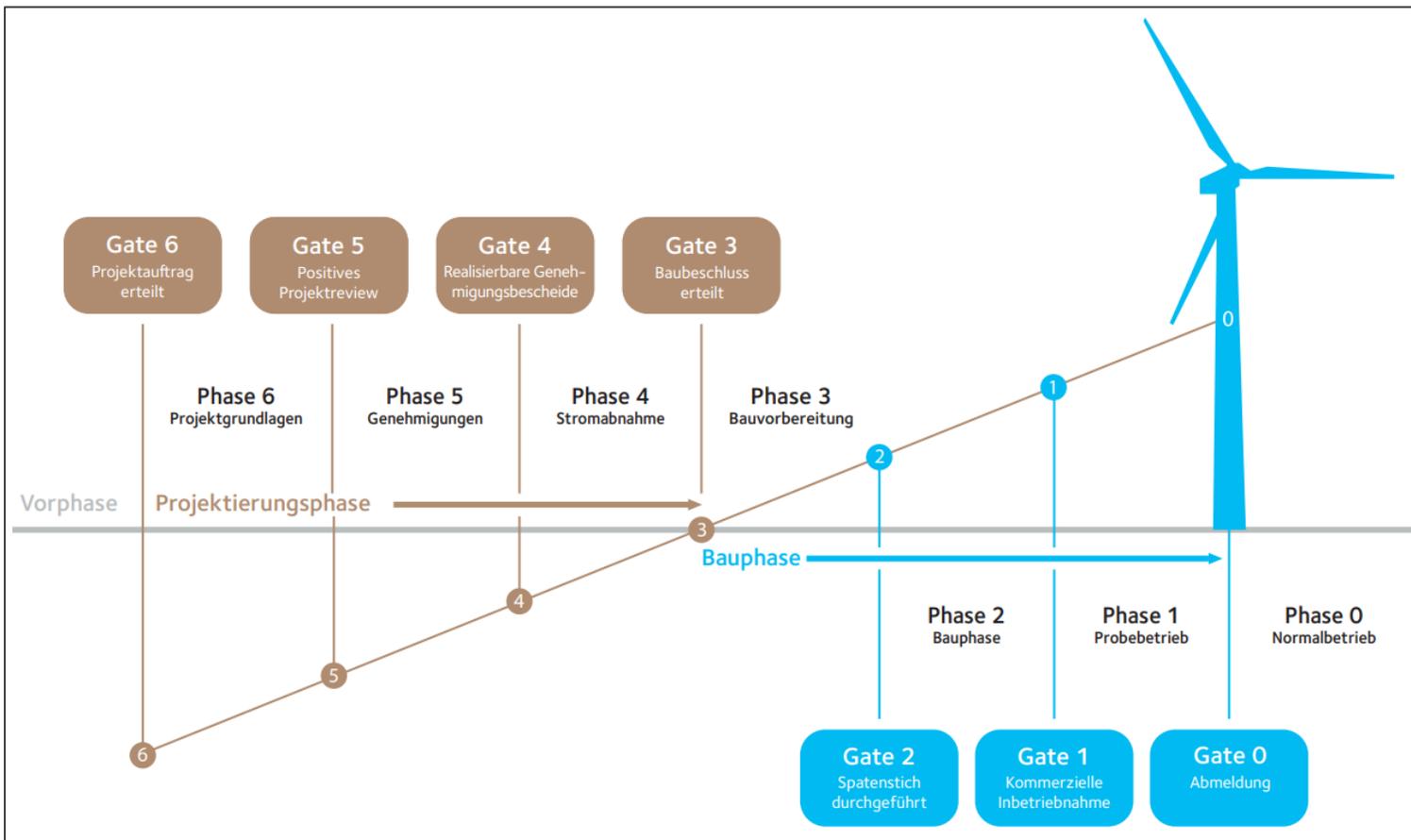
Neue Märkte

- 1 – 2 neue Märkte können strategisch in W.E.B-Portfolio aufgenommen werden

Strategisches W.E.B-Ziel ist der Ausbau von Wind und PV

Das W.E.B-Gatesystem

Die Basis für strukturierte Projektentwicklung



Standardisierte Aktivitäten

- Arbeitschritte klar strukturiert
- Wind & PV werden im gleichen System abgebildet
- Großes Portfolio zentral verwaltet

Aktuelle Pipeline

- Mehr als 2.000 MW in Entwicklung
- Entwicklungsdauer von 3 bis 10 Jahren

Großes, internationales Portfolio ermöglicht nachhaltiges Wachstum

Schwerpunkt Österreich

Ziele in Österreich bis 2030

➤ Zubau bis 2030 für 100 % erneuerbaren Strom

PV



+ 11 TWh
+ 786 %



Wind



+ 10 TWh
+ 167 %

Wasser



+ 5 TWh
+ 13 %

Photovoltaik 2030



➤ 4 TWh auf Gebäuden

➤ 1,3 TWh Deponie- & Verkehrsflächen

➤ 5,7 TWh Freifläche

➤ 57 km² = 0.068 % der Fläche Österreichs

➤ Flächen mit geringer Bedeutung

➤ Kombination mit Landwirtschaft (Mehrfachnutzung)

Die W.E.B-Wachstums-Märkte

W.E.B

Potenziale und Treiber

8 Länder

2 Kontinente

Bürostandorte

- 📍 Pfaffenschlag (Zentrale; AT)
- 📍 Hamburg (DE)
- 📍 Brunn (CZ)
- 📍 Paris (FR)
- 📍 La Spezia (IT)
- 📍 Halifax (CA)
- 📍 Boston-Natick (USA)
- 📍 Bratislava (SK)

Passable Projektchancen in allen W.E.B-Märkten

Wind & PV in ganz Österreich

Repowering wo möglich

EAG 2021 erwartet

Regionale Entwicklungsteams



Arnold Kainz

Deutschland

W.E.B

Wind & PV Entwicklung in ganz Deutschland

Regionalbüros ermöglichen dezentrale Entwicklung

Repowering fast abgeschlossen

EEG mit Novellen an den Markt gut angepasst



Matthias Dangl



Stephan Jeznita



Überblick

Frankreich

W.E.B

Wind & PV Entwicklung in ganz Frankreich mit großem Potential

Ausschließlich Greenfield-Entwicklung wirtschaftlich möglich

Stabile Ausschreibesysteme vorhanden

Netzzugang ist der limitierende „Wachstums-Faktor“



Samuel Lamotte d'Incamps



Ewald Redl



Überblick

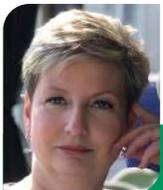
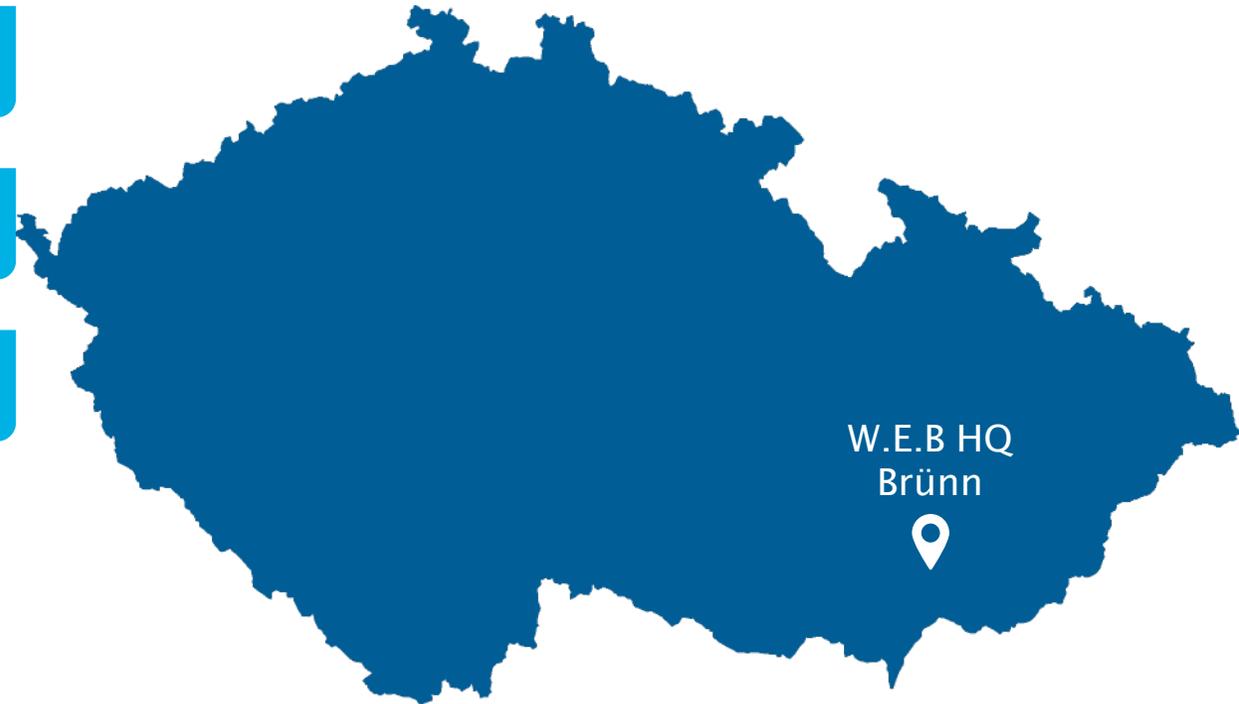
Tschechische Republik

W.E.B

Wind in ganz Tschechien

Greenfield & Repowering

Ausschreibung in 2022 erwartet



Michaela Luzova



Roman Prager

Überblick

Wind & PV in Mittel und Süd-Italien

Greenfield und Projektkauf

Bewährtes Ausschreibesystem wird bis 2025 verlängert

Regionale Projektpartner



Reinhard Kainz



Andrea Tisot



Überblick

Kanada

W.E.B

Windprojekte im Osten Kanadas

Erste PPA-Projekte in Vorbereitung

Ausschreibungen für bis zu 30 Jahre



Rory Cantwell



Florian Müller



Stefan Karkulik



W.E.B HQ
Halifax

Überblick

Wind & PV im Nordosten der USA

Große Projekte im Fokus

PPAs

Spezifische Regelungen je State



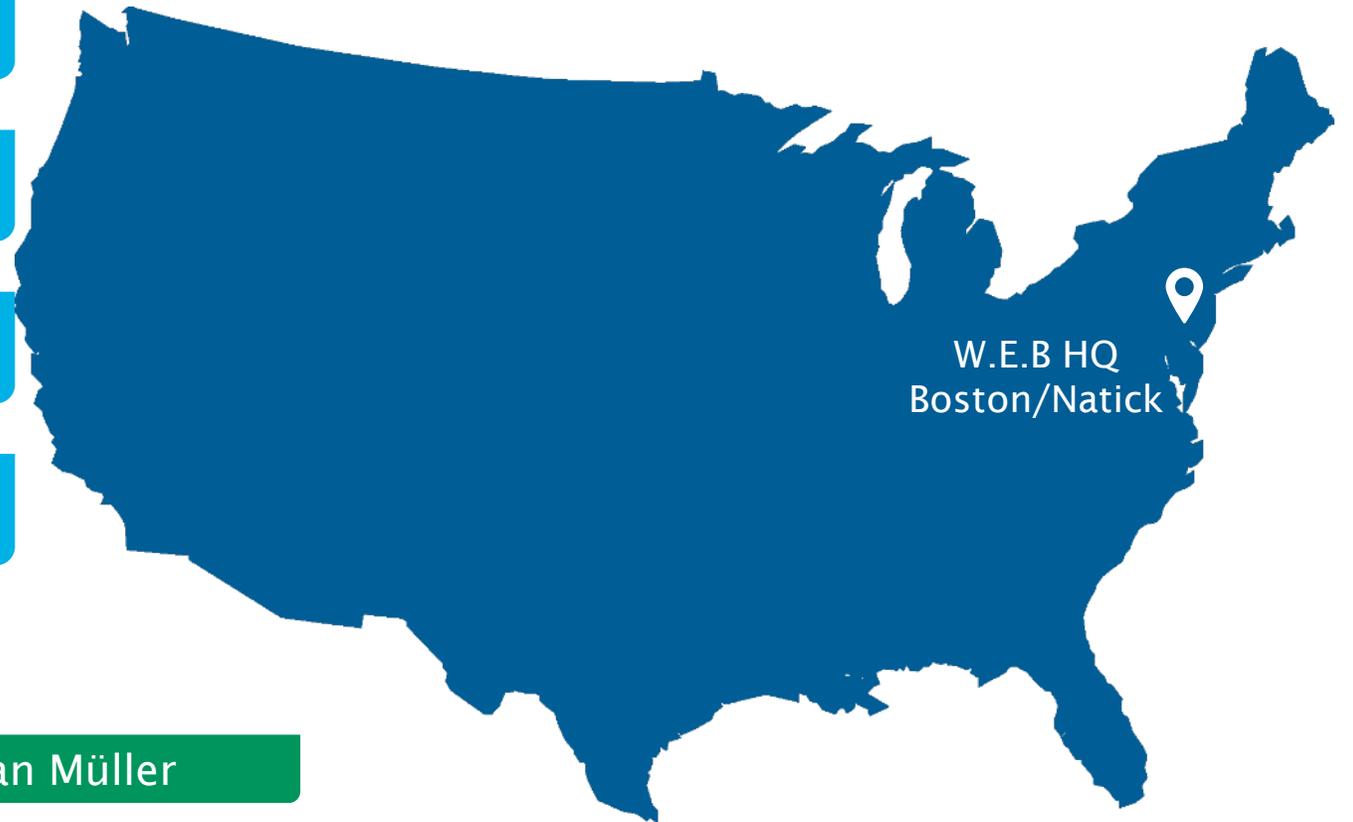
Rory Cantwell



Florian Müller



Stefan Karkulik



Slowakei

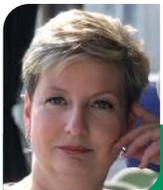
W.E.B

Neuer W.E.B-Markt

Wind & PV

Greenfield

Ausschreibung in 2022 erwartet



Michaela Luzova

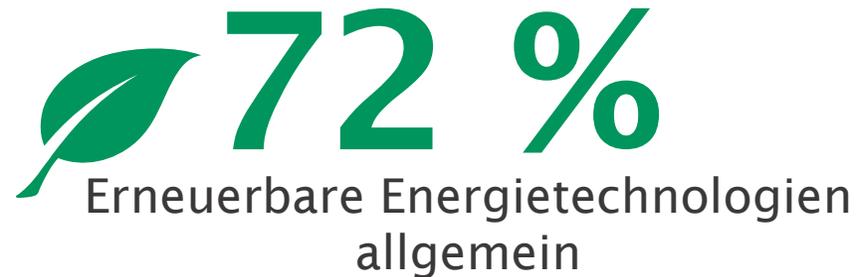


Thomas Podlesak

Überblick

Hohe Akzeptanz für die Erneuerbaren

Zustimmung in Niederösterreich zu einem erneuerbaren Energieprojekt in (der Nähe) der Gemeinde



*Erneuerbare Energien in Österreich – Der jährliche Stimmungsbarometer der österreichischen Bevölkerung zu erneuerbaren Energien
Institut für Produktions-, Energie- und Umweltmanagement; Alpen Adria Universität Klagenfurt;
Institut für Strategisches Management, Wirtschaftsuniversität Wien; Deloitte Österreich; Wien Energie*

Klare Mehrheiten für Erneuerbare in Gemeinden

Bau-Projekte für 2021

Ausgewählte W.E.B-Bauprojekte

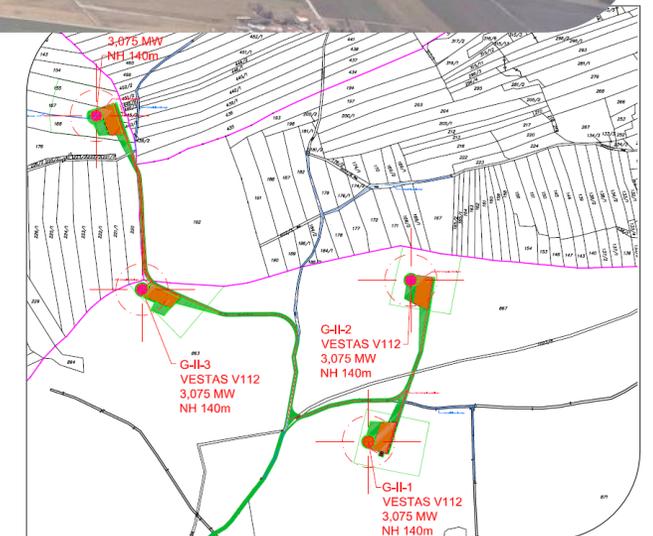
	Projekt		Anlagen / Module	Gesamtleistung	Geplante IBN
	Grafenschlag II		4 Vestas V112	12,3 MW	Q1 / 2022
	Matzen-Klein-Harras II		3 Vestas V150	12,6 MW	Q1 / 2022
	Spannberg III		4 Vestas V150	16,8 MW	Q1 / 2022
	Brookfield		Risen 375W	5,0 MW _p	Q1 / 2022
	Brimfield		Canadian Solar 440 W	2,5 MW _p	Q4 / 2021
	Silver Maple		5 Vestas V136	20,0 MW	Q3 / 2022
	Ariano		15 Vestas V162	84,0 MW	Q4 / 2022
	Venafro		Sunpower SPR 215W	0,25 MW _p	Q3 / 2021

In 2021 sind über 150 MW in Bau

Projekt WP Grafenschlag II

Erstes neues Windprojekt im Waldviertel seit fast 20 Jahren

Modell	Vestas V112/3,45 MW
Turbinenanzahl	4
Gesamtkapazität	12,3 MW
Projektanteil W.E.B	100 %
Gesamthöhe	196 m
Jahresproduktion	25.649 MWh



**Bereits seit 1997 gibt es Windräder in
Grafenschlag**

Projekt WP Grafenschlag II

Erstes neues Windprojekt im Waldviertel seit fast 20 Jahren

Projekt-Historie

- Seit 03/2012 wird das Projekt von der W.E.B als Erweiterung des seit 1997 bestehenden Windparks geplant
- Die Fläche wurde in 2014 nach ausführlichen Prüfungen vom Land zonierte
- Ende 2016 konnten alle erforderlichen Genehmigungen erlangt werden
- Bedingt durch die Warteschlange in Österreich wurde erst in 02/2020 ein Tarif verordnet

Weiteres Vorgehen

- Errichtung Fundamente
- Baustellentag im Q3/2021
- Inbetriebnahme Q1/2022

27. März 2012
Projektstart

Dezember 2016
Alle Genehmigungen erteilt

Februar 2020
Tarifzuschlag

November 2020
Baubeginn

Q1/2022
Geplante Inbetriebnahme

Das Projekt besitzt alle erforderlichen Genehmigungen!

**Größtes Windprojekt, das bisher
in diesem Land errichtet wird**

Größtes W.E.B-Windprojekt

**Größte bisher von der W.E.B
errichtete Windräder**



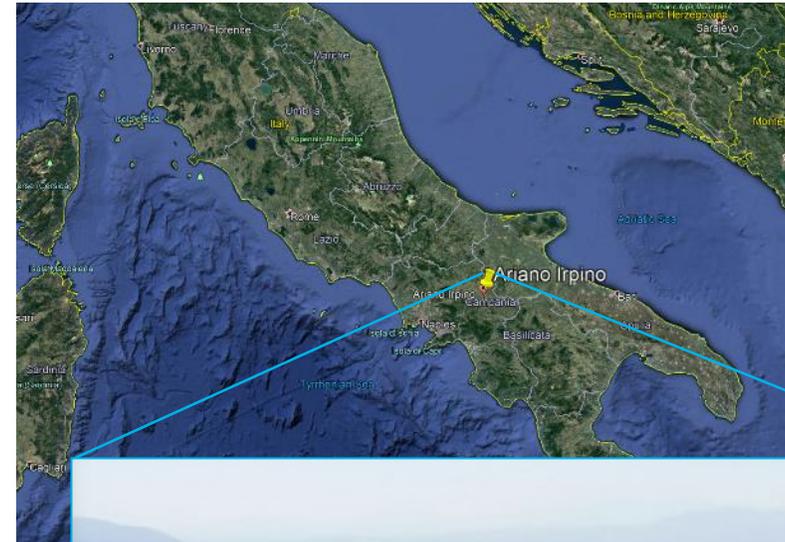
Bauprojekt Ariano

Projektvorstellung

Modell	Vestas V162/5,6 MW
Turbinenanzahl	15
Gesamtkapazität	84 MW
Projektanteil W.E.B	100 %
Gesamthöhe	206 m
Jahresproduktion	186.327 MWh

Standort-Spezifika

- Komplexes hügliges Gelände
- Schwachwind-Standort



Ariano ist das größte Projekt in Italien, das bisher den Tarifzuschlag erhielt

Bauprojekt Ariano

Projekthistorie

Vorgeschichte

- Ab 2008: erste Planungen von „Energia & Servizi“
- Erstes Projektlayout: 42 WEA der MW-Klasse
- 2016: Verhandlungen mit W.E.B zur Projektbeteiligung
- 01/2017: Überarbeitung Projektlayout (V1 36/3 MW)
- 02/2019: mehrheitliche Übernahme der Projektrechte durch W.E.B
- Detailplanung sowie Umstellung auf WEA-Konzept V150
- 10/2019: Teilnahme an Auktion → Zuschlag 01/2020
- 10/2019: Installation der größten W.E.B-Windmesskampagne

Finale Umplanung durch COVID-Gesetzgebung „Decreto semplificazione“

- 06/2020: Optimierung der WEA auf V162
- 10/2020: Erneute Teilnahme an Tarif-Auktion → Zuschlag 01/2021

Oktober 2018
Genehmigungen erteilt
(aktuell: Optimierung auf V162)

26. Februar 2019
Projektübernahme

Jänner 2021
Tarifzuschlag

Ende 2021/Anfang 2022
Baubeginn

Q4/2022
Geplante Inbetriebnahme

Durch mehrfache Optimierungen und erneute Teilnahme an der Auktion konnte ein sehr effizientes Projekt erreicht werden

Bau-Projekt Ariano

W.E.B

Windmessung & Bauzeitplan & nächste Schritte



„Wir haben uns in Italien ein gutes Netzwerk aufgebaut und entwickeln gute Projekte. Diese können wir dann mit unserem Betriebs-Know-how sehr profitabel betreiben“.

Windmessung

- Zwei Messmasten auf 140 Meter und zwei LIDAR Geräte installiert
- 8 Jahre Daten auf 50 Meter und zusätzlich mehr als zwölf Monate mit den W.E.B Messmasten bzw. LIDAR

Umspannwerk-Bau

- 2 stufiges 110 kV / 380 kV Umspannwerk erforderlich
- Errichtung bis 2023 durch TERNA (Transportnetz-Betreiber)
- Temporäre Anbindung an 110 kV ab 06/2022

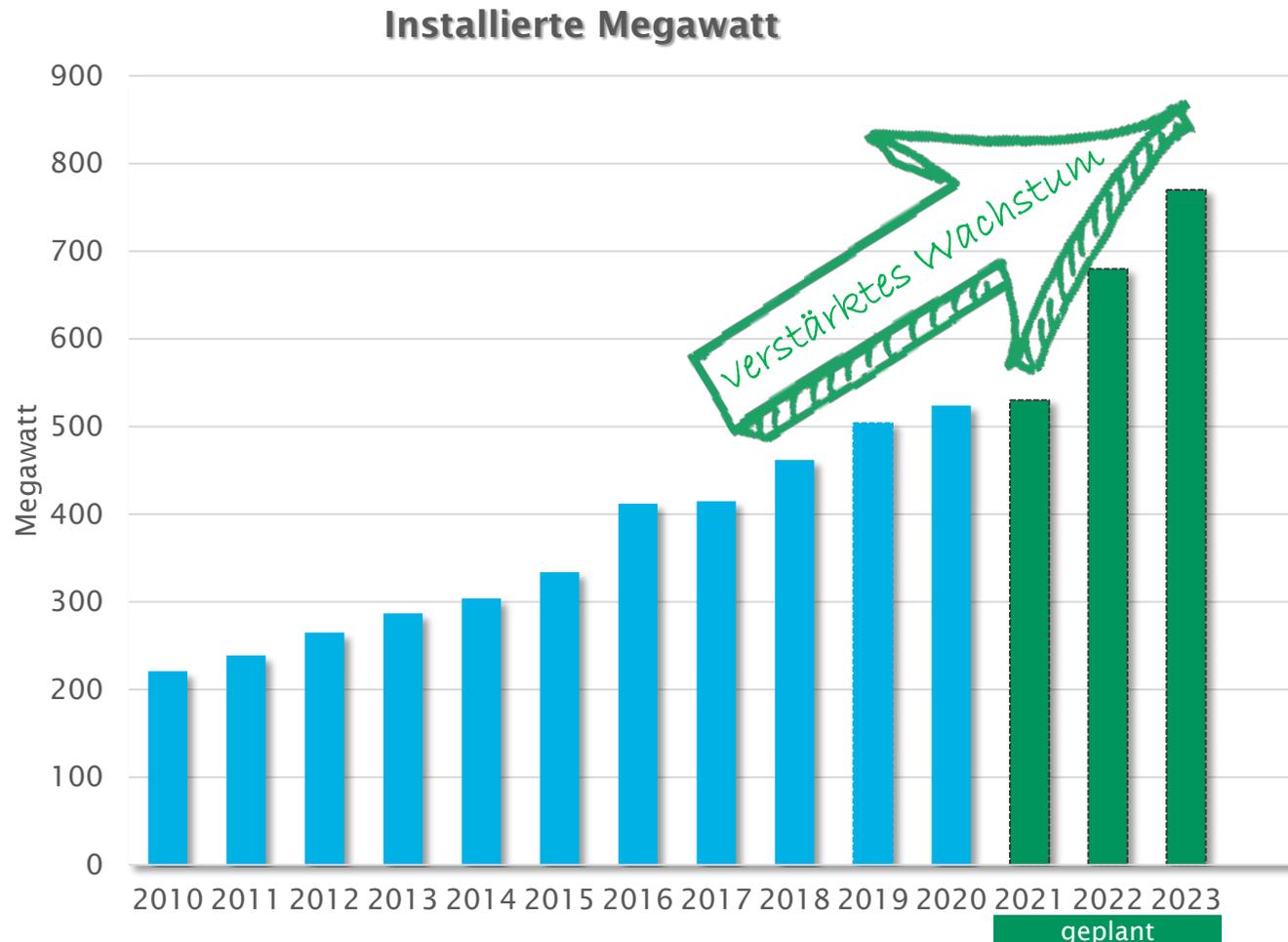
Bau-Planung

- Geschieht mit bewährten Partnern mit denen wir bereits beim Windpark Piombino zusammen gearbeitet haben.
- Finanzierende Banken bevorzugen stabile Partner die gute Qualität liefern

Die Inbetriebnahme soll bis Ende 2022 erfolgen

Geplantes Wachstum

Ein Ausblick



■ Pipeline

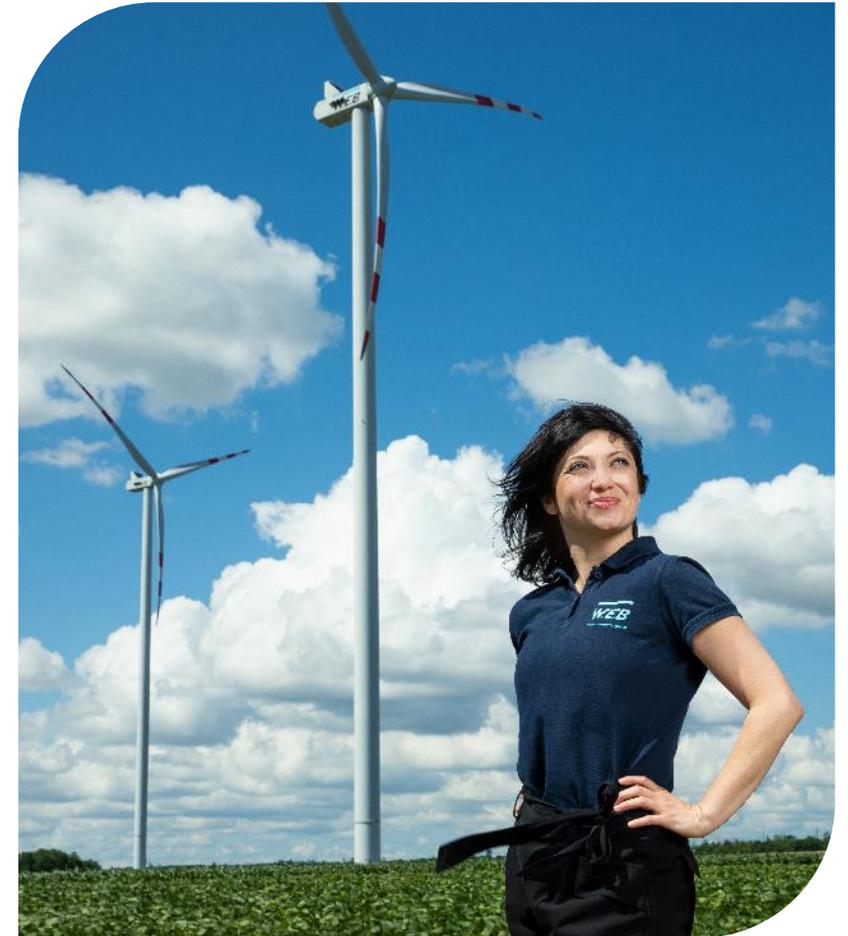
- Weiteres stetiges Anfüllen
- Onshore
- „Langer Atem“

■ Technologie-Prämissen

- Wind mit Anlagen > 6MW
- Große PV Parks
- Erste Batterie-Systeme

Der verstärkte Wachstumskurs soll fortgesetzt werden

- ▀ **Nationale und internationale W.E.B Projekte sind vorhanden**
- ▀ **Bis 2022 über 150 MEUR Investitionsvolumen geplant**
- ▀ **Kapital für Wachstum erforderlich**
- ▀ **W.E.B setzt auf starke Bürgerbeteiligung**



Vielen Dank fürs Dabeisein!

Unsere nächsten Termine

Kapitalerhöhung 2021
Gemeinsam die Zukunft gestalten

Montag, 10. Mai 2021, 18:00 Uhr
Online per Webex

28. Mai 2021
16:00 Uhr
22. ordentliche
Hauptversammlung