BWE Bundesverband WindEnergie

BWE Bundesverband WindEnergie

Zukunftsperspektiven von EEG und Direktvermarktung -

Branchenanalyse und energiepolitische Perspektiven

Berliner Energieeffizienztage 2012

Berlin, 25.05.2012

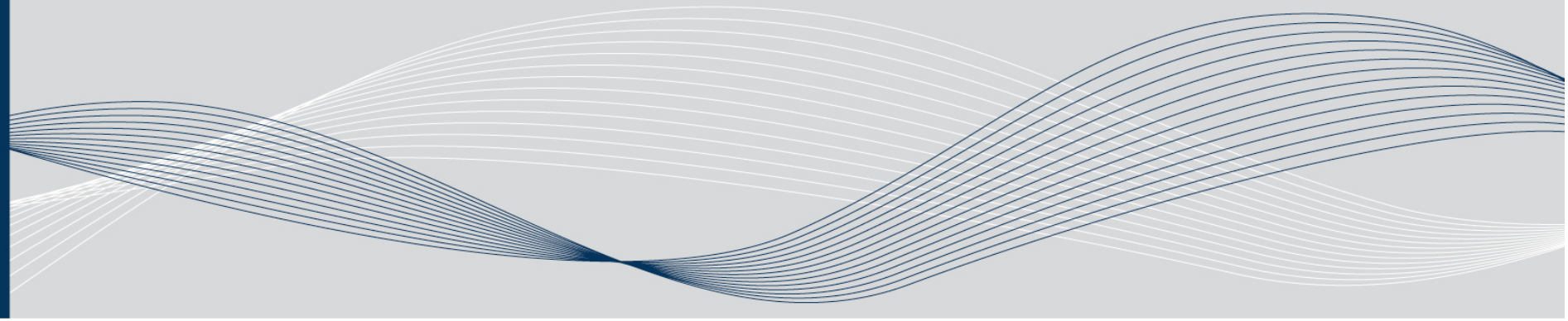
Agenda

1. Stand der Windenergie
2. Potentiale der Windenergie
3. EEG-Änderungsgesetz
4. Instrumente der Vermarktung

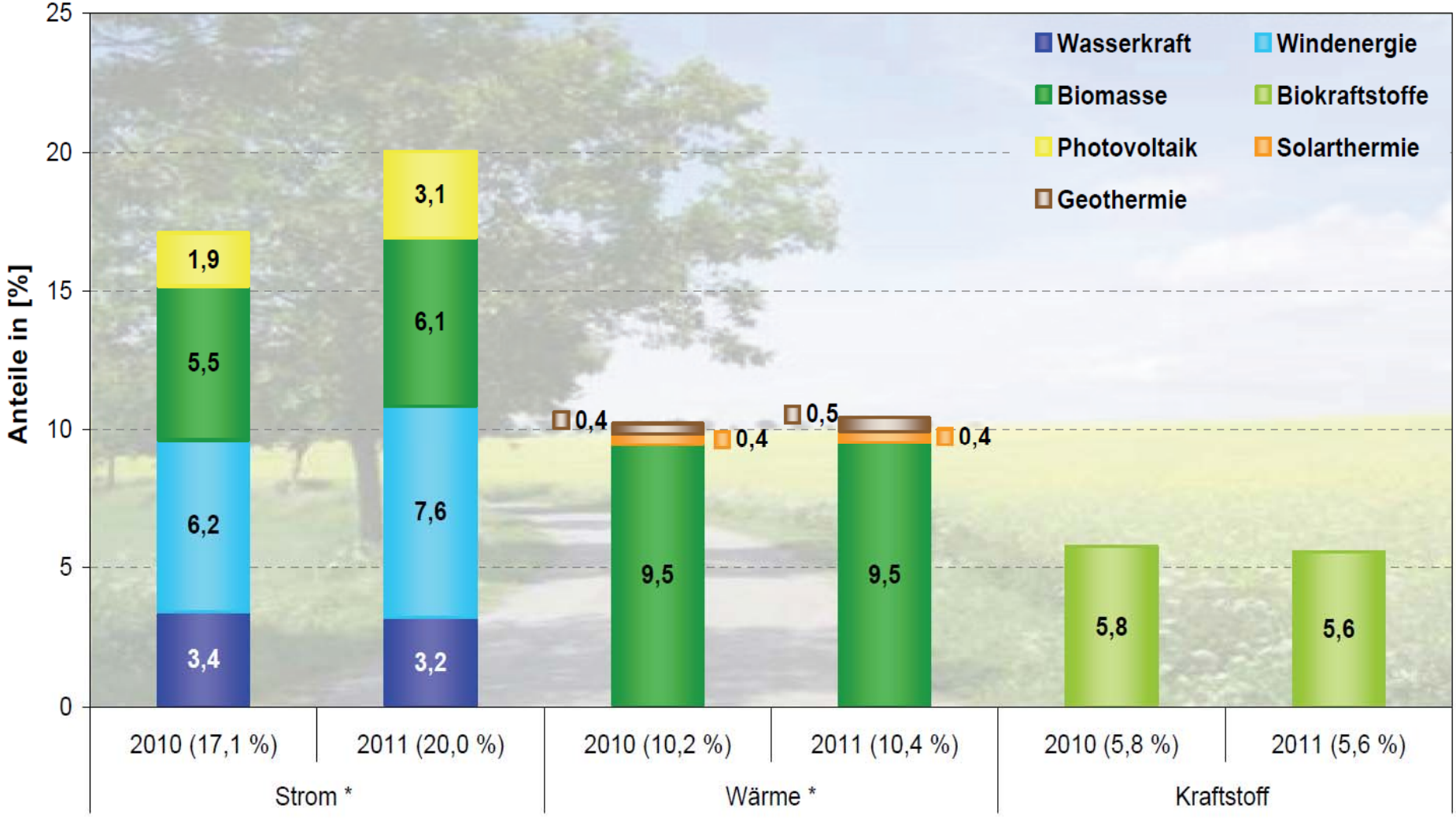
BWE
Bundesverband WindEnergie

Stand der Windenergie

TOP 1

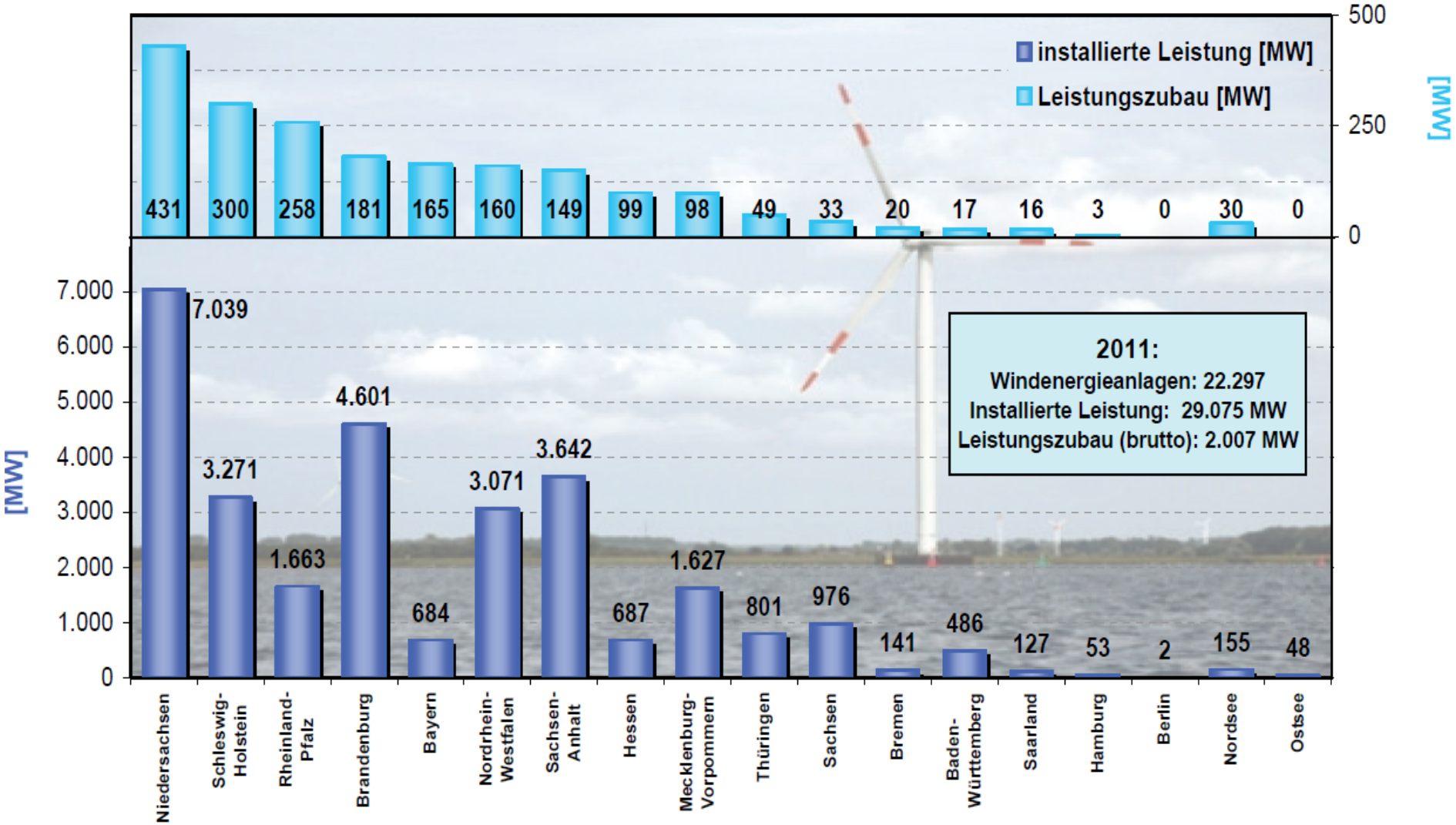


TOP 1 Anteile EE am gesamten Endenergieverbrauch 2010/2011



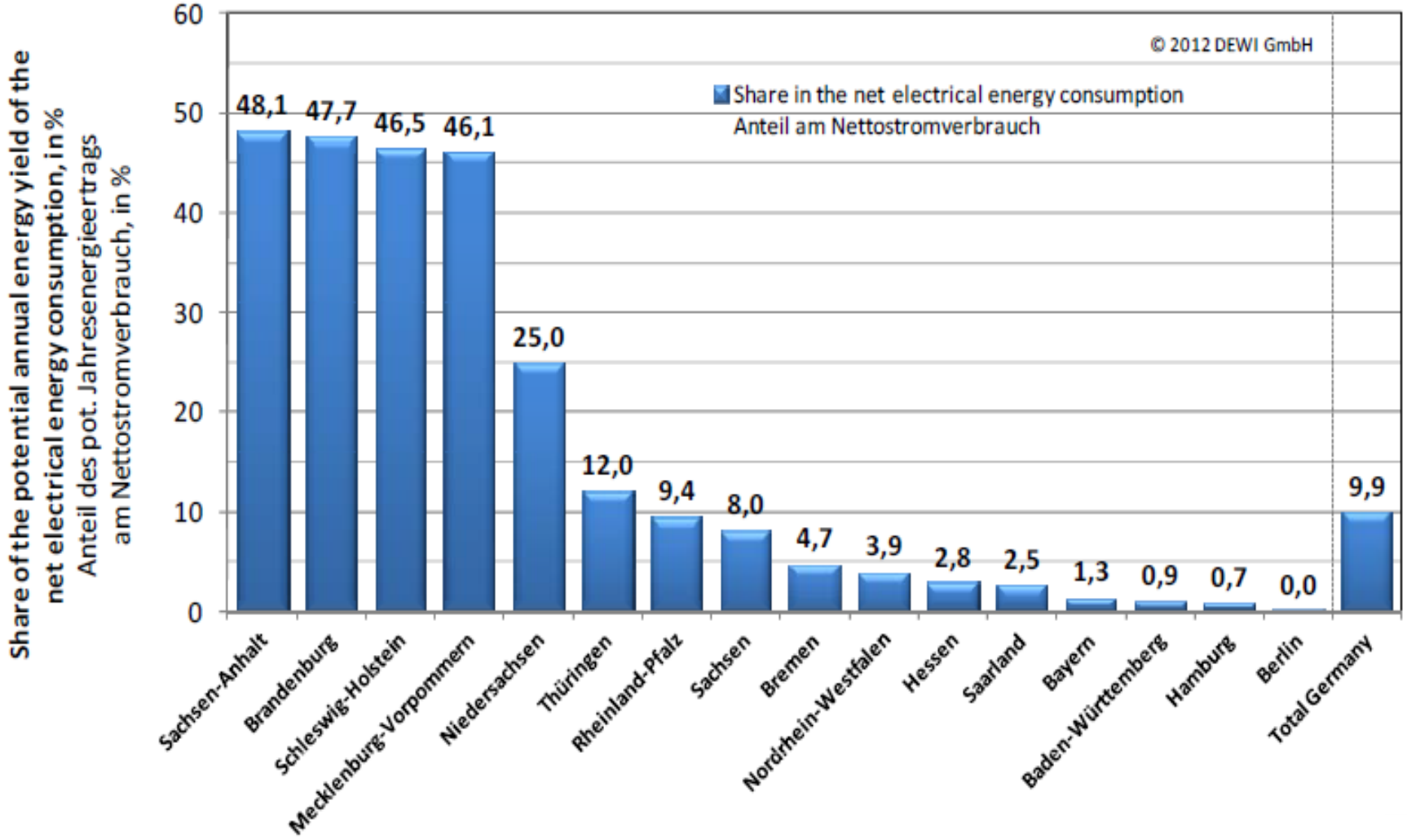
* Biomasse: Feste und flüssige Biomasse, Biogas, Deponie- und Klärgas, biogener Anteil des Abfalls; aufgrund geringer Strommengen ist die Tiefengeothermie nicht dargestellt; Abweichungen in de
Summen durch Rundungen; Quelle: BMU-KI III 1 nach Arbeitsgruppe Erneuerbare Energien-Statistik (AGEE-Stat); Hintergrundbild: BMU / Dieter Böhme; Stand: März 2012; Angaben vorläufig

TOP 1 Regionale Verteilung der installierten Windleistung

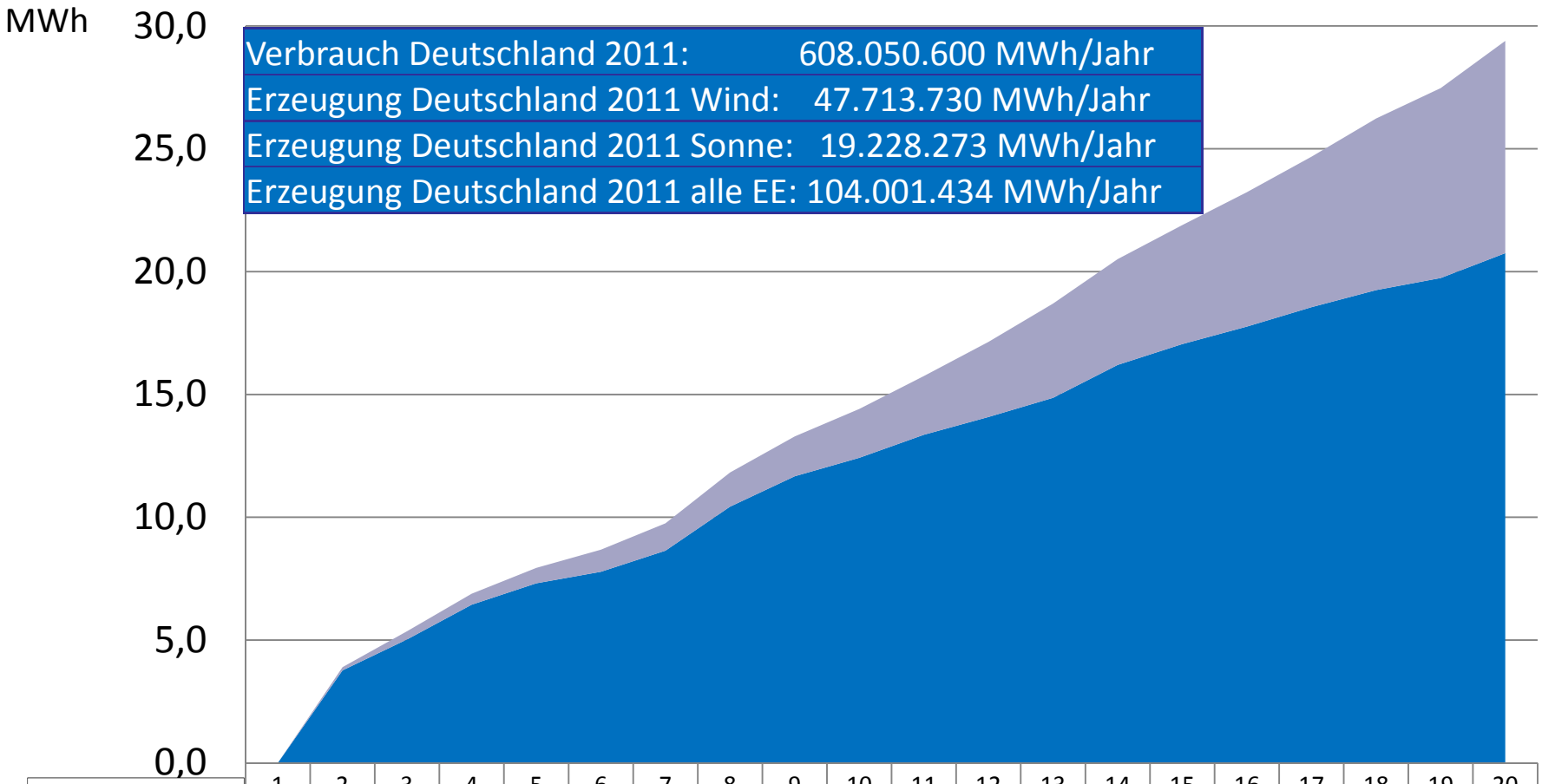


Quellen: J.P. Molly: "Status der Windenergienutzung in Deutschland, Stand: 31.12.2011"; Deutsches Windenergie-Institut (DEWI) und Bundesverband WindEnergie (BWE);
Abweichungen in den Summen durch Rundungen; 1 MW = 1 Mio. Watt; Hintergrundbild: BMU / Thomas Härtrich; Angaben vorläufig

TOP 1 Anteil des potentiellen Jahresener-gieertrags aus WEA am Nettostromverbrauch



TOP 1 Einspeisung Wind und PV 2012 (kumuliert)



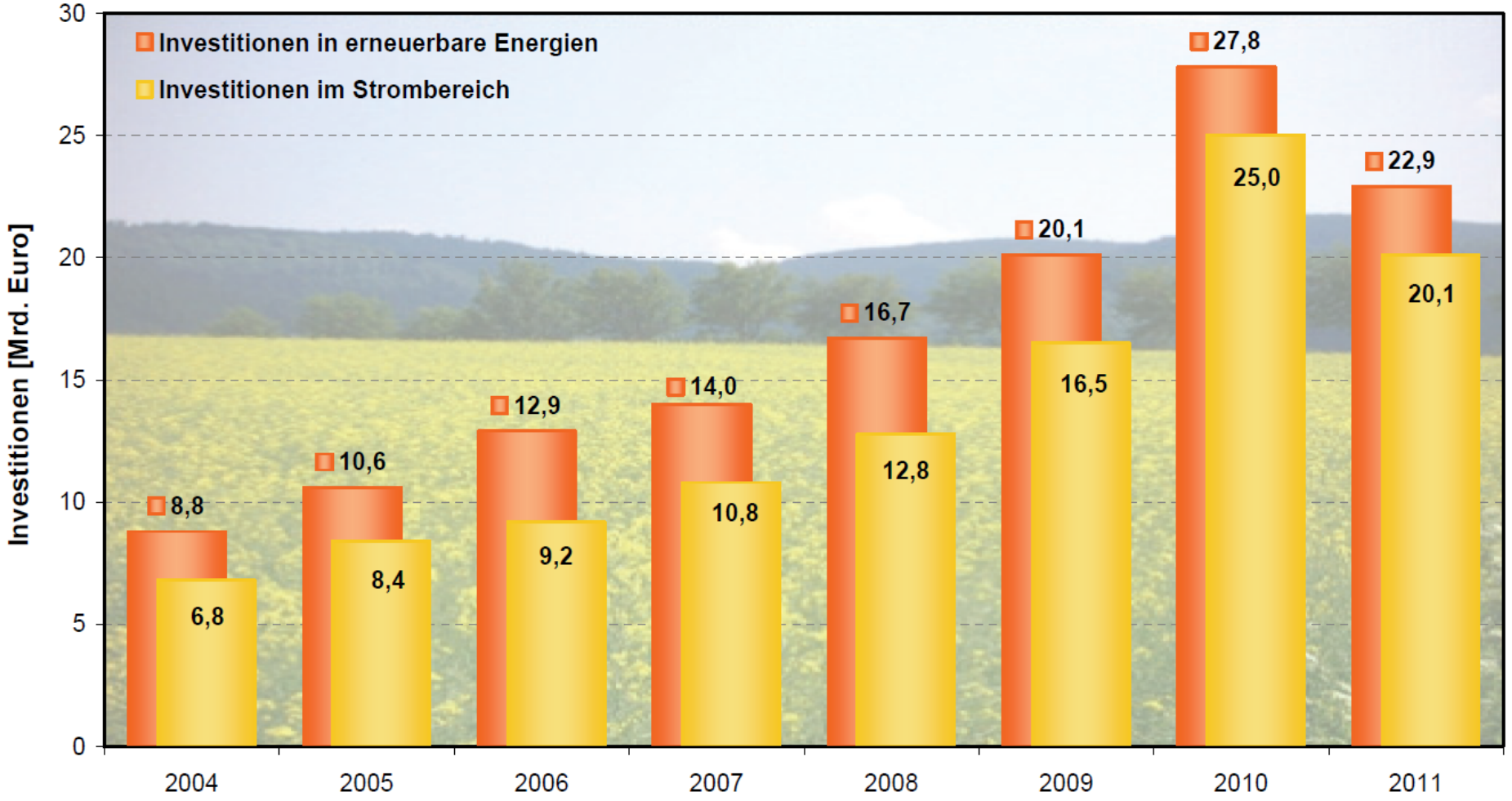
Kalenderwoche 2012	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Einspeisung PV		0,13	0,33	0,45	0,63	0,90	1,11	1,39	1,62	1,99	2,39	3,06	3,84	4,31	4,84	5,47	6,13	6,98	7,73	8,64
Einspeisung Wind		3,77	5,03	6,44	7,31	7,78	8,64	10,4	11,6	12,4	13,3	14,0	14,8	16,2	17,0	17,7	18,5	19,2	19,7	20,7

TOP 1 Arbeitsplätze

- 2011 arbeiteten 382.000 Menschen in der Erneuerbaren-Energien-Branche (+ vier Prozent gegenüber 2010)
- In der Windindustrie waren im vergangenen Jahr 101.100 Menschen beschäftigt (davon rund 92.500 Arbeitsplätze Onshore)
- Bis 2020 160.000 Arbeitsplätze Onshore-Wind möglich
- Bis 2020 500.000 bis 600.000 Arbeitsplätze im Bereich Erneuerbarer Energien möglich

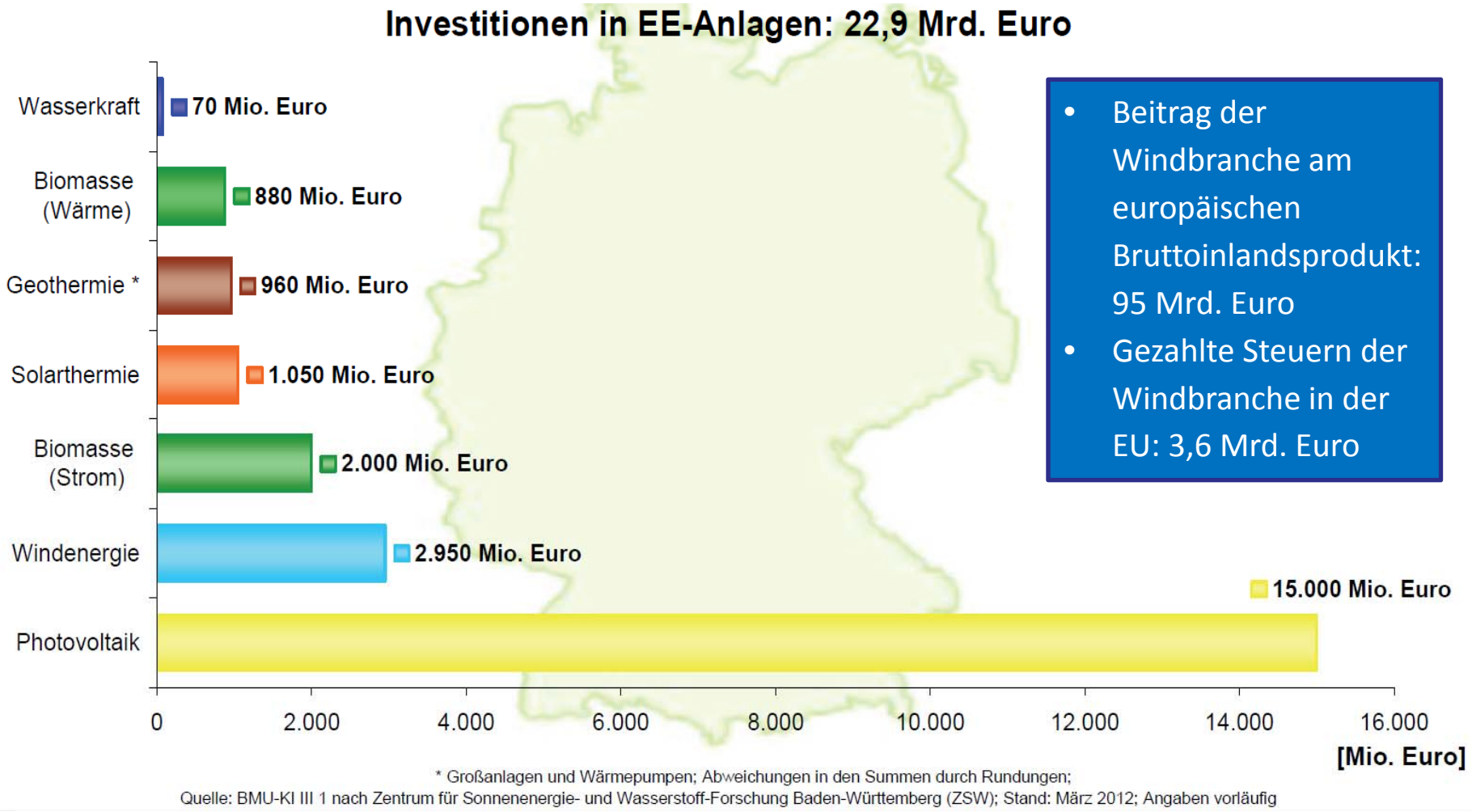
Quelle: Prognos-Studie März 2012

TOP 1 Investitionen in die Errichtung von EE-Anlagen 2011



Quelle: BMU-KI III 1 nach Zentrum für Sonnenenergie- und Wasserstoff-Forschung Baden-Württemberg (ZSW); Jahre 2004 und 2005 geschätzt;
Hintergrundbild: BMU / Dieter Böhme, Stand: März 2012; Angaben vorläufig

TOP 1 Investitionen in die Errichtung von EE-Anlagen 2011

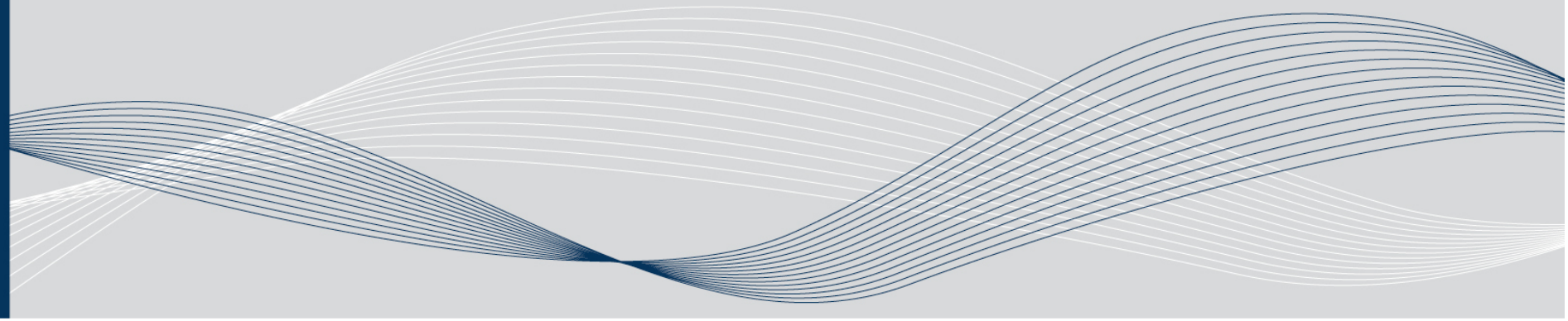


- Beitrag der Windbranche am europäischen Bruttoinlandsprodukt: 95 Mrd. Euro
- Gezahlte Steuern der Windbranche in der EU: 3,6 Mrd. Euro

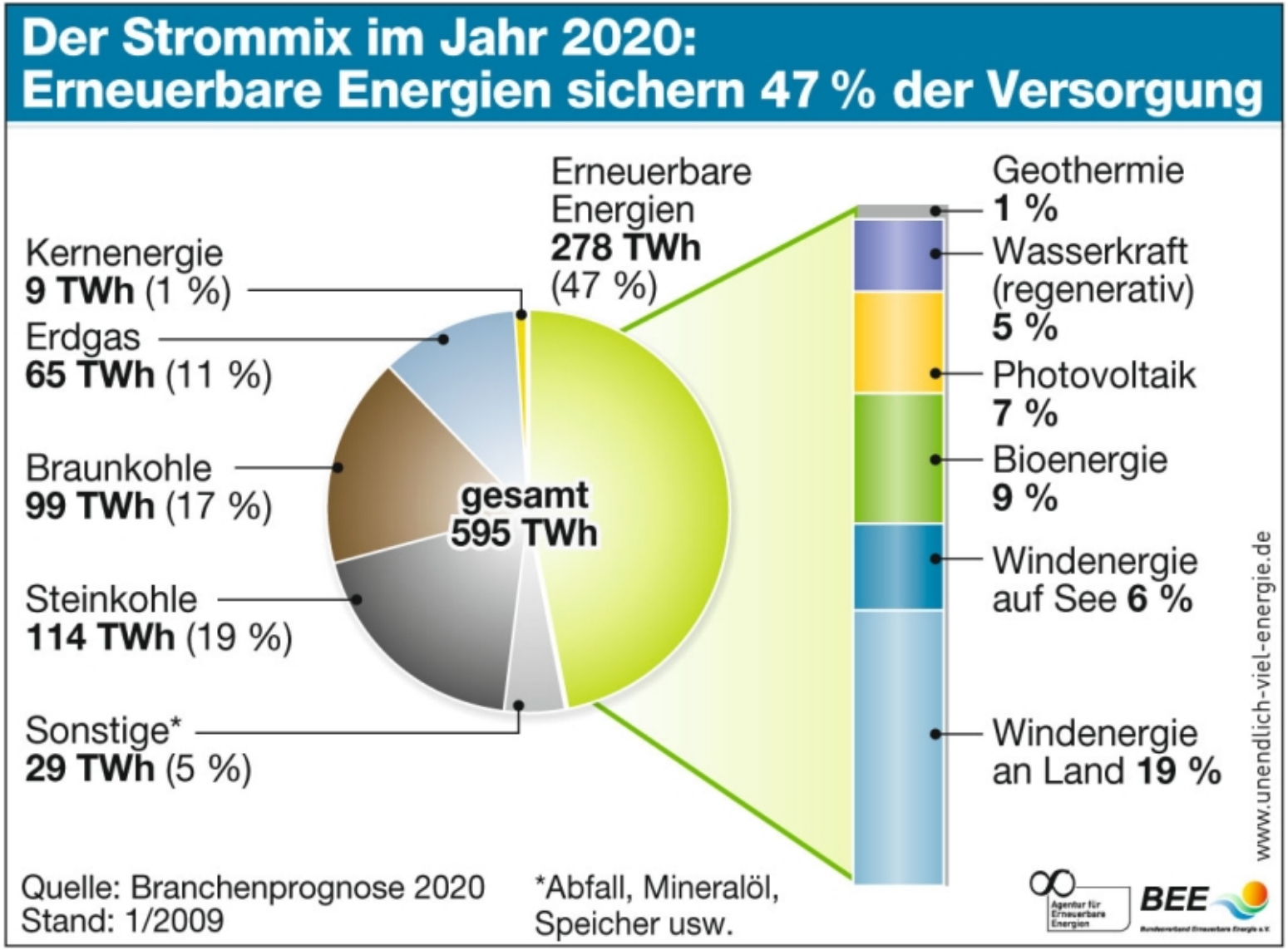
BWE
Bundesverband WindEnergie

Potentiale der Windenergie

TOP 2



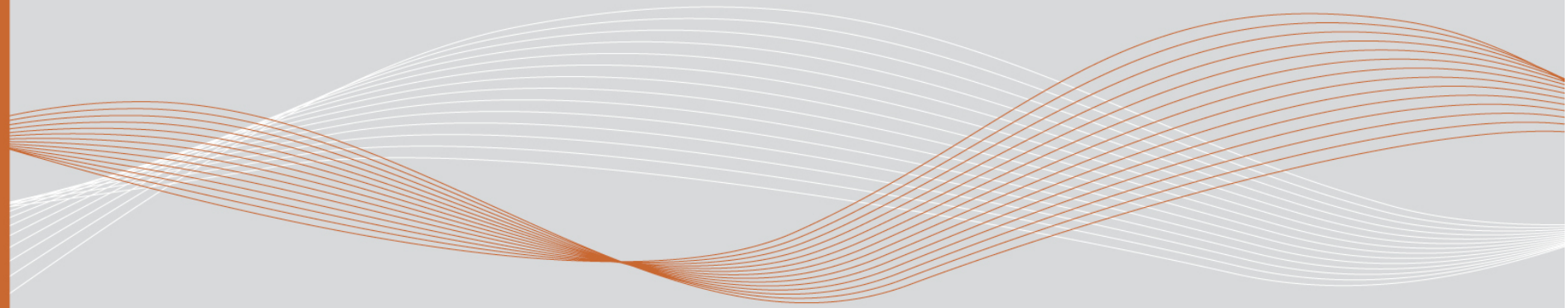
TOP 2 Potentiale der Windenergie



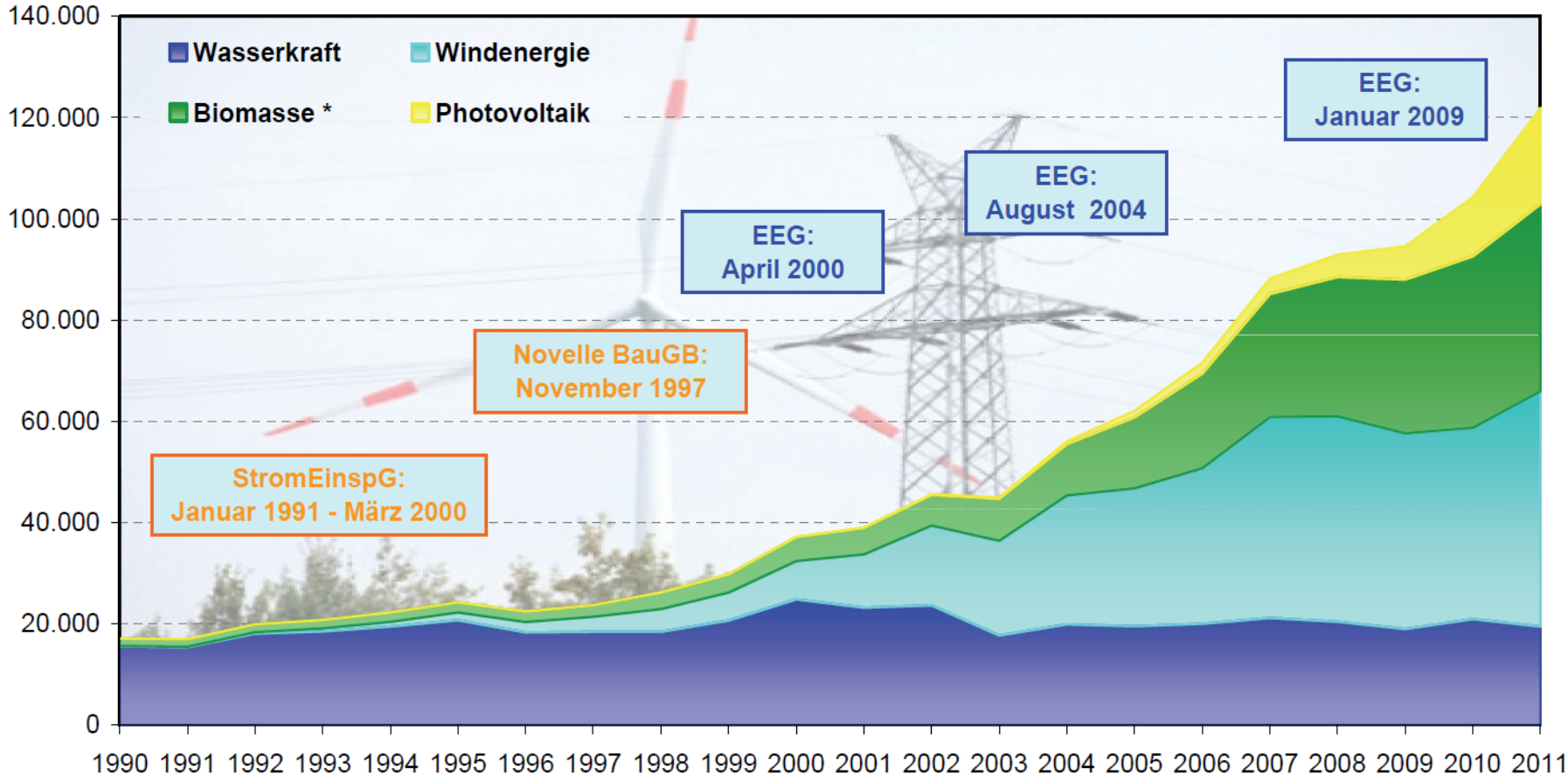
BWE
Bundesverband WindEnergie

EEG-Änderungsgesetz

TOP 3

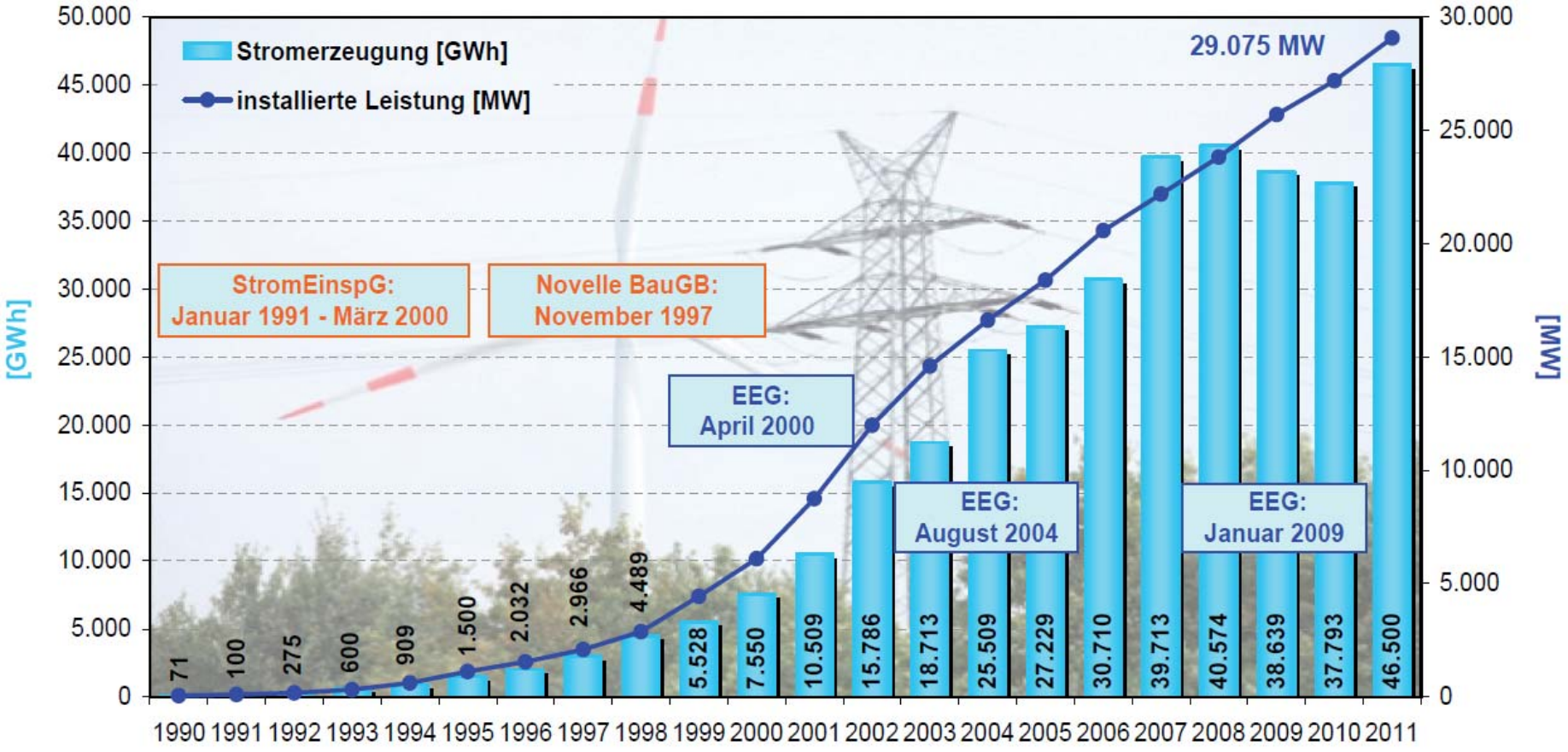


TOP 3 Beitrag der erneuerbaren Energien zur Strombereitstellung in Deutschland



* Feste und flüssige Biomasse, Biogas, Deponie- und Klärgas, biogener Anteil des Abfalls; 1 GWh = 1 Mio. kWh;
Aufgrund geringer Strommengen ist die Tiefengeothermie nicht dargestellt; StromEinspG: Stromeinspeisungsgesetz; BauGB: Baugesetzbuch; EEG: Erneuerbare-Energien-Gesetz;
Quelle: BMU-KI III 1 nach Arbeitsgruppe Erneuerbare Energien-Statistik (AGEE-Stat); Hintergrundbild: BMU / Christoph Edelhoff; Stand: März 2012; Angaben vorläufig

TOP 3 Entwicklung der Strombereitstellung und installierten Leistung von WEA



Quellen: J.P. Molly: "Status der Windenergienutzung in Deutschland, Stand: 31.12.2011"; Deutsches Windenergie-Institut (DEWI) und Bundesverband WindEnergie (BWE); Stromerzeugung 2011 auf Grundlage 50Hertz Transmission, Amprion, TenneT TSO, EnBW Transportnetze; StromEinspG: Stromeinspeisungsgesetz; EEG: Erneuerbare-Energien-Gesetz; BauGB: Baugesetzbuch; 1 MW = 1 Mio. Watt; 1 GWh = 1 Mio. kWh; BMU-KI III 1 nach Arbeitsgruppe Erneuerbare Energien-Statistik (AGEE-Stat); Hintergrundbild: BMU / Christoph Edelhoff; Stand: März 2012; Angaben vorläufig

TOP 3 Aktuelle politische Diskussion

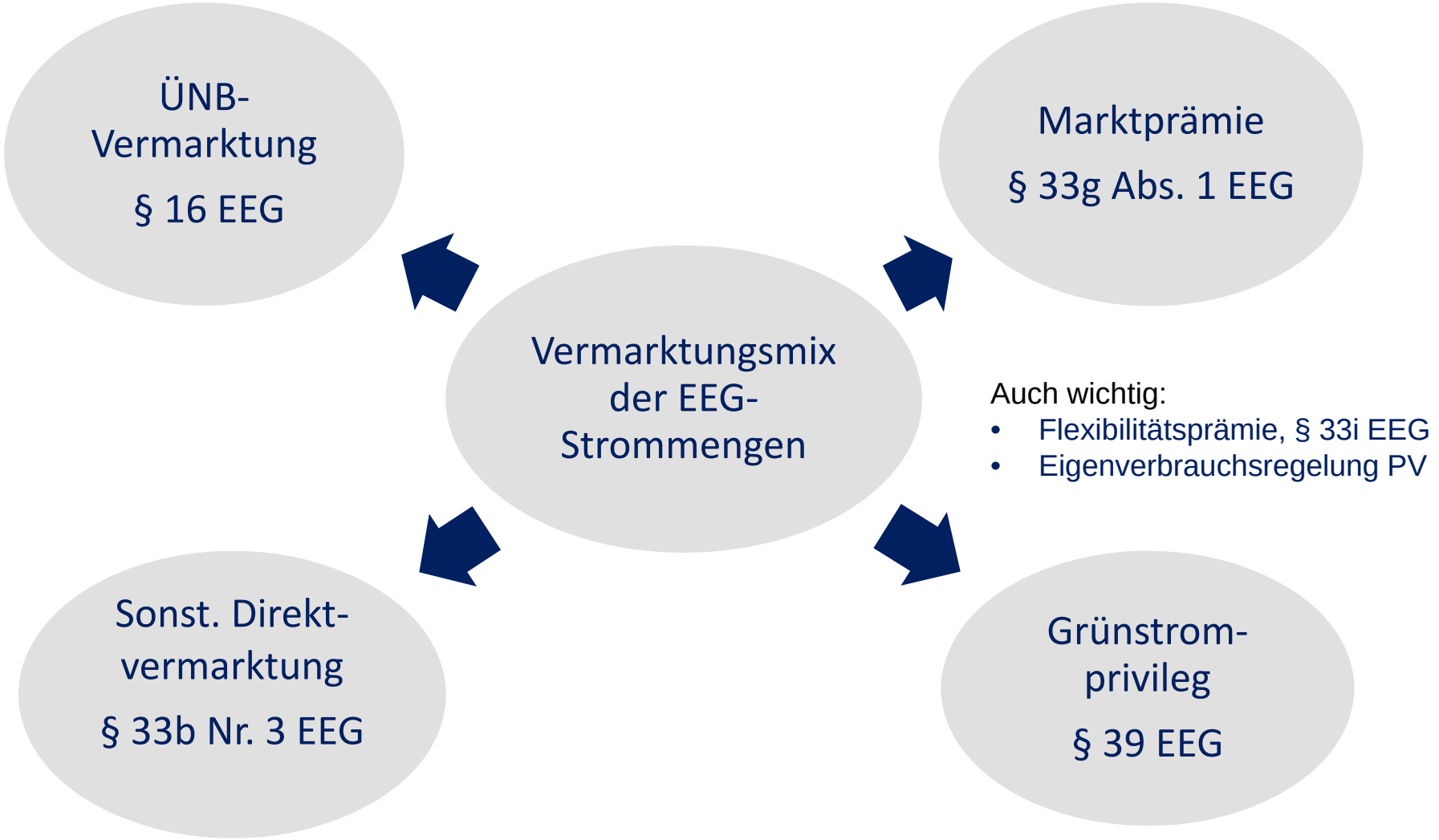
- **Herausforderung EEG-Umlage**
- **Vorschläge**
  - EEGÄG 2012
    - Änderungsvorschläge PV-Vergütung (Kürzung um ca. 30%, Deckel), Speicherförderung, 50,2 Hertz-Problematik
    - „Integrationsmodell“ für PV: Begrenzung der vergütungsfähigen Erzeugung auf 85 / 90 % je nach Anlagengröße, Rest wird direkt vermarktet (Vermarktungserlös + Managementprämie)
    - **Verordnungsermächtigung zur Übertragung der PV-Regelungen auf andere EE (§ 64g)!**
    - Echte Rückwirkung
  - Evaluierung des MP-Modells
- **Bewertung**
  - Prozessual: unsichere Datenlage, EEGÄG zu weitreichend, Steuerungsmöglichkeit des BT bez. Energiewende würde ausgehebelt, Selbstevaluierung schwierig

BWE
Bundesverband WindEnergie

Instrumente der Vermarktung

TOP 4

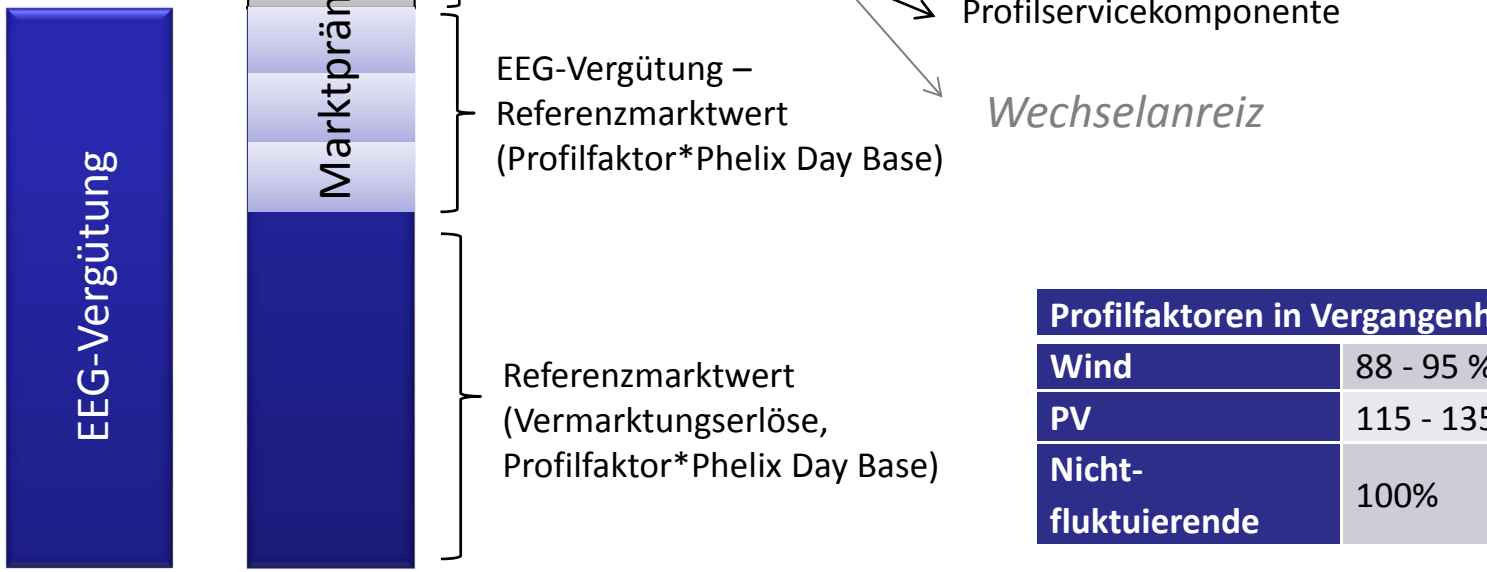
TOP 4 Vermarktungsmix der EEG-Strommengen



Auch wichtig:

- Flexibilitätsprämie, § 33i EEG
- Eigenverbrauchsregelung PV

TOP 4 Das Marktprämienmodell



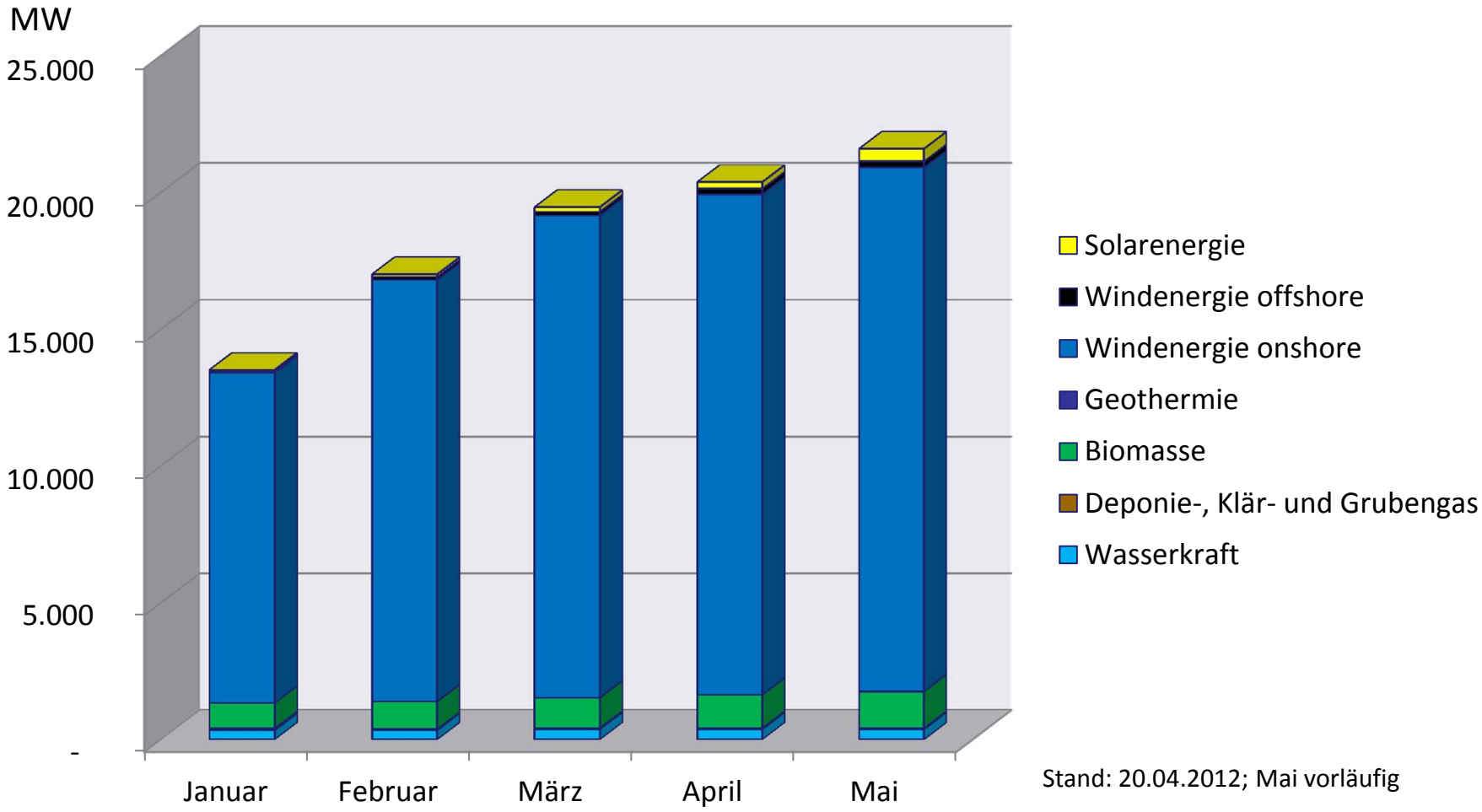
Profilfaktoren in Vergangenheit	
Wind	88 - 95 %
PV	115 - 135 %
Nicht-fluktuierende	100%

Höhe der Managementprämie			
In Ct/KWh	Wind Onshore und PV	Wind Offshore	Nicht-fluktuierende
2012	1,20	?	0,30
2013	1,00	1,00	0,275
2014	0,85	0,85	0,25
2015	0,70	0,70	0,225

Quellen: EEG 2012, EEG Erfahrungsbericht 2011

TOP 4 Status Quo der Marktprämie

Direktvermarktung nach §33b Nummer 1: zum Zweck der Inanspruchnahme der Marktprämie

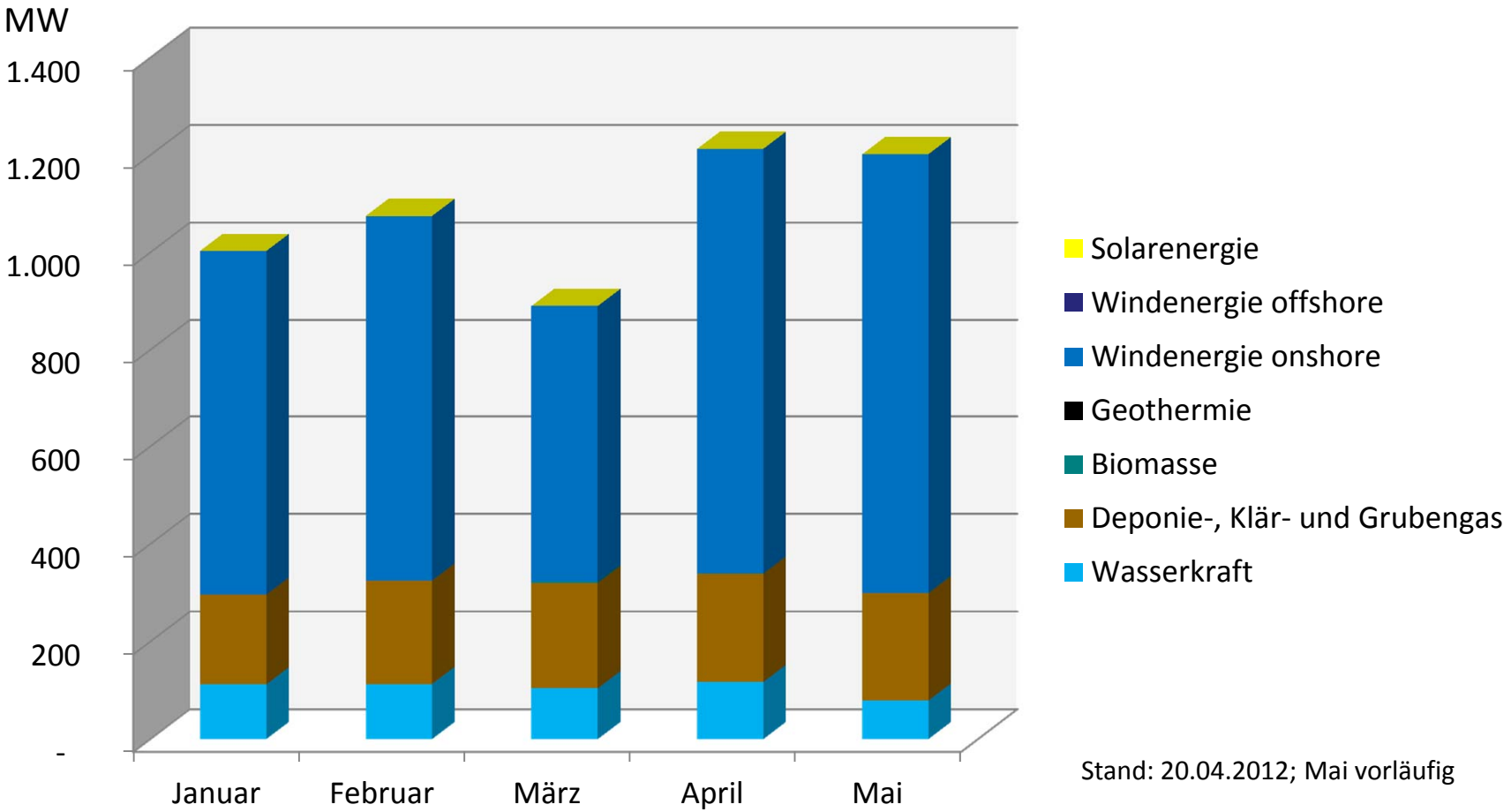


Stand: 20.04.2012; Mai vorläufig

http://www.eeg-kwk.net/de/file/Direktvermarktung2012_Stand_20120420.pdf

TOP 4 Status Quo der Marktprämie

Direktvermarktung nach §33b Nummer 2: zum Zweck der Verringerung der EEG-Umlage durch ein Elektrizitätsversorgungsunternehmen



Stand: 20.04.2012; Mai vorläufig

http://www.eeg-kwk.net/de/file/Direktvermarktung2012_Stand_20120420.pdf

TOP 4 Kosten und Risiken von Vermarktern und Betreibern

Kosten

- Prognosen
- Echtzeitdatenanbindung
- Ausgleich von Produktionsabweichungen im Intraday-Markt
- Ausgleichsenergie
- Vorhaltung des Marktzugangs
- Energiedatenmanagement
- Abrechnung, Vertragserstellung und –prüfung
- Bankenprüfung durch die finanzierenden Banken der EE-Anlagen
- Investitionen in Technik für Minutenreserve und Leistungsanpassungen

Risiken

- Produktionsprognose
- Produktionsmuster, das negativ vom Bundesdurchschnitt abweicht
- Bonität der Vertragspartner
- Verspätete Zahlungen der Netzbetreiber
- Kein Instrument der Projektfinanzierung (kurze Laufzeit, variabel)

TOP 4 Fazit

- Marktprämie im Windbereich extrem gut angenommen
- Wettbewerb in einem weiteren Segment der Energiewirtschaft etabliert
- Marktprämie birgt kurz- und mittelfristig Kosten, möglicherweise aber auch volkswirtschaftlichen Nutzen
- Datenlage zu unsicher, um Modell / Prämie schon jetzt anzupassen

BWE
Bundesverband WindEnergie

Bundesverband WindEnergie e.V.
Neustädtische Kirchstraße 6
10117 Berlin

T +49 (0)30 / 21 23 41 - 210
F +49 (0)30 / 21 23 41 - 410
info@wind-energie.de
www.wind-energie.de