

Marktwertveränderung aufgrund Redispatch 2.0

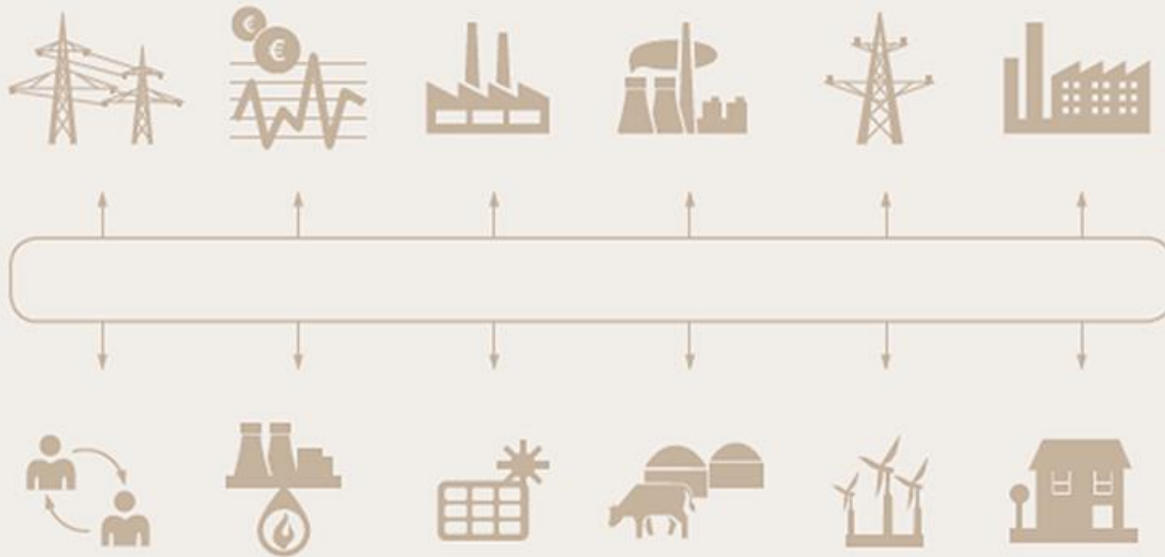
EWE

Bremen, den 5.11.2021

Die EWE TRADING GmbH bündelt alle Energiehandelsaktivitäten

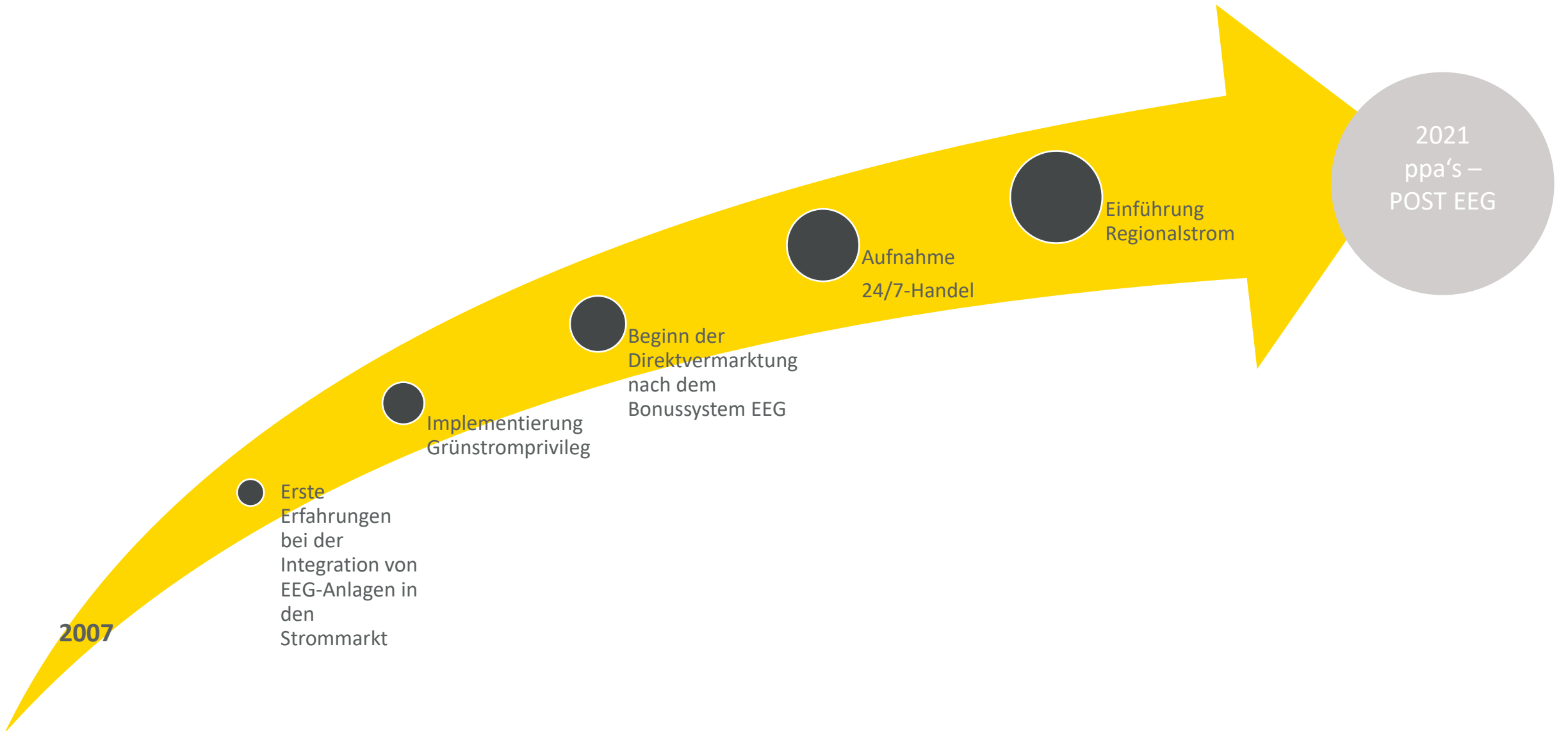
EWE

Die EWE TRADING GmbH ist interner Marktplatz und zentraler Marktzugang

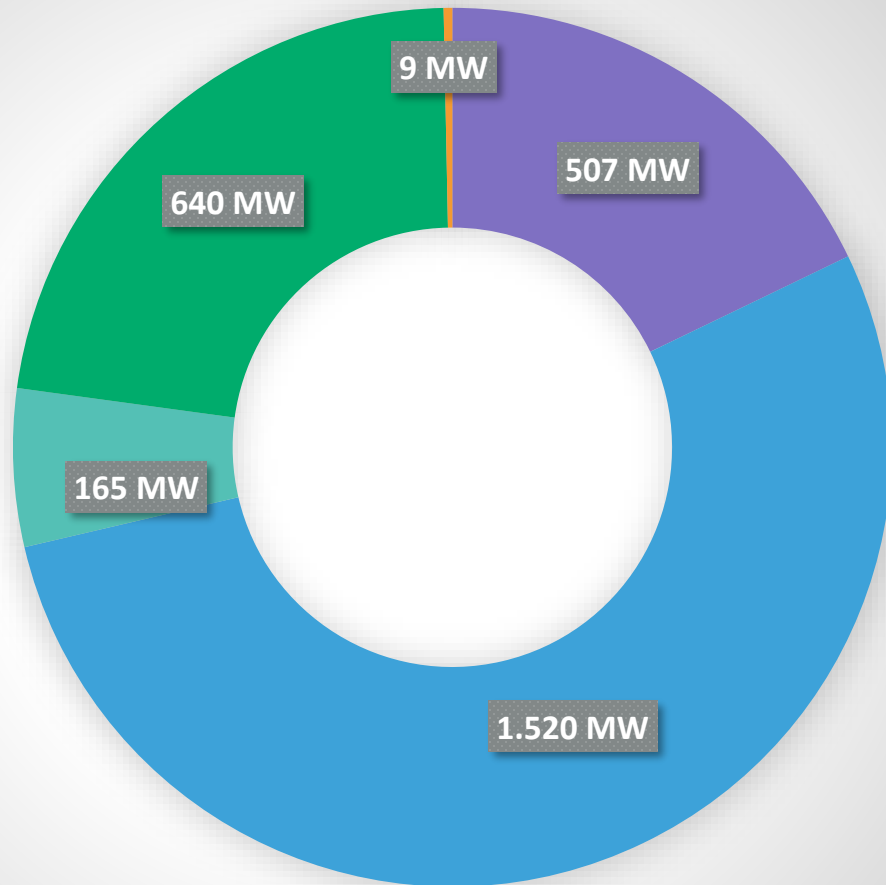


- Energiehandelshaus der EWE AG
- Hohe Bonität durch 100 %-Tochter der EWE AG
- Zuverlässig, erfahren, kompetent und nachhaltig
- Handelsvolumen
54,1 TWh Strom
167 TWh Gas

Geschäftsführung
Dr. Sven Orłowski
Dirk Eichholz



Vermarktungsportfolio



EWE

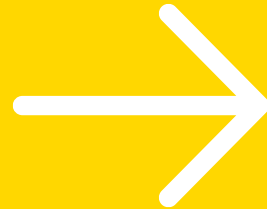


Marktwert



Die Marktwertermittlung ist die Grundlage für die Berechnung des Vermarktungsentgelts

Zur Marktwertermittlung kommen noch zusätzlich Preis-, Mengen und Risikobewertungen



Der Monatsmarktwert ist der Energieträger spezifische Marktwert, der aus dem Day Ahead Markt ermittelt wird.

Windparkspezifische Marktwert ist der Vergleich zwischen dem Stromerlösen an der Börse und dem Monatsmarktwert/vereinbarten Preis

Marktwert = (Erlöse Strombörse – Auszahlung Monatsmarktwert) / Menge

- Wert größer 0 Stromerlösen größer Auszahlung Monatsmarktwert
- Wert kleiner 0 Stromerlösen kleiner Auszahlung Monatsmarktwert

Basis der Marktwertanalyse sind die Erzeugungsmengen

- ¼ Lastgangdaten der letzten 4 Jahre (soweit vorhanden)
- oder Ertragsprognosen bei Neuanlagen

und die Preise

- Monatsmarktwert / vereinbarten Preis
<http://www.netztransparenz.de/de/Marktwerte.htm>
- Day-Ahead Spotpreise
<https://www.epexspot.com/en>

Marktwert Vermarktung

EWE



- numerische Wettermodelle bilden Basis für Vorhersagen
- Windleistungs-vorhersagen berücksichtigen Standort und andere Parameter der WKAs

1 bis 3 Tage vor Erzeugung

- Aggregation zu Gesamtbörsengebot aller offenen Positionen der EWE Trading
- stundenscharfe Vermarktung der prognostizierten Einspeisemengen

1 Tag vor Erzeugung

- kontinuierlicher Handel (24/7)
- Ununterbrochene Marktbeobachtung entscheidend
- Kontrakte schließen bis 15min vor Lieferbeginn

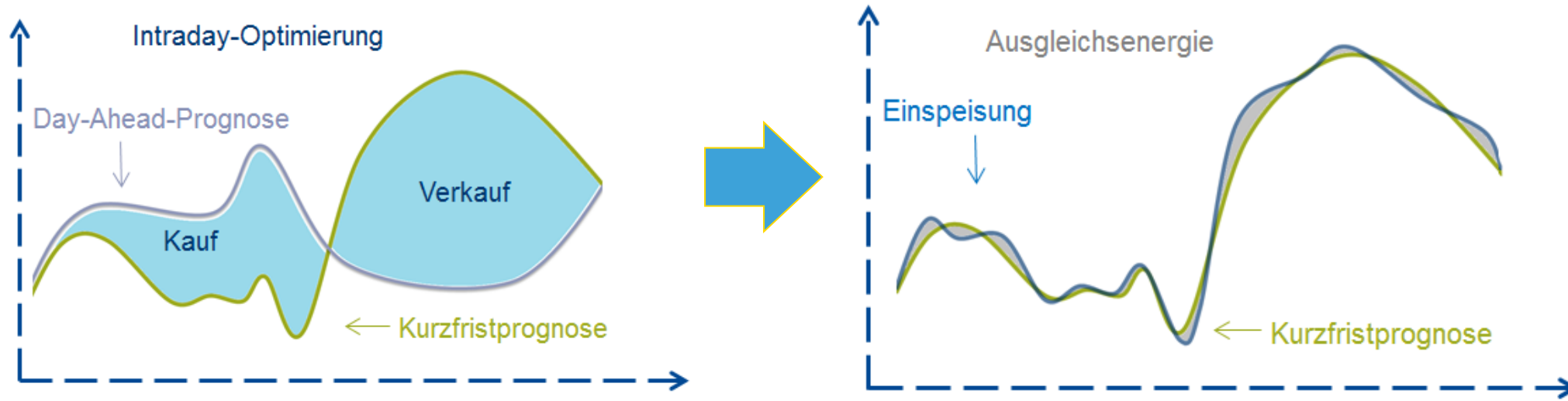
1 Tag bis zum
Zeitpunkt Erzeugung

- Differenz zwischen Fahrplan und Ist-Einspeisung ist Berechnungsgrundlage für Ausgleichsenergiebedarf

Folgetag

Marktwert Vermarktung

EWE



Markt

- Viel Energieerzeugung → Wahrscheinlichkeit einer Abregelung hoch
- Viel Energieerzeugung → Angebot groß → Börsenpreis niedrig

Menge

- Vermarkter erhält Mengen nachträglich in seinen Bilanzkreis
- Menge wird gemäß Vereinbarung mit dem Betreiber Technischer Ressource ermittelt
 - Spitz - Windmesser der Anlage werden verwendet
 - Spitz light - Wetterdaten oder Vergleichsanlage werden verwendet
 - Pauschal - letzter voller ¼ Stundenwert vor Drosselung wird fortgeschrieben

Vergütung

- Vermarkter vergütet vereinbarten Preis für die durch den Netzbetreiber abgeregelte Menge

Marktwert (Beispiel Windpark 9,2 MW 4 x Enercon E-82)



vor Redispatch

Datum	Stunde	Menge	Day Ahead Wert	Wert	MW Wind	Wert
13.03.2021	1	1.729,13 kWh	2,661 Cent	46,01 €	3,395 Cent	58,70 €
13.03.2021	2	1.158,23 kWh	2,458 Cent	28,47 €	3,395 Cent	39,32 €
13.03.2021	3	2.113,52 kWh	2,073 Cent	43,81 €	3,395 Cent	71,75 €
13.03.2021	4	2.136,20 kWh	1,732 Cent	37,00 €	3,395 Cent	72,52 €
13.03.2021	5	2.212,69 kWh	1,823 Cent	40,34 €	3,395 Cent	75,12 €
13.03.2021	6	2.176,02 kWh	1,740 Cent	37,86 €	3,395 Cent	73,88 €
13.03.2021	7	1.672,91 kWh	2,284 Cent	38,21 €	3,395 Cent	56,80 €
13.03.2021	8	2.212,21 kWh	1,715 Cent	37,94 €	3,395 Cent	75,10 €
13.03.2021	9	2.124,38 kWh	0,407 Cent	8,65 €	3,395 Cent	72,12 €
13.03.2021	10	2.170,23 kWh	0,295 Cent	6,40 €	3,395 Cent	73,68 €
13.03.2021	11		0,008 Cent	- €	3,395 Cent	- €
13.03.2021	12		0,000 Cent	- €	3,395 Cent	- €
13.03.2021	13		-0,317 Cent	- €	3,395 Cent	- €
13.03.2021	14		-0,866 Cent	- €	3,395 Cent	- €
13.03.2021	15		-0,874 Cent	- €	3,395 Cent	- €
13.03.2021	16		-0,470 Cent	- €	3,395 Cent	- €
13.03.2021	17		-0,099 Cent	- €	3,395 Cent	- €
13.03.2021	18	2.291,12 kWh	1,610 Cent	36,89 €	3,395 Cent	77,78 €
13.03.2021	19	2.266,50 kWh	3,250 Cent	73,66 €	3,395 Cent	76,95 €
13.03.2021	20	2.122,93 kWh	4,263 Cent	90,50 €	3,395 Cent	72,07 €
13.03.2021	21	2.126,55 kWh	2,494 Cent	53,04 €	3,395 Cent	72,20 €
13.03.2021	22	1.886,94 kWh	0,438 Cent	8,26 €	3,395 Cent	64,06 €
13.03.2021	23	1.326,89 kWh	2,002 Cent	26,56 €	3,395 Cent	45,05 €
13.03.2021	24	1.682,32 kWh	-0,001 Cent	0,02 €	3,395 Cent	57,11 €
		33.408,79 kWh		613,59 €		1.134,23 €
						-15,58

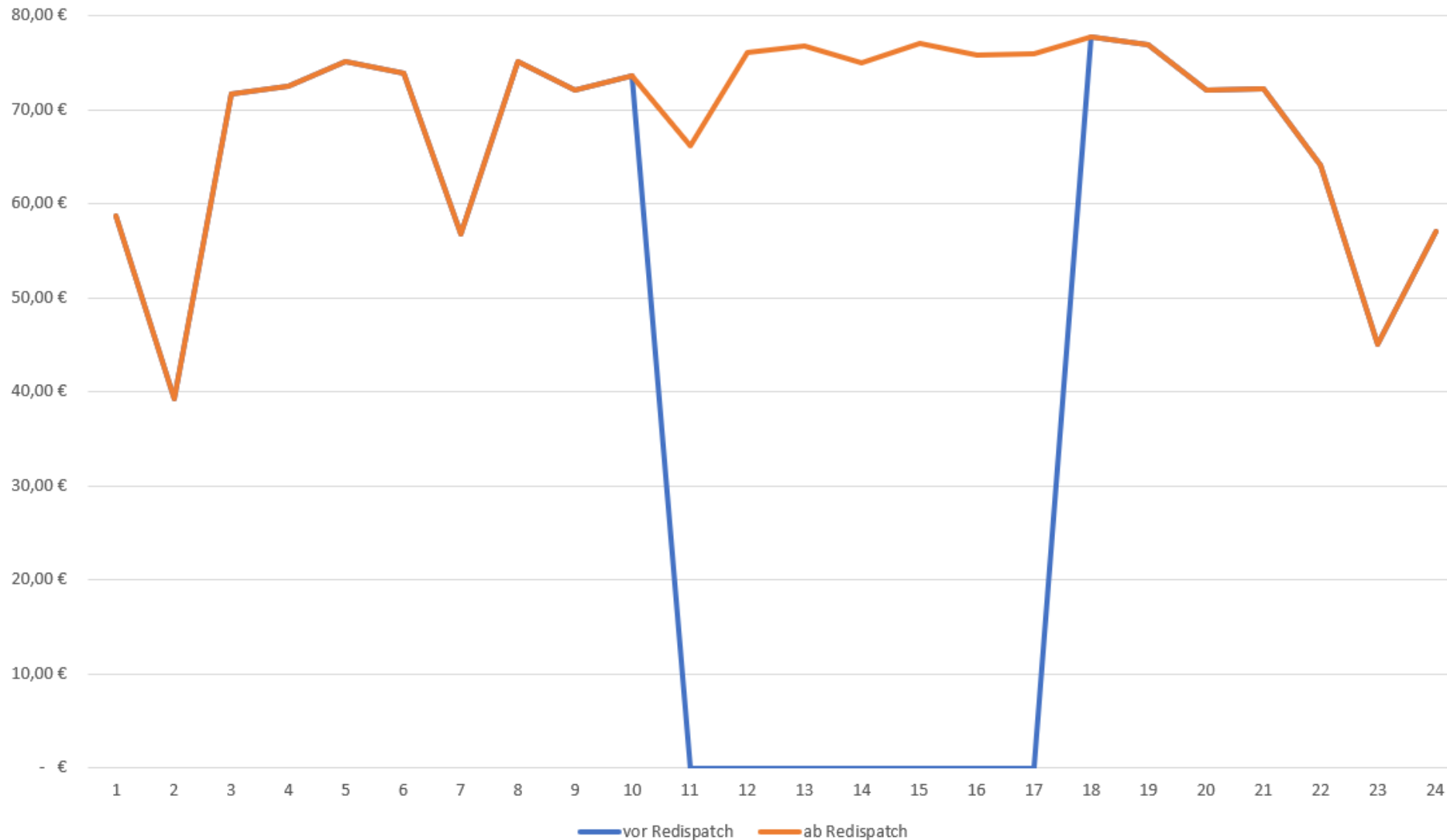
mit Redispatch

Menge	Day Ahead Wert	Wert	MW Wind	Wert
1.729,13 kWh	2,661 Cent	46,01 €	3,395 Cent	58,70 €
1.158,23 kWh	2,458 Cent	28,47 €	3,395 Cent	39,32 €
2.113,52 kWh	2,073 Cent	43,81 €	3,395 Cent	71,75 €
2.136,20 kWh	1,732 Cent	37,00 €	3,395 Cent	72,52 €
2.212,69 kWh	1,823 Cent	40,34 €	3,395 Cent	75,12 €
2.176,02 kWh	1,740 Cent	37,86 €	3,395 Cent	73,88 €
1.672,91 kWh	2,284 Cent	38,21 €	3,395 Cent	56,80 €
2.212,21 kWh	1,715 Cent	37,94 €	3,395 Cent	75,10 €
2.124,38 kWh	0,407 Cent	8,65 €	3,395 Cent	72,12 €
2.170,23 kWh	0,295 Cent	6,40 €	3,395 Cent	73,68 €
1.949,44 kWh	0,008 Cent	0,16 €	3,395 Cent	66,18 €
2.243,10 kWh	0,000 Cent	- €	3,395 Cent	76,15 €
2.263,37 kWh	-0,317 Cent	- 7,17 €	3,395 Cent	76,84 €
2.210,04 kWh	-0,866 Cent	- 19,14 €	3,395 Cent	75,03 €
2.270,12 kWh	-0,874 Cent	- 19,84 €	3,395 Cent	77,07 €
2.232,96 kWh	-0,470 Cent	- 10,49 €	3,395 Cent	75,81 €
2.237,55 kWh	-0,099 Cent	- 2,22 €	3,395 Cent	75,96 €
2.291,12 kWh	1,610 Cent	36,89 €	3,395 Cent	77,78 €
2.266,50 kWh	3,250 Cent	73,66 €	3,395 Cent	76,95 €
2.122,93 kWh	4,263 Cent	90,50 €	3,395 Cent	72,07 €
2.126,55 kWh	2,494 Cent	53,04 €	3,395 Cent	72,20 €
1.886,94 kWh	0,438 Cent	8,26 €	3,395 Cent	64,06 €
1.326,89 kWh	2,002 Cent	26,56 €	3,395 Cent	45,05 €
1.682,32 kWh	-0,001 Cent	0,02 €	3,395 Cent	57,11 €
		554,88 €		1.657,28 €
				-22,58

Einnahmen
- 58,71 €
Auszahlung
523,05 €

Marktwert (Beispiel Windpark 9,2 MW 4 x Enercon E-82)

EWE



Marktwert (Beispiel Windpark 9,2 MW 4 x Enercon E-82)



vor Redispatch

Datum	Stunde	Menge	Day Ahead	Wert	MW Wind	Wert	
15.03.2021	1	349,64 kWh	4,067 Cent	14,22 €	3,395 Cent	11,87 €	
15.03.2021	2	0,00 kWh	3,701 Cent	- €	3,395 Cent	- €	
15.03.2021	3	0,00 kWh	3,607 Cent	- €	3,395 Cent	- €	
15.03.2021	4	0,00 kWh	3,503 Cent	- €	3,395 Cent	- €	
15.03.2021	5	0,00 kWh	3,326 Cent	- €	3,395 Cent	- €	
15.03.2021	6	0,00 kWh	4,069 Cent	- €	3,395 Cent	- €	
15.03.2021	7	0,00 kWh	5,560 Cent	- €	3,395 Cent	- €	
15.03.2021	8	1.112,38 kWh	6,247 Cent	69,49 €	3,395 Cent	37,77 €	
15.03.2021	9	1.305,18 kWh	6,489 Cent	84,69 €	3,395 Cent	44,31 €	
15.03.2021	10	1.110,93 kWh	6,155 Cent	68,38 €	3,395 Cent	37,72 €	
15.03.2021	11	875,18 kWh	5,505 Cent	48,18 €	3,395 Cent	29,71 €	
15.03.2021	12	840,92 kWh	5,042 Cent	42,40 €	3,395 Cent	28,55 €	
15.03.2021	13	1.137,72 kWh	4,798 Cent	54,59 €	3,395 Cent	38,63 €	
15.03.2021	14	869,39 kWh	4,520 Cent	39,30 €	3,395 Cent	29,52 €	
15.03.2021	15	1.083,91 kWh	4,077 Cent	44,19 €	3,395 Cent	36,80 €	
15.03.2021	16	669,84 kWh	3,952 Cent	26,47 €	3,395 Cent	22,74 €	
15.03.2021	17	889,18 kWh	4,261 Cent	37,89 €	3,395 Cent	30,19 €	
15.03.2021	18	689,39 kWh	5,060 Cent	34,88 €	3,395 Cent	23,40 €	
15.03.2021	19	1.367,19 kWh	6,197 Cent	84,72 €	3,395 Cent	46,42 €	
15.03.2021	20	742,95 kWh	6,782 Cent	50,39 €	3,395 Cent	25,22 €	
15.03.2021	21	969,29 kWh	5,993 Cent	58,09 €	3,395 Cent	32,91 €	
15.03.2021	22	1.147,85 kWh	5,590 Cent	64,16 €	3,395 Cent	38,97 €	
15.03.2021	23	1.335,58 kWh	5,076 Cent	67,79 €	3,395 Cent	45,34 €	
15.03.2021	24	1.298,90 kWh	4,686 Cent	60,87 €	3,395 Cent	44,10 €	
		17.795,42 kWh		950,70 €		604,15 €	19,47

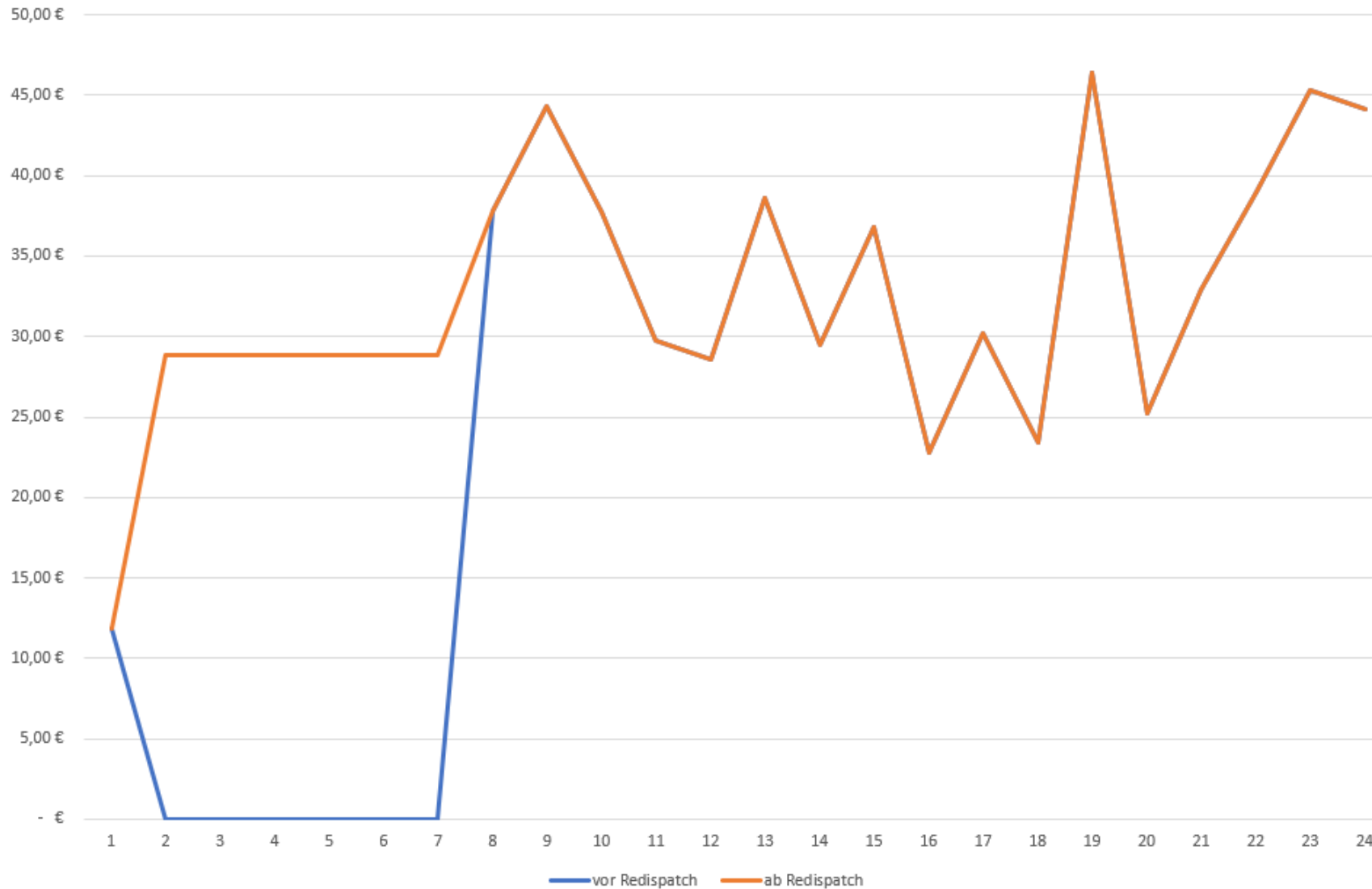
mit Redispatch

Menge	Day Ahead	Wert	MW Wind	Wert
349,64 kWh	4,067 Cent	14,22 €	3,395 Cent	11,87 €
850,00 kWh	3,701 Cent	31,46 €	3,395 Cent	28,86 €
850,00 kWh	3,607 Cent	30,66 €	3,395 Cent	28,86 €
850,00 kWh	3,503 Cent	29,78 €	3,395 Cent	28,86 €
850,00 kWh	3,326 Cent	28,27 €	3,395 Cent	28,86 €
850,00 kWh	4,069 Cent	34,59 €	3,395 Cent	28,86 €
850,00 kWh	5,560 Cent	47,26 €	3,395 Cent	28,86 €
1.112,38 kWh	6,247 Cent	69,49 €	3,395 Cent	37,77 €
1.305,18 kWh	6,489 Cent	84,69 €	3,395 Cent	44,31 €
1.110,93 kWh	6,155 Cent	68,38 €	3,395 Cent	37,72 €
875,18 kWh	5,505 Cent	48,18 €	3,395 Cent	29,71 €
840,92 kWh	5,042 Cent	42,40 €	3,395 Cent	28,55 €
1.137,72 kWh	4,798 Cent	54,59 €	3,395 Cent	38,63 €
869,39 kWh	4,520 Cent	39,30 €	3,395 Cent	29,52 €
1.083,91 kWh	4,077 Cent	44,19 €	3,395 Cent	36,80 €
669,84 kWh	3,952 Cent	26,47 €	3,395 Cent	22,74 €
889,18 kWh	4,261 Cent	37,89 €	3,395 Cent	30,19 €
689,39 kWh	5,060 Cent	34,88 €	3,395 Cent	23,40 €
1.367,19 kWh	6,197 Cent	84,72 €	3,395 Cent	46,42 €
742,95 kWh	6,782 Cent	50,39 €	3,395 Cent	25,22 €
969,29 kWh	5,993 Cent	58,09 €	3,395 Cent	32,91 €
1.147,85 kWh	5,590 Cent	64,16 €	3,395 Cent	38,97 €
1.335,58 kWh	5,076 Cent	67,79 €	3,395 Cent	45,34 €
1.298,90 kWh	4,686 Cent	60,87 €	3,395 Cent	44,10 €
22.895,42 kWh		1.152,71 €		777,30 €

Einnahmen
202,01 €
Auszahlung
523,05 €

Marktwert (Beispiel Windpark 9,2 MW 4 x Enercon E-82)

EWE



Zusammenfassung



- Basis für das Vermarktungsentgelt ist der individuelle Marktwert
- Ausfallarbeit durch Leistungsreduzierungen ist Bestandteil des Marktwertes und beeinflussen das Vermarktungsentgelt
- Viel Abregelungen verändern das Vermarktungsentgelt stark
- Ausfallarbeit wird vom Vermarkter mit dem Monatsmarktwert / vereinbarten Preis automatisch vergütet
- Meldung vom Netzbetreiber über Redispatch Massnahmen
 - Transparenz über Leistungsreduzierung (früher Recherche, ob der Netzbetreiber geregelt hat)
- Weniger Abregelung vom Netzbetreiber durch Vorausschau (Prognose) beim Netzbetreiber

Vielen Dank!

EWE



Henrik Tietje
Geschäftsfeld Trading
Key-Account Direktvermarktung & Origination
+49 421 69625-307
Henrik.Tietje@ewe.de

EWE TRADING GmbH
Am Weser-Terminal 1, 28217 Bremen