

MBI TRADENEWS ENERGY

Mit Content von Dow Jones

STROM | ERDGAS | EMISSIONEN | ERDÖL | KOHLE

Freitag, 29. Dezember 2017 | Nr. 250

OTC-Strommarkt

Weiter hohes Windaufkommen
Notierungen zeigen sich
zumeist schwächer

Weiterhin sorgt das hohe Windaufkommen für Schwäche am deutsch-österreichischen Strommarkt. Der Day ahead gab am Donnerstag nach und wurde außerbörslich mit 23,50 Euro je Megawattstunde im Base und 33,25 Euro im Peak bewertet. Am Mittwoch selbst war der Donnerstag noch bei 34,00 Euro in der Grundlast und 41,75 Euro in der Spitzenlast gesehen worden. Für den Freitag hatten die Meteorologen von Eurowind von 23,7 Gigawatt in Aussicht gestellt, am Silvester-Wochenende soll es dann noch mehr Wind geben. Die Windspitze erwarten die Meteorologen dann am Neujahrstag mit einem Windstrombeitrag von über 30 Gigawatt. Entsprechend wurde das Weekend am Donnerstag weiter um 0 Euro gesehen. Der Sonntag wurde mit etwa minus 3 Euro gehandelt, der besonders windreiche Montag sogar mit minus 10 Euro.

Mehr: Seite 2

Top-News

„Tal.Markt“
Axpo und Stadtwerke
Wuppertal starten Marktplatz

Der schweizerische Versorger Axpo und sein deutscher Kooperationspartner, die Stadtwerke Wuppertal, werden zum 1. Januar 2018 ihren Marktplatz „Tal.Markt“ starten, der nach Angaben der Stadtwerke „der weltweit erste Blockchain-basierte Handelsplatz für Ökostrom eines kommunalen Energieversorgers“ ist.

Über diese digitale Plattform können die Kunden des Versorgers ihren Strom von lokalen Grünstromanbietern erwerben und ihren Energiemix so selbst zusammenstellen. Dabei wird jede Transaktion mit Hilfe der Blockchain-Technologie fälschungssicher ausgeführt. „Zur Premiere starten wir ganz bewusst nur mit Energieproduzenten aus Wuppertal und dem Bergischen Land. Bergischer Strom für Wuppertaler Kunden“, erläutert Andreas Brinkmann, Leiter Privatkundenvertrieb der Wuppertaler Stadtwerke.

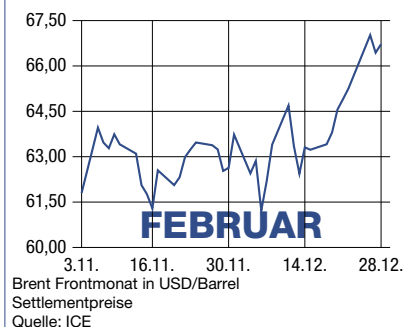
Mehr: Seite 3

Strompreise OTC-Deutschland

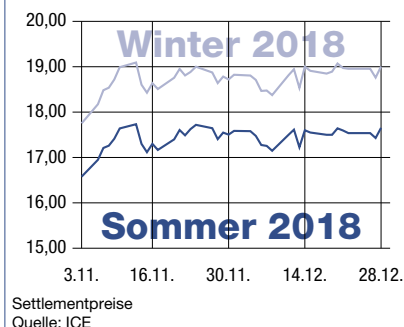
28. Dezember 2017 (in EUR/MWh)	Baseload		Peakload	
	Bid/Ask	Veränd.	Bid/Ask	Veränd.
Day-ahead	23,50	-10,50	33,25	-8,50
Weekend	-0,75-0,25	+0,25	-	-
Week-ahead	24,75-25,00	-2,15	33,25-33,75	-0,25
Februar 2018*	44,00-44,25	+3,47	57,80-58,10	+3,10
März 2018*	38,05-38,25	-6,10	45,50-45,75	-11,50
April 2018	35,75-36,50	-1,83	-	-
Mai 2018	-	-	-	-
Q2/2018	34,85-35,00	-5,70	-	-
Q3/2018	34,90-35,05	+0,25	41,50-41,85	+0,85
Jahr 2019*	36,65-36,95	-0,73	46,25-46,70	-0,05
Jahr 2020*	36,65-37,05	+0,15	46,55-47,05	+0,30
Jahr 2021*	37,05-37,50	+0,50	47,05-47,60	+0,35

Day-ahead: Letzter Preis vor der Börsenauktion. Spot-Preise recherchiert in Händlergesprächen. *Termin-Preise basierend auf MBI-Modell/Marktgebiet Deutschland.

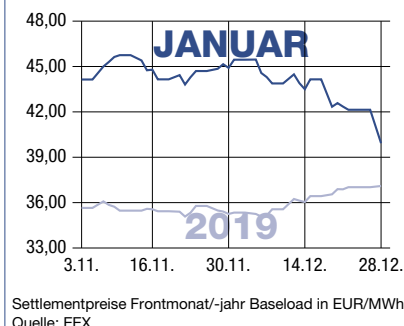
Rohöl (ICE)



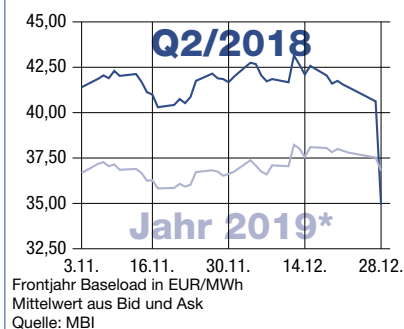
Erdgas (ICE-Endex TTF)



Strom (EEX Phelix Base)



Strom (OTC-Deutschland)



Strom

Fortsetzung von Seite 1

Langes Ende zeigt sich behautet

Hinzu komme für diese Tage, dass auch die Nachfrage geringer ausfällt als üblich, sagte ein Marktteilnehmer. An der Strombörse Epex Spot wurde der Freitag mit 20,87 Euro im Base und 30,82 Euro im Peak bewertet. Für die laufende Arbeitswoche ergaben sich für die Grundlast an der Börse Preise zwischen -4,59 und 35,17 Euro, für die Spitzenlast bewegten sich die Notierungen zwischen -12,49 Euro und 45,46 Euro.

Für das erste Quartal 2018 gehen Meteorologen von Météo France von milden Temperaturen in Frankreich und weiten Teilen Westeuropas aus, was vor allem in Frankreich zu einer geringeren Stromnachfrage führen würde. Diese Prognosen hätten sich zuletzt in deutlichen Abschlügen für

den Januar-Kontrakt sowie das erste Quartal bemerkbar gemacht, sagte ein Händler im Gespräch mit MBI TradeNews Energy. Das Strommarktumfeld zeigte sich am Donnerstag dagegen wieder etwas fester, sodass sich die Kontrakte entlang der Kurve behaupten konnten.

MBI/map/28.12.2017

Prognose Einspeisung Wind und Solar Deutschland gesamt			
(in MW)	28.12.	29.12.	2.1.
Base	18.533	24.549	22.988
Peak	21.150	24.089	26.589
Off Peak	15.917	25.009	19.388

Quelle: Eurowind

Tennet-Projekt

Batteriestrom soll Netz ausbalancieren

Der niederländisch-deutsche Übertragungsnetzbetreiber Tennet und der niederländische Ökostrom-Versorger Vandebron bieten in einem Pilotprojekt Besitzern von Elektrofahrzeugen Zugang zum Elektrizitätsmarkt an. Wie Tennet weiter mitteilte, nimmt Vandebron dabei die Rolle eines Aggregators ein, über den die Stromlieferungen an Tennet erfolgen.

Vandebron hat einen Algorithmus entwickelt, durch den auf Basis der Blockchaintechnik während des Aufladevorgangs der Elektrofahrzeuge Strom in das Netz eingespeist wird, wobei nach Bedarf von Tennet der Ladevorgang immer wieder unterbrochen werden kann. Die Nutzer von Tesla-Fahrzeugen können an dem Projekt über eine App teilnehmen. Die privaten Projektteilnehmer erhalten eine Vergütung von Vandebron.

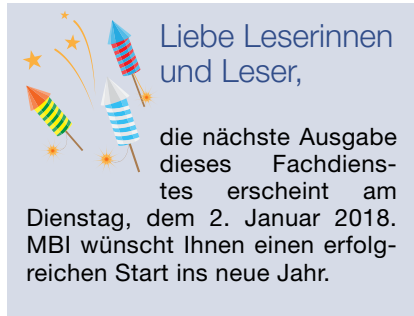
Nach einer positiven Evaluierung des Pilotprojekts könne dieses stark ausgeweitet werden, so Tennet weiter. Potenziell könnten so Millionen

Elektrofahrzeuge ihren Teil zur Ausbalancierung des Netzes beitragen. Laut Tennet ist die dafür entwickelte Blockchain-Lösung eine private Blockchain, deren Strombedarf gering ist.

Derzeit treibt der Übertragungsnetzbetreiber in Deutschland ein ähnlich gelagertes Projekt wie das oben beschriebene voran, das den Strom aus Batterien bezieht, die in Wohnungen installiert sind. Die genannten Vorhaben sind Teil einer breiter aufgestellten Tennet-Initiative, mit deren Hilfe Haushalten und Kleinbetrieben eine aktive Rolle bei der Energiewende zuerkannt werden soll.

Infolge des starken Ausbaus erneuerbarer Energien zu Lasten konventioneller Kraftwerke muss das Elektrizitätssystem insgesamt flexibler gestaltet werden. Dabei kommt der Erschließung neuer, dezentraler und flexibel einsetzbarer Stromquellen eine große Bedeutung zu.

MBI/cdg/28.12.2017



Kapazitätsauktion Januar 2018 Deutschland – Frankreich
(Menge in MW, Preis in EUR/MWh)

	angebotene Menge	reservierte Menge	Preis
Base-Produkt			
DE-FR	430	429	17,03
FR-DE	435	433	0,03

Kapazitätsauktion Januar 2018 Deutschland – Niederlande
(Menge in MW, Preis in EUR/MWh)

	angebotene Menge	reservierte Menge	Preis
Base-Produkt			
DE-NL	254	254	6,35
NL-DE	709	709	0,84

Kapazitätsauktion Januar 2018 Deutschland – Schweiz
(Menge in MW, Preis in EUR/MWh)

	angebotene Menge	reservierte Menge	Preis
Base-Produkt			
DE-CH	275	275	19,87
CH-DE	1.900	1.900	0,01

Quelle: JAO
MBI/28.12.2017

MEHRFACHNUTZUNG
Informieren Sie sich über unsere Mehrfachlizenzen, um Ihren MBI-Fachdienst auch unternehmensintern weiterleiten zu dürfen!
Rufen Sie uns an: 0 69/2 71 07 60-11

Fortsetzung von Seite 1

Blockchain könnte Wertschöpfungskette ändern

Zwar hätten auch Windparkbetreiber aus ganz Deutschland, Österreich und der Schweiz angefragt, jedoch sei deren Teilnahme am „Tal.Markt“ zurzeit nicht möglich. Mittelfristig sei jedoch eine Übertragung des Modells auf andere Regionen denkbar.

Die Ende November gestartete Plattform hat bereits vor dem offiziellen Start einiges Interesse geweckt. So verzeichnet die zugehörige Homepage www.wsw-talmarkt.de bereits rund 20.000 Aufrufe. „Das hat uns positiv überrascht“, sagte Brinkmann. Die von den Kooperationspartnern entwickelte Anwendung „Elblox“ bietet eine Peer-to-Peer-Plattform für den personalisierten Strom-Vertrieb an. Dort laufen die Daten zu Produktion, Verbrauch und vertraglichen Details zusammen. Die Blockchain-Technologie soll sicherstellen, dass die Informationen für jede Anlage dokumentiert sind. So lasse sich jede produzierte Kilowattstunde eindeutig einem Verbraucher zuordnen und der Herkunftsnachweis sei gewährleistet. Die Blockchain-Technologie könne dafür sorgen, dass die derzeitige Wertschöpfungskette im Energiehandel mit mehreren Handels- und Prozessstufen nicht mehr notwendig sei oder durch neue Modelle ergänzt werde.

MBI/ses/cdg/28.12.2017

Projekte in Südtalien

Siemens erhält Aufträge über 23 Windenergieanlagen

Der Windanlagenbauer Siemens Gamesa hat Aufträge für zwei neue Onshore-Windprojekte in Südtalien erhalten. Das Unternehmen wird nach eigenen Angaben 13 Anlagen des getriebelosen Typs SWT-3.0-113 nach Tolve liefern, wo ein 39 Megawatt starker Windpark des dänischen Unternehmens European Energy entsteht. In der Nähe des Ortes Capoiazzo rüstet Siemens Gamesa darüber hinaus ein 20-MW-Projekt mit zehn Anlagen vom Typ G97-2.0 MW aus. Beide Windkraftwerke liegen in der

Region Basilikata im Süden Italien. Die Aufträge umfassen zudem langfristige Wartungsvereinbarungen, die auch die modernen digitalen Ferndiagnose-Leistungen des Unternehmens mit einschließen. Finanzielle Einzelheiten wurden nicht genannt.
MBI/DJN/map/28.12.2017

Trassenverlegung

Swissgrid schließt Koordinationsvereinbarung

Der schweizerische Übertragungsnetzbetreiber Swissgrid, das Fürstentum Liechtenstein und die liechtensteinische Gemeinde Balzers wollen bis Ende des Jahr eine Koordinationsvereinbarung abschließen, welche ein Verfahren definiert, wie die 220-Kilovolt-Höchstspannungsleitung Rüthi - Bonaduz, Teil des Schweizer Übertragungsnetzes, verlegt werden soll. Die Verlegung der zwischen 1964 und 1973 errichteten Leitung ist Teil des „Strategischen Netzes 2025“, das die wichtigsten Netzprojekte im Übertragungsnetz der Schweiz umfasst. In der Schweiz werden für den Bau neuer Übertragungsleitungen ein Sachplan- und anschliessend ein Plangenehmigungsverfahren angewendet. Für die Trassenverlegung wird ein gleichwertiges Planungsverfahren im Fürstentum Liechtenstein festgelegt, so Swissgrid.

Der Übertragungsnetzbetreiber wird in Zusammenarbeit mit den Projektpartnern konkrete Trassen-vorschläge erarbeiten. Dabei werden Korridorvarianten sowohl auf Schweizer wie auch auf Liechtensteiner Seite geprüft. Zu diesem Zweck wird eine Begleitgruppe unter Einbezug der Gemeinde Balzers eingesetzt, welche die Korridorvarianten für die zukünftige Leitungsführung evaluiert. Im Rahmen des Sachplanverfahrens werden verschiedene Planungskorridore untersucht. Bei jedem Netzbauprojekt werden sowohl Freileitungs- als auch Verkabelungsvarianten überprüft. Die Beurteilung erfolgt unter Abwägung von Aspekten in den Bereichen Technik, Umwelt, Raumplanung und Wirtschaftlichkeit.

MBI/cdg/28.12.2017



Jeden Dienstag erhalten Sie:

- Detaillierte und umfassende Prognosen zu den Energieträgern Gas, Strom, Öl und Kohle sowie zu CO₂
- Wochen- und 4-Wochen-Trends
- Erläuterungen und Charts

Warum „MBI Energiemarkt Ausblick“?

- Kompakte und schnelle Übersicht aller Energieträger
- Unabhängige und objektive Prognosen mittels quantitativer Modelle
- Auf einen Blick den Energiemarkt im Auge behalten



Testen Sie 2 Ausgaben
kostenfrei und unverbindlich!

Ihre persönliche Ansprechpartnerin:
Esther de las Heras
+49 (0) 69 / 2 71 07 60 - 12
Esther.delasHeras@mbi-infosource.de



Erdgas

Bundesnetzagentur

Missbrauchsverfahren gegen Fluxys eingeleitet

Die Beschlusskammer 7 der Bundesnetzagentur hat ein Missbrauchsverfahren gegen den Gasnetzbetreiber Fluxys TENP GmbH eingeleitet. Grund ist laut den Angaben der Beschlusskammer der Verdacht auf ein dem Paragraphen 20 Absatz 1b des Energiewirtschaftsgesetzes entgegenstehendes Verhalten. Dort ist unter anderem geregelt, dass Netzbetreiber Einspeise- und Ausspeisekapazitäten anbieten müssen, die den Netzzugang ohne Festlegung eines transaktionsabhängigen Transportpfades ermöglichen.

In einem Missbrauchsverfahren werden in einem ersten Schritt das oder die jeweiligen betroffenen Unternehmen angehört. Im Anschluss findet eine rechtliche Bewertung des Sachverhalts statt. Je nach Ausgang dieser rechtlichen Bewertung erlässt die Bundesnetzagentur eine Maßnahme oder stellt das Verfahren ein. Der Regulierer kann Unterlassungsverpflichtungen erlassen oder das betreffende Unternehmen zu aktivem Handeln verpflichten. Als Folgemaßnahmen, wenn beispielsweise dem Beschluss nicht Folge geleistet wird, können auch Zwangsgelder verhängt werden.

Die Unternehmen können gegen die Auflagen der Bundesnetzagentur Beschwerde bei Gericht einlegen, dann ist die Justiz involviert und muss über die Rechtmäßigkeit der Maßnahmen entscheiden.

MBI/cdg/28.12.2017

Angaben für 2017

China ist zweitgrößter Käufer von Flüssigerdgas

Die Volksrepublik China hat im laufenden Jahr Südkorea überholt und ist damit zum weltweit zweitgrößten Käufer von verflüssigtem Erdgas (LNG). Dies berichten die Deutschen Wirtschaftsnachrichten unter Berufung auf Daten von Reuters. China hat

demzufolge 38 Millionen Tonnen Flüssiggas im laufenden Jahr importiert – was in etwa einem Anstieg gegenüber dem Vorjahr um 50 Prozent entspricht. Südkorea kaufte etwa 37 Millionen Tonnen, während Japan mit 83,5 Millionen Tonnen die Liste der Importeure anführt.

Beobachter rechnen damit, dass die Nachfrage aus China in den kommenden Jahren weiter steigen wird. Insbesondere die Bestrebungen der Regierung, Kohlekraftwerke zu schließen und die daraus entstehenden Versorgungslücken mit Erdgas zu füllen, dürften zu mehr Importen führen. In den vergangenen Wochen kam es in China bereits zu großflächigen Heizungsausfällen aufgrund der Abschaltung der Kohlekraftwerke. „Wir erwarten in den Wintern der kommenden drei oder vier Jahre Aufschwünge bei der Nachfrage vor dem Hintergrund des Umstiegs von Kohle auf Erdgas“, wird ein Analyst von Wood Mackenzie von Reuters zitiert. Die Entwicklung dürfte Auswirkungen auf die Art und Weise haben, wie Flüssiggas künftig in Asien gehandelt wird. Denn während Südkorea und Japan langfristige Lieferverträge mit den Produzenten favorisieren, handeln die Chinesen ihre Verträge lieber kurzfristig am Spotmarkt aus.

MBI/cdg/28.12.2017

Gazprom-Lieferungen Österreich importiert 2017 eine Rekordmenge

Österreich hat noch nie so viel Gas aus Russland gekauft wie 2017: Der russische Erdgaskonzern Gazprom habe in dem ablaufenden Jahr 8,25 Milliarden Kubikmeter Gas nach Österreich geliefert, 40,7 Prozent mehr als 2016, berichtet die österreichische Tageszeitung Kurier in ihrer Donnerstagsausgabe. Der Jahresgasverbrauch Österreichs betrug rund 9 Milliarden Kubikmeter.

Die Gründe für den starken Anstieg: Die Österreicher verbrauchten im vergleichsweise kalten Winter 2016/17 viel mehr Gas als in der Periode zuvor.

MBI/APA/map/28.12.2017

Erdöl

ICE

Brent gibt am Donnerstag noch etwas weiter nach

Etwas leichter hat sich Rohöl der Sorte Brent am Donnerstagnachmittag gezeigt. Von Händlern hieß es, zwar seien die US-Rohöllagerbestände vergangene Woche stärker als von Analysten erwartet um 4,6 Millionen Barrel gefallen, doch hätten die bearschen Impulse aus der raschen Reparatur der Forties-Pipeline überwogen. Bereits um Neujahr soll die Pipeline, die Nordsee-Öl nach Großbritannien leitet, ihre volle Kapazität wieder erreichen. Zudem habe sich ein Anschlag auf eine Leitung in Libyen als weniger schädlich herausgestellt als zunächst erwartet. März-Brent verlor bis gegen 17.45 Uhr 0,17 auf 65,82 US-Dollar je Barrel, Februar-Gasöl legte dagegen um 1,50 auf 597,00 US-Dollar je Tonne zu.

MBI/DJN/map/28.12.2017

Impressum

Herausgeber und Verlag:

MBI Martin Brückner Infosource GmbH & Co. KG (MBI), Redaktion: Mergenthalerallee 45-47, 65760 Eschborn
Sitz der Gesellschaft: Frankfurt am Main, Amtsgericht Frankfurt HRA 47673

Geschäftsführer:

Martin Brückner

Verantwortlich für den Inhalt:

Armin Kalbfleisch, Tel.: +49(0)6196/93494-11
E-Mail: armin.kalbfleisch@mbi-infosource.de
Internet: www.mbi-infosource.de

Abonnenten-Service:

service@mbi-infosource.de oder
+49(0)69/2710760-11

Anzeigen-Verkauf:

anzeigen@mbi-infosource.de oder
+49(0)69/2710760-24

Die Fachpublikationen von MBI Martin Brückner Infosource stützen sich neben umfangreicher Eigenberichterstattung auf Dow Jones Newswires sowie weitere auch international tätige Nachrichtenagenturen. Alle Meldungen werden mit journalistischer Sorgfalt erarbeitet. Für Verzögerungen, Irrtümer und Unterlassungen wird jedoch keine Haftung übernommen. Kopien, Nachdrucke oder sonstige Vervielfältigungen nur mit Genehmigung des Herausgebers. Das Copyright für dpa-Nachrichten liegt bei der Deutschen Presse-Agentur (dpa) in Hamburg. Die Nachrichten dienen ausschließlich zur privaten Information des Nutzers. Eine Weitergabe, Speicherung oder Vervielfältigung ohne Nutzungsvertrag mit der Deutschen Presse-Agentur ist nicht gestattet. Alle Rechte bleiben vorbehalten.

Erscheinungsweise: montags bis freitags

Energiemärkte im Überblick

Strom

	für	
Day-ahead , in EUR/MWh	29.12. Vortag	
EPEX Spot		
DE/AT (Phelix) Base	20,87	32,49
DE/AT (Phelix) Peak	30,82	39,78
F Base	42,84	46,75
F Peak	47,19	53,66
CH Swissix Base	47,94	48,55
CH Swissix Peak	52,96	55,15
ELIX Index Base	25,48	36,78
ELIX Index Peak	34,49	46,01
NL Base	41,04	41,52
EXAA MCP Base	24,20	34,50
Nord Pool Systempreis	28,69	32,17
POLPX MCP Base	35,09	36,08

Futures, in EUR/MWh vom 28.12. 27.12.

EEX

Jahr 2019 Base	37,10	37,05
Jahr 2019 Peak	46,51	46,43

MBI OTC Preise vom 28.12. 27.12.

MBI Frontmonat Base	44,13	40,65
MBI Frontmonat Peak	57,95	54,85
MBI Jahr 2019 Base	36,80	37,53
MBI Jahr 2019 Peak	46,48	46,53

Basierend auf MBI-Modell

Erdgas vom 28.12. 27.12.

ICE UK Natural Gas, in pence/therm

Januar 2018	56,32	54,97
Quartal 1/2018	55,55	54,34
Sommer 2018	45,12	44,50
Winter 2018	53,18	52,76

Pegas Futures, in EUR/MWh

NGC Januar	19,63	-
GPL Januar	19,22	-

MBI Research Gas Ind. ZEE 19,81 19,61

CO2 vom 28.12. 27.12.

ICE Futures, in EUR/t

EUA Dezember 2018	8,21	8,17
CER Dezember 2018	0,17	0,17

EEX Future, in EUR/t

EUA Dezember 2018	8,21	8,18
-------------------	------	------

Erdöl vom 28.12. 27.12.

ICE Brent Future, in USD/Barrel

Februar 2018	66,72	66,44
--------------	-------	-------

Kohle/Frachten vom 28.12. 27.12.

ICE Rotterdam Coal Future, in USD/t

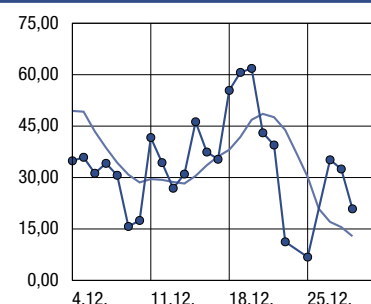
Dezember 2017	94,80	94,80
---------------	-------	-------

Baltic Dry Index 1366 1430

EZB-Referenzkurse vom 28.12. 27.12.

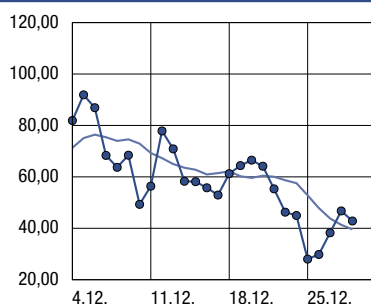
Euro/USD	1,1934	1,1895
Euro/GBP	0,8877	0,8859

EPEX Spot Auction Base (DE/AT)



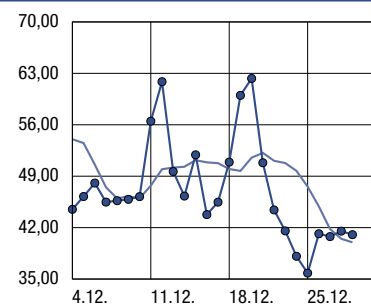
DE/AT = Deutschland/Österreich, in EUR/MWh
Quelle: EPEX Spot

EPEX Spot Auction Base (F)



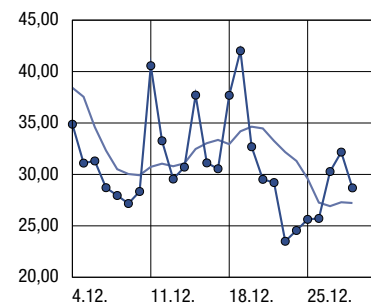
F = Frankreich, in EUR/MWh
Quelle: EPEX Spot

EPEX Spot Auction Base (NL)



NL = Niederlande, in EUR/MWh
Quelle: EPEX Spot

Nord Pool Systempreis



in EUR/MWh
Quelle: Nord Pool

Die Charts zeigen die Tageswerte und den 7-Tage-Durchschnitt

EEX-Futures Abrechnungspreise

(EUR/MWh) und Anzahl der Kontrakte
28.12.2017

Baseload	DE/AT	DE
Dezember 2017	30,27	30,27
Umsatz	-	-
Januar 2018	39,93	39,93
Umsatz	418	158
Februar 2018	44,15	44,15
Umsatz	620	41
Quartal 2/2018	34,96	34,96
Umsatz	35	24
Quartal 3/2018	35,08	35,08
Umsatz	30	17
Quartal 4/2018	40,40	40,20
Umsatz	7	14
Jahr 2019	37,10	36,90
Umsatz	14	30
Jahr 2020	37,10	36,85
Umsatz	5	12
Peakload	DE/AT	DE
Dezember 2017	44,62	44,62
Umsatz	-	-
Januar 2018	54,08	54,08
Umsatz	-	-
Februar 2018	58,08	58,08
Umsatz	39	5
Quartal 2/2018	40,96	40,96
Umsatz	-	-
Quartal 3/2018	41,75	41,75
Umsatz	10	40
Quartal 4/2018	51,83	51,63
Umsatz	5	10
Jahr 2019	46,51	46,31
Umsatz	-	-
Jahr 2020	46,76	46,51
Umsatz	-	-

MBI TRADENEWS ENERGY

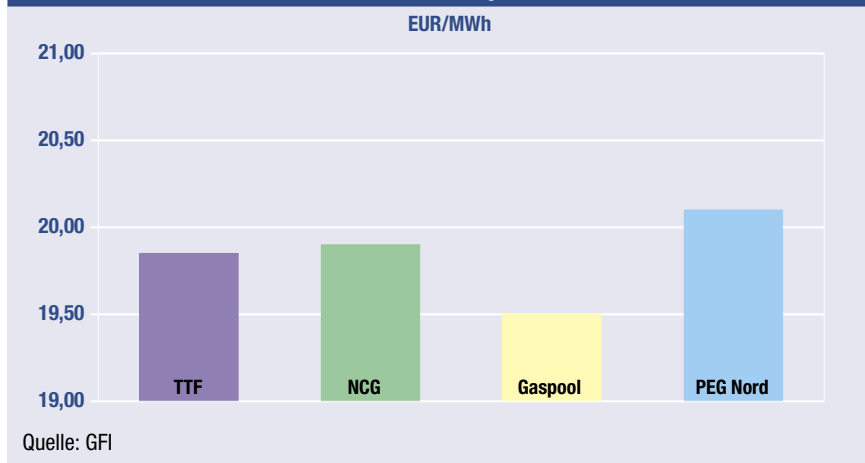
Gaspreis-Monitor

OTC-Quotierungen von GFI vom 28.12.2017 in EUR/MWh

	Bid	Offer	Last Trade		Bid	Offer	Last Trade
TTF (Title Transfer Facility)				NCG H-Gas			
Day Ahead	19,23	19,98	19,85	Day Ahead	19,13	20,00	19,90
Weekend	19,20	-	19,20	Weekend	19,63	19,75	-
WDNW*	19,60	19,90	-	WDNW*	-	-	-
BOM**	19,45	19,63	19,63	Januar	19,65	19,83	19,73
Januar	19,70	19,80	19,75	Februar	19,60	-	-
Februar	19,60	19,70	19,20	März	-	-	-
März	19,20	19,33	19,20	Q1/2018	19,20	19,68	-
April	-	18,33	-	Q2/2018	-	-	-
Mai	-	-	-	Sommer 2018	17,90	18,05	-
Juni	-	-	-	Gaspool H-Gas			
Q1/2018	19,13	19,58	19,53	Day Ahead	19,50	19,45	19,50
Q2/2018	17,45	-	17,73	Weekend	-	-	-
Q3/2018	17,20	17,50	17,43	Januar	19,15	19,30	19,23
Q4/2018	18,55	-	-	Februar	19,20	19,35	19,20
Sommer 2018	17,58	17,68	17,58	Q1/2018	18,65	19,18	18,85
Winter 2018	18,50	19,15	18,98	PEG Nord H-Gas			
Sommer 2019	-	16,83	-	Day Ahead	20,00	20,15	20,10
Winter 2019	-	-	-	Weekend	-	-	-
Jahr 2018	18,10	18,40	18,38	Januar	20,35	20,60	20,18
Jahr 2019	17,60	-	-	Februar	-	20,05	20,05
Jahr 2020	-	-	-				

*WDNW: Working days next week; **BOM: Balance of the Month

GFI Last Trade Day Ahead



ICE ENDEX TTF Gas Futures

Abrechnungspreise in EUR/MWh, Umsätze in MWh		
	28.12.	27.12.
Januar 2018	19,711	19,167
Volumen	880	2560
Februar 2018	19,620	19,162
Volumen	2000	1635
März 2018	19,220	18,817
Volumen	1165	1580
Quartal 1/2018	19,514	19,045
Volumen	70	255
Quartal 2/2018	17,804	17,527
Volumen	-	255
Quartal 3/2018	17,504	17,332
Volumen	130	-
Quartal 4/2018	18,776	18,602
Volumen	-	10
Sommer 2018	17,653	17,429
Volumen	465	245
Winter 2018	19,029	18,828
Volumen	380	235
Jahr 2018	18,395	18,123
Volumen	65	50
Jahr 2019	17,725	17,567
Volumen	10	110
Jahr 2020	17,085	16,965
Volumen	-	-

Quelle: ICE ENDEX
www.iceindex.com

Disclaimer:

Es wird ausdrücklich darauf hingewiesen, dass die Verwendung der Daten von ICE ENDEX sowie die Tätigkeit von Investments auf Grundlage der Daten von ICE ENDEX ausschließlich in das Risiko der Kunden fallen. Eine Haftung von ICE ENDEX und MBI für Verluste, Schäden und/oder Kosten und Aufwendungen, die dem Kunden entstehen, wird ausdrücklich ausgeschlossen.

European Gas Spot Index (EGSI)

in EUR/MWh		
	29.12.	28.12.
Delivery Day	18,32	18,07

Quelle: Gaspoint Nordic

Gaspreis-Monitor



Pegas-Gashandel Settlement-Preise in EUR/MWh

Lieferperiode	28.12.	27.12.	Lieferperiode	28.12.	27.12.
NGC			GASPOOL		
Day Ahead	19,88	19,78	Day Ahead	19,64	19,24
Tagesreferenzpreis	19,52	19,61	Tagesreferenzpreis	19,13	19,29
Januar	19,63	19,13	Januar	19,22	18,71
Februar	19,81	19,37	Februar	19,13	18,77
März	19,43	19,03	März	18,93	18,51
Q2/2018	18,07	17,94	Q2/2018	17,79	17,53
Q3/2018	17,85	17,79	Q3/2018	17,54	17,31
Q4/2018	19,18	19,00	Q4/2018	18,85	18,41
Sommer 2018	17,96	17,86	Sommer 2018	17,67	17,42
Winter 2018	19,32	19,23	Winter 2018	18,97	18,75
Sommer 2019	17,13	17,08	Sommer 2019	16,95	16,91
Jahr 2019	18,06	17,92	Jahr 2019	17,95	17,80
Jahr 2020	17,50	17,38	Jahr 2020	17,33	17,18
Jahr 2021	17,25	17,14	Jahr 2021	17,15	17,15

EGIX	28.12.	
Germany(täglich)	19,19	
NGC	19,37	
Gaspool	18,92	

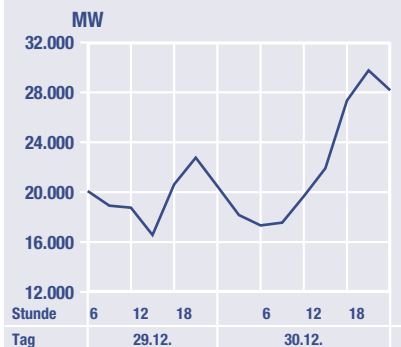
Lieferperiode	28.12.	27.12.	Lieferperiode	28.12.	27.12.
TTF			PEG-Nord		
Day Ahead	19,96	19,88	Day Ahead	-	20,05
Tagesreferenzpreis	19,56	19,78	Januar	20,45	19,93
Januar	19,73	-	Februar	20,32	19,79
Februar	19,61	-	März	19,91	19,55
März	19,26	-	Q2/2018	17,95	17,61
Q2/2018	17,71	17,39	Q3/2018	17,75	17,42
Q3/2018	17,46	17,16	Q4/2018	19,23	19,13
Q4/2018	18,88	18,69	Sommer 2018	17,85	17,52
Sommer 2018	17,59	17,27	Winter 2018	19,39	19,20
Winter 2018	19,02	18,83	Sommer 2019	16,93	16,88
Sommer 2019	16,77	16,67	Jahr 2019	17,93	17,84
Jahr 2019	17,69	17,54	Jahr 2020	17,43	-
Jahr 2020	17,13	16,98	Jahr 2021	-	-
Jahr 2021	16,80	16,30			

Disclaimer:

Es wird ausdrücklich darauf hingewiesen, dass die Verwendung der Daten von APX, EEX, EPEX SPOT und POWERNEXT sowie die Tätigkeit von Investments auf Grundlage der Daten von APX, EEX, EPEX SPOT und POWERNEXT ausschließlich in das Risiko der Kunden fallen. Eine Haftung von APX, EEX, EPEX SPOT, POWERNEXT und MBI für Verluste, Schäden und/oder Kosten und Aufwendungen, die dem Kunden entstehen, wird ausdrücklich ausgeschlossen. Jegliche über den Newsletter TradeNews Energy hinausgehende Weitergabe dieser Datenätze oder Teilen daraus bedarf der schriftlichen Genehmigung von APX, EEX, EPEX SPOT und POWERNEXT.

Erneuerbare-Energien-Monitor

Prognostizierte Windleistung in Deutschland



Windleistungsvorhersage vom 28.12.2017 12.00 Uhr UTC; in MW

Tag/Uhrzeit	progn. Leistung
29.12.2017	
6	20088
9	18918
12	18757
15	16567
18	20622
21	22763
0	20482
30.12.2017	
3	18166
6	17335
9	17557
12	19667
15	21913
18	27346
21	29758
0	28166

Quelle: MeteoGroup

Disclaimer:

Es wird ausdrücklich darauf hingewiesen, dass die Verwendung der MeteoGroup-Daten sowie die Tätigkeit von Investments auf Grundlage der MeteoGroup-Daten ausschließlich in das Risiko der Kunden fallen. Eine Haftung von MeteoGroup und MBI für Verluste, Schäden und/oder Kosten und Aufwendungen, die dem Kunden entstehen, wird ausdrücklich ausgeschlossen. Jegliche über den Newsletter TradeNews Energy hinausgehende Weitergabe dieser Datensätze oder von Teilen daraus bedarf der schriftlichen Genehmigung von MeteoGroup.

Einen kostenlosen Testzugang zu unserem Trading-Portal erhalten Sie unter www.meteogroup.com

Erneuerbare-Energien-Monitor

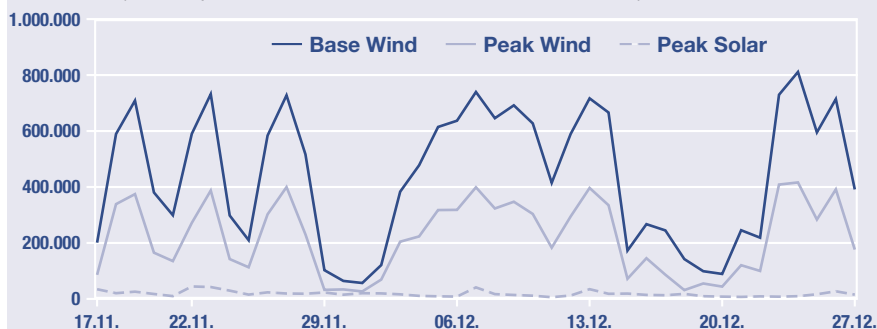
spotrenewables-Windstrom-Vorhersage

vom 28.12.2017 12:00 in MWh

Vorhersage für	29.12.2017		30.12.2017		Veränderung in %	
	Base	Peak	Base	Peak	Base	Peak
Gebiet						
Dänemark	41610	18390	47354	24142	+13,8	+31,3
Deutschland	555712	265830	644815	346703	+16,0	+30,4
- Regelzone TenneT	263514	122272	274265	145757	+4,1	+19,2
- Regelzone TransnetBW	14600	6971	21757	11704	+49,0	+67,9
- Regelzone Amprion	111632	59161	142416	80930	+27,6	+36,8
- Regelzone 50Hertz	165967	77426	206377	108312	+24,3	+39,9
Finnland	21402	11780	11657	5552	-45,5	-52,9
Frankreich	151630	95279	206291	107041	+36,0	+12,3
Italien	84105	45435	45881	19441	-45,4	-57,2
Niederlande	61373	33382	68975	37909	+12,4	+13,6
Norwegen	3605	2095	8458	4907	+134,6	+134,2
Schweden	39724	21175	31769	15489	-20,0	-26,9
Spanien	249105	121929	155249	70113	-37,7	-42,5
UK	166232	92112	181472	107068	+9,2	+16,2

Ist-Stromproduktion Erneuerbare (Deutschland)

Wind- und Solarstromproduktion in MWh
(Basis: spotrenewables Istdaten Wind- und Solarstrom)



Temperaturvorhersage

Deutschlandmittel, vom
28.12.2017 12:00 in C

Datum	Base-Mittel	Peak-Mittel	MIN	MAX
29.12.	1,5	1,7	0,7	2,6
30.12.	5,7	6,9	2,4	8,5
31.12.	8,6	9,0	6,2	10,4
01.01.	5,1	5,2	3,6	6,4
02.01.	3,3	3,7	2,2	4,6
03.01.	2,3	2,7	1,3	3,4
04.01.	3,3	3,8	0,8	6,4

spotrenewables-Solarstrom-Vorhersage

vom 28.12.2017 12:00 in MWh

Vorhersage für	29.12.2017		30.12.2017		Veränderung in %	
	Base	Peak	Base	Peak	Base	Peak
Gebiet						
Deutschland	18909	18909	3635	3635	-80,8	-80,8
- Regelzone TenneT	5703	5703	780	780	-86,3	-86,3
- Regelzone TransnetBW	1873	1873	135	135	-92,8	-92,8
- Regelzone Amprion	3454	3454	431	431	-87,5	-87,5
- Regelzone 50Hertz	7832	7832	2051	2051	-73,8	-73,8

Quelle: EuroWind GmbH, www.spotrenewables.com. Jegliche über den Newsletter TradeNews Energy hinausgehende Weitergabe dieser Datensätze oder Teilen daraus bedarf der schriftlichen Genehmigung der EuroWind GmbH.



Einen kostenlosen Testzugang mit Vorhersagen für Wind- und Solarstrom europaweit finden Sie unter www.spotrenewables.com

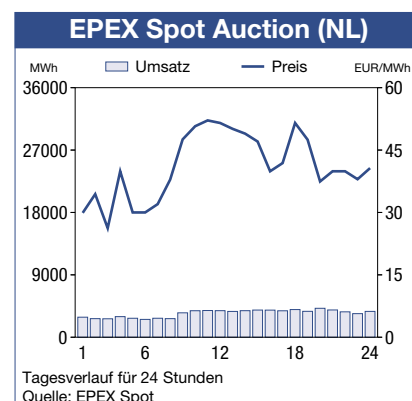
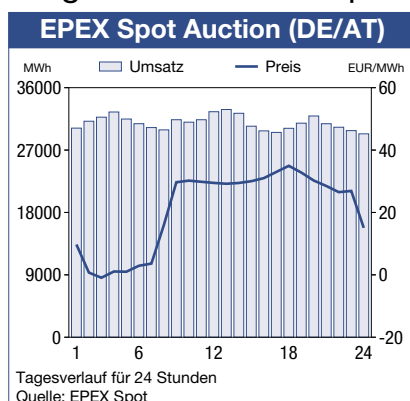
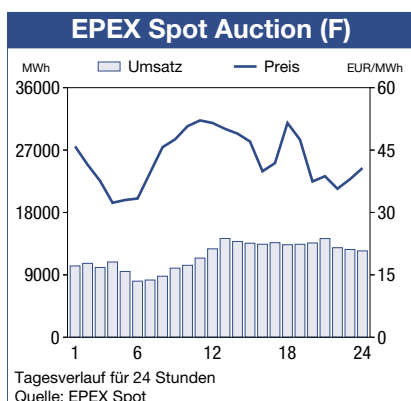
Strombörsen-Monitor

EPEX Spot Auction (F)				
für den	Preise (EUR/MWh)		Umsätze (MWh)	
	29.12.	28.12.	29.12.	28.12.
Stunden				
1	45,88	31,16	10285,6	12507,5
2	41,49	30,00	10654,8	12324,4
3	37,58	28,10	10063,7	13207,4
4	32,32	26,00	10856,1	12096,2
5	32,99	26,33	9490,8	11328,5
6	33,35	29,86	8088,5	11457,8
7	39,54	35,00	8255,2	11117,6
8	45,69	44,00	8802,5	11627,1
9	47,57	51,34	9964,6	11887,3
10	50,73	54,40	10375,0	12249,6
11	52,13	52,33	11413,2	10996,4
12	51,51	53,13	12752,3	11470,0
13	50,10	53,36	14248,3	13819,7
14	48,95	52,23	13814,6	12342,5
15	47,05	49,57	13565,8	11058,8
16	39,90	49,90	13412,8	10573,9
17	41,87	52,25	13644,0	10091,8
18	51,51	54,25	13343,0	10245,6
19	47,50	59,90	13407,8	10927,8
20	37,45	61,21	13601,6	10253,7
21	38,71	60,15	14231,8	9908,4
22	35,70	58,40	12913,7	9911,8
23	37,99	55,35	12656,9	9635,6
24	40,66	53,84	12456,1	9622,3
	Durchschnitts-		Gesamt-	
	preise		umsätze	
Base	42,84	46,75	282299	270662
Peak				
(09-20)	47,19	53,66	153543	135917
OffPeak1				
(01-08)	38,61	31,31	76497	95667
OffPeak2				
(21-24)	38,27	56,94	52259	39078

EPEX Spot Auction (DE/AT)				
für den	Preise (EUR/MWh)		Umsätze (MWh)	
	29.12.	28.12.	29.12.	28.12.
Stunden				
1	9,73	28,87	30165,1	23667,2
2	0,72	28,12	31159,2	23853,2
3	-0,93	27,20	31744,0	24012,4
4	1,07	26,00	32491,0	23676,4
5	1,00	26,33	31475,7	22904,2
6	2,91	28,89	30802,0	23290,0
7	3,60	30,74	30244,5	24298,4
8	15,97	35,98	29913,7	26771,7
9	29,69	38,43	31378,3	26877,8
10	30,20	39,93	31023,3	27307,2
11	29,83	40,12	31375,3	27670,7
12	29,47	39,97	32532,4	28265,1
13	29,20	40,16	32849,8	28519,0
14	29,45	39,24	32305,4	28009,5
15	30,02	36,42	30442,4	27282,4
16	31,00	40,03	29769,7	26709,5
17	32,98	42,98	29547,4	28027,5
18	34,95	43,01	30139,1	29140,0
19	32,79	42,16	30878,5	28077,9
20	30,23	34,93	31914,9	27638,2
21	28,49	25,06	30798,4	27779,5
22	26,51	19,99	30294,2	27376,3
23	26,90	19,22	29805,6	27151,9
24	15,06	5,86	29343,1	27543,0
	Durchschnitts-		Gesamt-	
	preise		umsätze	
Base	20,87	32,49	742393	635849
Peak				
(09-20)	30,82	39,78	374157	333525
OffPeak1				
(01-08)	4,26	29,02	247995	192474
OffPeak2				
(21-24)	24,24	17,53	120241	109851

EPEX Spot Auction (NL)				
für den	Preise (EUR/MWh)		Umsätze (MWh)	
	29.12.	28.12.	29.12.	28.12.
Stunden				
1	29,90	31,16	2890,6	3665,2
2	34,40	30,00	2681,1	3986,8
3	26,23	28,10	2662,9	3838,9
4	39,90	26,00	2971,5	4122,2
5	30,00	26,33	2736,2	4245,8
6	30,00	29,86	2572,4	3886,2
7	32,00	35,00	2738,2	3438,9
8	37,90	44,00	2682,0	3800,9
9	47,57	50,98	3522,0	4188,6
10	50,73	54,40	3822,0	3811,4
11	52,13	57,40	3854,7	3838,7
12	51,51	53,13	3831,2	3973,8
13	50,10	44,80	3722,7	4035,9
14	48,95	39,29	3828,7	4024,4
15	47,05	39,90	3920,0	4031,5
16	39,90	42,40	3911,1	3831,1
17	41,87	52,25	3815,7	3610,7
18	51,51	77,61	3991,3	3420,6
19	47,50	59,90	3737,5	3575,1
20	37,45	36,30	4174,0	3465,4
21	39,90	32,60	3933,9	2925,5
22	39,90	36,00	3664,6	2497,8
23	37,99	35,00	3402,4	2705,3
24	40,66	34,08	3726,8	2598,4
	Durchschnitts-		Gesamt-	
	preise		umsätze	
Base	41,04	41,52	82794	87519
Peak				
(09-20)	47,19	50,70	46131	45807
OffPeak (01-08 u. 21-24)	34,90	32,34	36663	41712

Tagesverlauf EPEX Spot



CO₂-Preisüberblick

EUA-Terminmarkt	28.12.	27.12.
ICE		
Schlusskurse in EUR/t		
Januar 2018	8,17	8,13
Umsatz	-	-
Februar 2018	8,17	8,13
Umsatz	-	-
März 2018	8,18	8,14
Umsatz	290	440
Juni 2018	8,19	8,15
Umsatz	45	-
September 2018	8,20	8,16
Umsatz	-	-
Dezember 2018	8,21	8,17
Umsatz	2554	2919
Dezember 2019	8,27	8,23
Umsatz	455	148
Dezember 2020	8,37	8,33
Umsatz	123	-
ICE Emissions Index		
Umsätze inkl. Exchange for Physical		
EEX European Carbon Futures		
Dezember 2018	8,21	8,18
Umsatz	84000	13000
Dezember 2019	8,26	8,23
Umsatz	-	-
EUA-Spotmarkt		
Preise in EUR/t (3. Handelsperiode)		
ICE		
Umsatz	0	0
EEX		
Umsatz	0	0
EEX ECarbix		
Umsatz	-	-
EUA-Terminmarkt		
EEX European Aviation Allowances		
Dezember 2018	8,09	8,06
Dezember 2019	8,17	8,14

CER-Terminmarkt	28.12.	27.12.
ICE		
Januar 2018	0,17	0,17
Umsatz	-	-
Februar 2018	0,17	0,17
Umsatz	-	-
März 2018	0,17	0,17
Umsatz	-	-
Juni 2018	0,17	0,17
Umsatz	-	-
September 2018	0,17	0,17
Umsatz	-	-
Dezember 2018	0,17	0,17
Umsatz	-	-
März 2019	0,17	0,17
Umsatz	-	-
Juni 2019	0,17	0,17
Umsatz	-	-
Dezember 2019	0,17	0,17
Umsatz	-	-
Dezember 2020	0,17	0,17
Umsatz	-	-
EEX		
Dezember 2018	0,17	0,17
Umsatz	-	-
Dezember 2019	0,17	0,17
Umsatz	-	-
Dezember 2020	0,17	0,17
Umsatz	-	-
ICE Emissions Index		
CER-Spotmarkt		
EEX		
Grün	0,17	0,17

