

MBI TRADENEWS ENERGY

Mit Content von Dow Jones

STROM | ERDGAS | EMISSIONEN | ERDÖL | KOHLE

Mittwoch, 27. Dezember 2017 | Nr. 248

OTC-Strommarkt

Neues Jahr startet windreich
Preise zeigen sich
uneinheitlich

Uneinheitlich hat sich am vergangenen Freitag der deutsch-österreichische Strommarkt präsentiert. Der Mittwoch nach Weihnachten wurde mit 26,50 Euro je Megawattstunde im Base und 34,00 Euro im Peak gesehen. Nach wie vor soll es in der letzten Woche des Jahres 2017 nach Auskunft von Meteorologen mild und windig zugehen.

Auch die erste Woche des neuen Jahres wurde mit 30,25 Euro zu 30,75 Euro mit schwachen Preisen gehandelt, weil der Markt auf eine Fortdauer der windreichen Witterung setzt. Demgegenüber wird der Frontmonat Januar am Freitag noch rund 10 Euro fester gesehen. Sollten Hinweise auf einen Wetterumschwung ausbleiben, werde der Januar in der letzten Handelswoche des alten Jahres unter Druck kommen, meinte ein Marktbeobachter.

Mehr: Seite 2

Top-News

Vertrag in den USA unterzeichnet
Innogy übernimmt
Windkraft-Produktpipeline

Die RWE-Tochter Innogy SE und die britische Investmentgesellschaft Terra Firma Capital Partners haben eine Vereinbarung zum Kauf aller Anteile am amerikanischen Onshore-Wind-Entwicklungsunternehmen Everpower Wind Holdings mit Sitz in Pittsburgh unterzeichnet.

Der Kauf stehe allerdings noch unter dem Vorbehalt der Freigabe durch das US-amerikanische „Committee on Foreign Investment in the United States“ (CFIUS), einem ressortübergreifenden Ausschuss der US-Regierung zur Kontrolle von Auslandsinvestitionen in den Vereinigten Staaten, heißt es in der Mitteilung von Innogy. Die Transaktion soll im zweiten Quartal 2018 abgeschlossen werden. Die Parteien haben vereinbart, Stillschweigen über den Kaufpreis zu wahren.

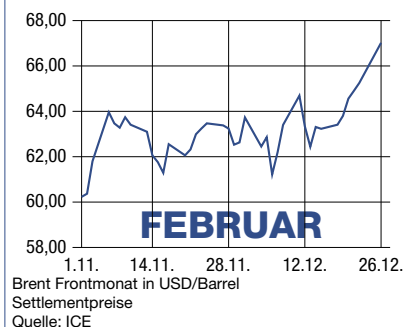
Mehr: Seite 3

Strompreise OTC-Deutschland

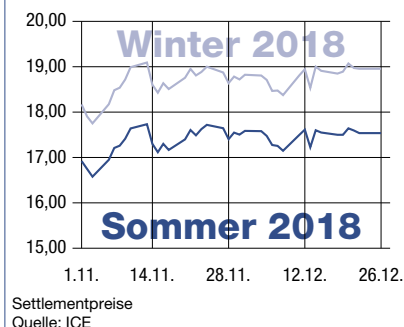
22. Dezember 2017 (in EUR/MWh)	Baseload		Peakload	
	Bid/Ask	Veränd.	Bid/Ask	Veränd.
Day-ahead	26,50	-13,75	34,00	-12,50
Weekend	13,25-14,00	-	-	-
Week-ahead	30,25-30,75	-	-	-
Januar 2018*	41,95-42,05	-0,20	56,50-56,80	+0,10
Februar 2018*	44,40-44,85	+0,02	57,50-57,75	-0,15
März 2018	38,00-38,35	-0,03	45,70-45,80	+0,00
April 2018	-	-	-	-
Q1/2018	41,35-41,45	-0,15	52,70-53,20	-0,45
Q2/2018	34,85-35,10	-0,10	41,00-41,35	+0,07
Jahr 2018*	37,75-37,85	-0,10	46,55-47,20	-0,05
Jahr 2019*	36,90-37,10	+0,25	45,95-46,75	+0,25
Jahr 2020*	36,65-37,00	-0,10	46,65-47,40	+0,15

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

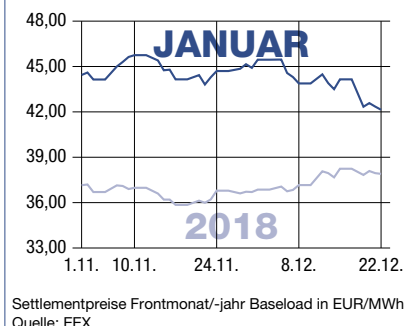
Rohöl (ICE)



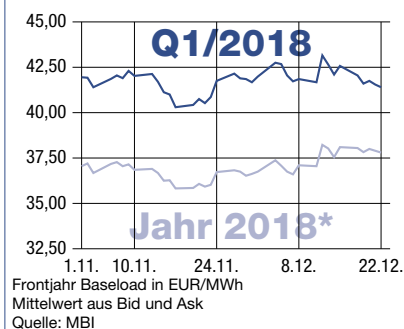
Erdgas (ICE-Endex TTF)



Strom (EEX Phelix Base)



Strom (OTC-Deutschland)



Strom

Fortsetzung von Seite 1

Kernkraftwerksverfügbarkeit in Frankreich wieder höher

Am langen Ende zeigte sich das Cal 18 etwas leichter, während das Cal 19 ein wenig zulegte.

Am französischen Markt hat unterdessen die Verfügbarkeit der EDF-Nuklearflotte auf 88,8 Prozent zugenommen. Ursache hierfür war Wiederanschluss der Atom-Meiler Tricastin 2 und 3 an das Netz.

MBI/cdg/22.12.2017

Prognose Einspeisung Wind und Solar Deutschland gesamt

(in MW)	22.12.	27.12.	28.12.
Base	9.227	28.310	20.578
Peak	8.582	30.993	20.145
Off Peak	9.873	25.628	21.012

Quelle: Eurowind

Elia Group

Bernard Gustin neuer Verwaltungsratsvorsitzender

Die belgische Elia Group hat Bernard Gustin zum neuen Vorsitzenden des Verwaltungsrats ernannt. Wie Elia mitteilte, übernimmt Gustin die Position mit sofortiger Wirkung für die Dauer von drei Jahren. Gustin hatte die Position eines unabhängigen nichtgeschäftsführenden Mitglieds des Verwaltungsrats seit Mai 2017 inne. Derzeit leitet Gustin die Fluggesellschaft Brussels Airlines als CEO. Bernard Gustin folgt auf Claude Grégoire, der die Position des Vorsitzenden seit dem 16. Mai 2017 kommissarisch bekleidete.

MBI/cdg/22.12.2017



Maßnahmen bis 2030

Bundesnetzagentur bestätigt Entwicklungspläne

Bis zum Jahr 2030 soll der Umbau der deutschen Energieversorgung einen großen Schritt vorankommen. Dazu gehört ein ausreichender Netzausbau. Die Prüfungen der Bundesnetzagentur im Verfahren zum Netzentwicklungsplan Strom (NEP) 2017-2030 haben bestätigt, dass alle Vorhaben des geltenden Bundesbedarfsplans von 2015 weiter erforderlich sind. Der bestätigte NEP 2017-2030 umfasst 96 der insgesamt 165 Maßnahmen, die die Übertragungsnetzbetreiber während des Verfahrens eingebracht hatten. Daraus ergeben sich im Vergleich zum Bundesbedarfsplan knapp 1.000 zusätzliche Trassenkilometer, von denen der Großteil als Verstärkung bereits bestehender Verbindungen geplant ist.

Um den aufgrund des Atomausstiegs zu erwartenden Netzengpässen ab dem Jahr 2023 zu begegnen, bestätigt die Bundesnetzagentur erstmals auch kurzfristig umzusetzende Ad-hoc-Maßnahmen. Sie helfen, die Kosten für das Engpassmanagement zu mildern. In den meisten Fällen handelt es sich dabei um Phasenschiebertransformatoren, die an bestimmten Stellen des Übertragungsnetzes zu errichten sind.

Im Offshore-Netzentwicklungsplan (O-NEP) bestätigte die Bundesnetzagentur für den Zeitraum zwischen den Jahren 2026 und 2030 je zwei weitere Anbindungssysteme in Nord- und Ostsee. Zusammen mit den bereits in vorangegangenen Offshore-Netzentwicklungsplänen bestätigten Leitungen sind es insgesamt fünf Anbindungen in der Ostsee und drei in der Nordsee. Der O-NEP legt den Bedarf an Anbindungsleitungen fest und ermittelt die zeitliche Reihenfolge, in der die jeweiligen Offshore-Windpark-Cluster an das Netz auf dem Festland angebunden werden sollen. Die Dokumente können unter https://data.netzausbau.de/2030/2017-2030_NEP-UB_gesamt.zip eingesehen werden.

MBI/cdg/22.12.2017

Verwaltungsgericht Koblenz

Brutplatz des Rotmilans verhindert Bau von Windrad

Eine Windanlage im Kreis Birkenfeld darf nicht gebaut werden, weil in der Nähe eine Brutstätte des besonders geschützten Rotmilans ist. Der Zulassung des geplanten Windrades stünden die Belange des Umweltschutzes entgegen, urteilten die Richter am Verwaltungsgericht Koblenz laut Mitteilung vom Freitag.

Ein Windenergie-Unternehmen hatte geklagt, weil der Kreis Birkenfeld den Antrag auf den Bau der Windenergieanlage abgelehnt hatte. Der Rotmilan (*Milvus milvus*) ist meist über Äckern, Wiesen und Weiden unterwegs. Er ist ein echter Europäer und kommt nur in einem schmalen Streifen von Portugal bis zum Baltikum und Südschweden vor.

Sowohl der Kreis als auch später das Gericht kamen aufgrund der Beobachtungen von Sachverständigen zu dem Schluss, dass sich im Abstand von rund 800 Metern zu dem geplanten Windrad ein Brutplatz des Greifvogels befindet. Weil Windräder für die Vogelart eine besondere Gefahr darstellten, wenn nicht mindestens ein Kilometer zwischen Anlage und Brutstätte liege, habe das Verwaltungsgericht die Klage abgewiesen, hieß es in der Mitteilung weiter. Gegen die Entscheidung kann noch Berufung eingelegt werden.

MBI/dpa/cdg/22.12.2017

„Epine Marie Madeleine“

Nordex erhält Auftrag für Windpark in Frankreich

Der Windturbinenhersteller Nordex hat den Auftrag für die Errichtung des Windparks „Epine Marie Madeleine“ in Frankreich erhalten. Der Private-Equity-Investor GN Renewable Investments hat für dieses Projekt zwölf Turbinen der Baureihe N117/3000 bei Nordex bestellt, wie der TecDAX-Konzern mitteilte. Zum Auftragswert äußerte sich die Nordex SE nicht. Der Windpark soll im September 2018 ans Netz gehen.

MBI/DJN/map/22.12.2017

Fortsetzung von Seite 1

USA sind Wachstumsmarkt für erneuerbare Energien

Hans Bunting, Vorstand Erneuerbare Energien der Innogy SE, erklärt: „Der US-Markt ist einer unserer bedeutendsten Wachstumsmärkte für erneuerbare Energien. Wir freuen uns sehr über unsere erste Akquisition in den Vereinigten Staaten. Und das ist erst der Anfang.“

Mit dieser Akquisition wird Innogy alleinige Eigentümerin von Onshore-Wind-Projekten in unterschiedlichen Entwicklungsphasen mit einer Gesamtleistung von mehr als zwei Gigawatt. Andrew Young, Geschäftsführer von Innogy US Renewables, ergänzt: „Die Projektpipeline umfasst mehr als 500 Megawatt im fortgeschrittenem Entwicklungsstadium, die bis 2020 in Betrieb gehen sollen“.

MBI/dcg/22.12.2017

Aus Sicherheitsgründen

Japan legt zwei Atomreaktoren still

In Japan sollen zwei jahrzehntealte Atomreaktoren aus Sicherheitsgründen stillgelegt werden. Die Betreiberfirma Kansai Electric Power kündigte am Freitag an, die Reaktoren im Atomkraftwerk Oi in Zentraljapan bis 2019 vom Netz zu nehmen. Grund sei, dass die Anpassung der beiden rund 40 Jahre alten Reaktoren an die verschärften Sicherheitsbestimmungen zu hohe Kosten verursachen würde. Eine Unternehmenssprecherin nannte eine Summe von umgerechnet 6,2 Milliarden Euro.

„Wir haben uns zur Stilllegung entschlossen, weil wir Sicherheit und Qualität Vorrang geben wollen“, erklärte das Unternehmen. Für die erforderliche Sicherheitsnachrüstung der beiden Reaktoren sei keine „effiziente technische Lösung“ gefunden wor-

den. Die Reaktoren hatten ein Produktionsvolumen von jeweils rund 1 Million Kilowatt. In Reaktion auf die Reaktorkatastrophe von Fukushima 2011 hatte die Regierung die Sicherheitsvorschriften für Atomkraftwerke verschärft. Einen Ausstieg aus der Atomkraft lehnt sie ab.

In Fukushima ereignete sich nach einem schweren Erdbeben und einem Tsunami im März 2011 das schlimmste Atomunglück seit der Tschernobyl-Katastrophe 1986. Weil das Kühlsystem ausfiel, kam es in drei der sechs Reaktoren zu Kernschmelzen. Das Gebiet in einem weiten Umkreis wurde radioaktiv verseucht und ist seither unbewohnbar. Die Säuberung der gesamten Atomanlage dürfte sich über Jahrzehnte hinziehen.

MBI/DJN/map/22.12.2017

Spark und Dark Spreads Deutschland Grundlast

Wochendurchschnitt und Veränderung gegenüber Vorwoche, in EUR/MWh

51. KW 2017	Dirty Spark	Veränd.	Clean Spark	Veränd.	Dirty Dark	Veränd.	Clean Dark	Veränd.
Day ahead	-0,08	8,79	-3,23	8,56	11,20	6,75	4,69	6,28
Frontmonat	3,43	0,67	0,28	0,44	14,50	-0,23	7,99	-0,70
Frontquartal	4,38	-0,66	1,23	-0,89	13,56	-0,51	7,05	-0,98
Cal 18	4,59	0,22	1,44	-0,01	10,90	0,36	4,39	-0,10

Annahmen:

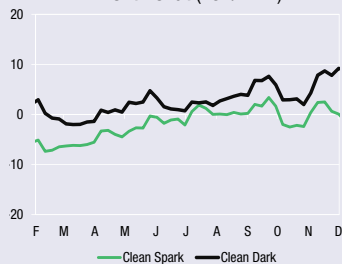
Wirkungsgrad Gas 49,13%, Kohle 38%

CO₂-Emissionen Gas 0,411 t/MWh, Kohle 0,85 t/MWh

Quellen: MBI, EEX, ICE

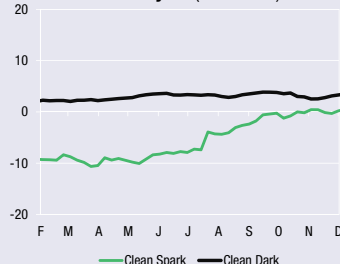
Clean Dark und Spark Spread

Frontmonat (EUR/MWh)



Clean Dark und Spark Spread

Kalenderjahr (EUR/MWh)



NE-METALLE MONITOR

Unternehmen | Märkte | Preise

NE-Metalle Monitor

liefert 14-täglich kompakt und fokussiert die wichtigsten Preisbeobachtungen und -tendenzen sowie tiefgehende Marktberichte und konkrete Praxistipps.

Testen Sie 2 Ausgaben kostenfrei und unverbindlich!

Juliane Gorks

+49 (0) 69/2 71 07 60-14

metalle@mbi-infosource.de

www.mbi-infosource.de

Erfreuliche Geschäftsentwicklung Repower verzeichnet höheren Gewinn

Das Schweizer Energieunternehmen Repower hat jetzt seine Ergebniserwartung für das Geschäftsjahr nach oben korrigiert. Das Geschäft im laufenden Jahr habe sich besser entwickelt, als noch bei der Publikation der Halbjahresergebnisse erwartet, begründete Repower die Anpassung. Haupttreiber dieser positiven Entwicklung seien eine verbesserte Marktsituation sowie der Umstand, dass die vorgesehene Teilrevision des Gaskombikraftwerks Teverola regulatorisch auf 2018 verschoben werden musste, teilte das Unternehmen aus Poschiavo jetzt mit.

Dem besseren Geschäftsverlauf entsprechend kündigte Repower ein deutlich höheres operatives Ergebnis (Ebit) für 2017 als die bisher angenommenen 20 Millionen Schweizer Franken an. Gleichwohl dürften die Rahmenbedingungen schwierig bleiben, warnte das Unternehmen. Das detaillierte Jahresergebnis 2017 der Gesellschaft soll am 10. April 2018 veröffentlicht werden.

MBI/jcl/map/22.12.2017

Regierung der Schweiz

EU-Politik beeinträchtigt Versorgungssicherheit nicht

Die Versorgungssicherheit in der Schweiz und deren Wettbewerbsfähigkeit werden durch diese Entwicklungen in den europäischen Mitgliedstaaten nicht gemindert. Zu diesem Schluss kommt ein Bericht zu den „Auswirkungen der Energiepolitik der EU-Staaten auf die Versorgungssicherheit mit Elektrizität und die Wettbewerbsfähigkeit der Schweiz“. Der Bericht zeigt mögliche Entwicklungen der Stromproduktion in der EU und deren Auswirkungen auf die Versorgungssicherheit und die Strompreise in der Schweiz auf. Zudem analysiert er die Rahmenbedingungen für die stromintensive Industrie in verschiedenen europäischen Ländern.

Die Eidgenössische Elektrizitätskommission (Elcom) in Bern geht davon aus, dass die Versorgungssicherheit

mit Strom auch bis zum Jahr 2020 gewährleistet ist. Dies teilte Elcom jetzt im Rahmen der Veröffentlichung ihrer Studie „Adequacy 2020“ zur Versorgungssicherheit mit. Dennoch dürfe die Vorbereitung auf außerordentliche Versorgungsengpässe nicht vernachlässigt werden, betonen die Verfasser der Untersuchung. Aufgrund der angespannten Situationen in den vergangenen Wintern hatte die Elcom im Frühjahr beschlossen, eine Studie mit Berechnungen zur Adequacy 2020 durchführen zu lassen. Ziel der Studie war eine genaue Prognose von möglichen Versorgungsengpässen für das Jahr 2020.

In der Analyse, die von dem Schweizer Übertragungsnetzbetreiber Swissgrid im Auftrag von Elcom durchgeführt wurde, sind neben einem wahrscheinlichen Szenario, dem Basisszenario, drei Stressszenarien definiert. Aus den Ergebnissen geht hervor, dass für das Basisszenario die Versorgungssicherheit für das Jahr 2020 gewährleistet ist: Sowohl die Eintrittswahrscheinlichkeit wie die Dauer der Engpässe seien nahe Null, heißt es. Auch für die meisten Stressszenarien kommt die Untersuchung zu positiven Ergebnissen. Diese wenigen angespannten Situationen sollten mit den zur Verfügung stehenden operativen Maßnahmen abgedeckt werden können, sind die Verfasser zuversichtlich.

Trotzdem relativiert die Elcom in ihrem Bericht die Ergebnisse der Studie und die daraus abgeleiteten Schlüsse. Denn aus Sicht der Kommission machen die zur Berechnung notwendigen Vereinfachungen und der hohe Einfluss der Annahmen im Modell auf die Ergebnisse die Resultate anfällig. Zudem setzten die Modellrechnungen voraus, dass der Markt mit-spiele und die Exportbereitschaft und -fähigkeit der Nachbarländer auch in kritischen Situationen vorhanden sei, betont Elcom.

Der Bericht, den die schweizerische Regierung jetzt verabschiedet hat, kann unter <<https://www.admin.ch/gov/de/start/dokumentation/medienmitteilungen.msg-id-69298.html>> eingesehen werden.

MBI/cdg/22.12.2017

Erdöl

ICE

Brent zeigt sich am Freitag etwas leichter

Etwas leichter hat sich Rohöl der Sorte Brent am Freitag präsentiert. Viele Teilnehmer hätten vor den Festtagen ihre Positionen glattgestellt und Gewinne mitgenommen, hieß es. Der Handel sei bereits merklich ausgedünnt gewesen. Viele Analysten gehen davon aus, dass das Geschäft zwischen den Jahren ruhig und ohne große Preissprünge verlaufen wird. Die Vorbereitungen für die Wiedereröffnung der Forties-Pipeline würden am Markt genau verfolgt, hieß es. Die Leitung soll Anfang Januar voll in Betrieb gehen.

Bis 16.10 Uhr hat März-Brent 0,12 auf 64,31 US-Dollar je Barrel verloren. Februar-Gasöl legte hingegen um 1,75 auf 579,75 Dollar je Tonne zu.

MBI/cdg/22.12.2017

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	27.12. Vortag	
EPEX Spot		
DE/AT (Phelix) Base	35,17	-4,59
DE/AT (Phelix) Peak	45,46	-12,49
F Base	38,25	29,81
F Peak	50,08	41,08
CH Swissix Base	50,50	40,75
CH Swissix Peak	57,25	40,24
ELIX Index Base	33,52	6,22
ELIX Index Peak	44,58	7,44
NL Base	40,78	41,17
EXAA MCP Base	26,01	8,06
Nord Pool Systempreis	30,28	25,72
POLPX MCP Base	35,37	25,15

Futures, in EUR/MWh vom 22.12. 21.12.

EEX

Jahr 2018 Base	37,90	37,95
Jahr 2018 Peak	47,06	47,27

MBI OTC Preise vom 22.12. 21.12.

MBI Frontmonat Base	42,00	42,20
MBI Frontmonat Peak	56,65	56,55
MBI Jahr 2018 Base	37,80	37,90
MBI Jahr 2018 Peak	46,88	46,93

Basierend auf MBI-Modell

Erdgas vom 22.12. 21.12.

ICE UK Natural Gas, in pence/therm

Januar 2018	56,85	58,78
Quartal 1/2018	56,12	57,82
Sommer 2018	44,78	45,02
Winter 2018	52,80	53,07

Pegas Futures, in EUR/MWh

NCG Januar	19,98	-
GPL Januar	19,19	-

MBI Research Gas Ind. ZEE 19,76 20,50

CO2 vom 22.12. 21.12.

ICE Futures, in EUR/t

EUA Dezember 2018	8,19	8,02
CER Dezember 2018	0,17	0,17

EEX Future, in EUR/t

EUA Dezember 2018	8,19	8,02
-------------------	------	------

Erdöl vom 22.12. 21.12.

ICE Brent Future, in USD/Barrel

Februar 2018	65,25	64,90
--------------	-------	-------

Kohle/Frachten vom 22.12. 21.12.

ICE Rotterdam Coal Future, in USD/t

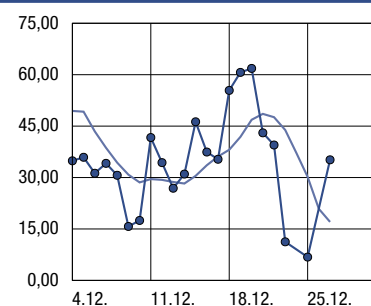
Dezember 2017	94,80	94,80
---------------	-------	-------

Baltic Dry Index 1430 1476

EZB-Referenzkurse vom 22.12. 21.12.

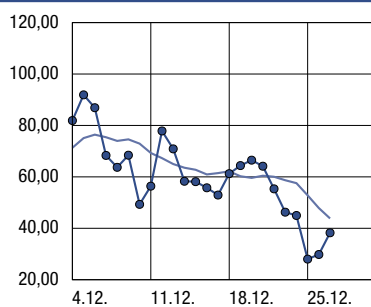
Euro/USD	1,1853	1,1859
Euro/GBP	0,8857	0,8876

EPEX Spot Auction Base (DE/AT)



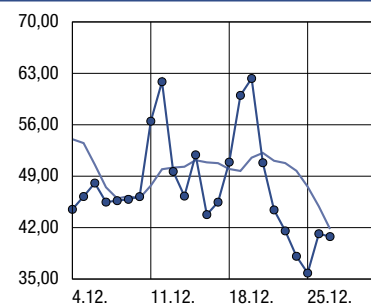
DE/AT = Deutschland/Österreich, in EUR/MWh
Quelle: EPEX Spot

EPEX Spot Auction Base (F)



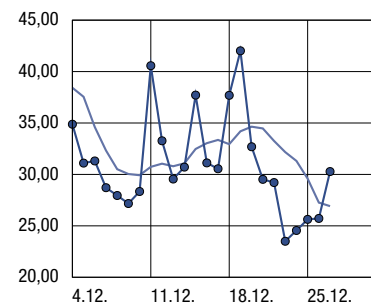
F = Frankreich, in EUR/MWh
Quelle: EPEX Spot

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
22.12.2017

Baseload	DE/AT	DE
Dezember 2017	31,48	31,48
Umsatz	-	-
Januar 2018	42,14	42,14
Umsatz	29	109
Februar 2018	44,37	44,37
Umsatz	224	7
Quartal 1/2018	41,44	41,44
Umsatz	32	17
Quartal 2/2018	35,01	35,01
Umsatz	39	42
Quartal 3/2018	34,99	34,99
Umsatz	148	47
Jahr 2018	37,90	37,85
Umsatz	67	94
Jahr 2019	37,02	36,82
Umsatz	12	59
Jahr 2020	37,03	36,78
Umsatz	-	-
Peakload	DE/AT	DE
Dezember 2017	45,46	45,46
Umsatz	-	-
Januar 2018	56,29	56,29
Umsatz	5	50
Februar 2018	58,45	58,45
Umsatz	20	5
Quartal 1/2018	53,44	53,44
Umsatz	-	-
Quartal 2/2018	40,96	40,96
Umsatz	-	-
Quartal 3/2018	41,59	41,59
Umsatz	-	-
Jahr 2018	47,06	47,01
Umsatz	-	-
Jahr 2019	46,38	46,18
Umsatz	-	-
Jahr 2020	46,66	46,41
Umsatz	-	-

MBI TRADENEWS ENERGY

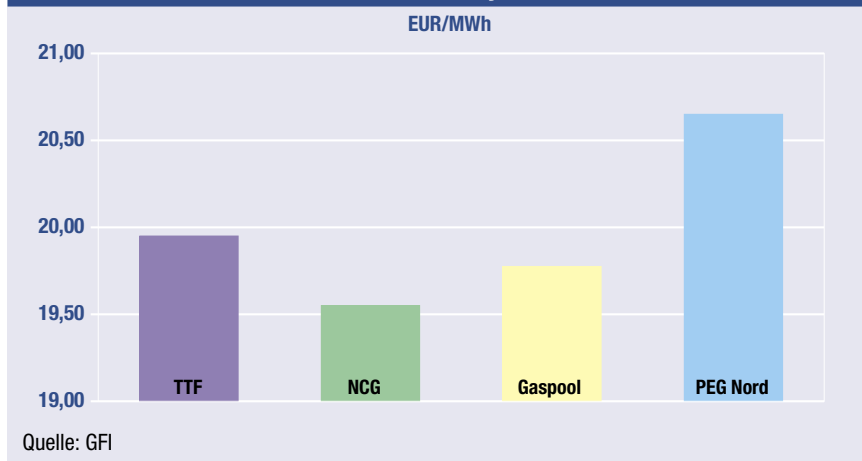
Gaspreis-Monitor

OTC-Quotierungen von GFI vom 22.12.2017 in EUR/MWh

	Bid	Offer	Last Trade		Bid	Offer	Last Trade
TTF (Title Transfer Facility)				NCG H-Gas			
Day Ahead	19,85	19,95	19,95	Day Ahead	19,40	19,90	19,55
Weekend	19,68	19,70	19,73	Weekend	19,33	19,38	19,38
WDNW*	-	-	-	WDNW*	-	-	-
BOM**	19,63	19,68	19,70	Januar	19,49	19,58	19,74
Januar	19,60	19,63	19,60	Februar	19,55	19,99	19,75
Februar	19,53	19,58	19,55	März	19,33	19,50	-
März	19,08	19,20	19,20	Q1/2018	19,50	19,76	-
April	18,10	18,18	18,18	Q2/2018	17,90	-	-
Mai	-	-	-	Sommer 2018	17,83	17,88	-
Juni	-	-	-	Gaspool H-Gas			
Q1/2018	19,37	19,80	19,50	Day Ahead	19,20	-	-
Q2/2018	17,65	18,05	-	Weekend	18,70	19,25	19,25
Q3/2018	17,25	17,35	17,33	Januar	18,95	19,45	19,18
Q4/2018	18,60	18,68	18,63	Februar	19,10	19,20	19,28
Sommer 2018	17,48	17,55	17,50	Q1/2018	18,82	19,13	19,10
Winter 2018	18,86	18,94	18,90	PEG Nord H-Gas			
Sommer 2019	16,70	16,73	16,73	Day Ahead	20,15	20,70	-
Winter 2019	18,15	18,18	18,10	Weekend	19,70	19,95	19,88
Jahr 2018	18,30	18,33	18,30	Januar	-	-	-
Jahr 2019	17,65	-	-	Februar	-	-	-
Jahr 2020	16,95	-	-				

*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		
	22.12.	21.12.
Januar 2018	19,675	20,016
Volumen	3265	4365
Februar 2018	19,645	19,981
Volumen	2355	3305
März 2018	19,185	19,531
Volumen	430	1155
Quartal 1/2018	19,497	19,838
Volumen	135	560
Quartal 2/2018	17,679	17,779
Volumen	40	190
Quartal 3/2018	17,397	17,412
Volumen	-	95
Quartal 4/2018	18,747	18,762
Volumen	-	10
Sommer 2018	17,537	17,595
Volumen	110	375
Winter 2018	18,987	19,001
Volumen	45	160
Jahr 2018	18,325	18,442
Volumen	35	40
Jahr 2019	17,690	17,669
Volumen	-	40
Jahr 2020	17,063	17,056
Volumen	5	10

Quelle: ICE ENDEX

www.iceendex.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		
	27.12.	26.12.
Delivery Day	18,30	18,28

Quelle: Gaspoint Nordic

Gaspreis-Monitor



Pegas-Gashandel Settlement-Preise in EUR/MWh

Lieferperiode	22.12.	21.12.	Lieferperiode	22.12.	21.12.
NGC			GASPOOL		
Day Ahead	19,63	20,17	Day Ahead	19,29	19,49
Tagesreferenzpreis	20,24	20,15	Tagesreferenzpreis	19,65	19,88
Januar	19,98	20,01	Januar	19,19	19,41
Februar	19,81	20,11	Februar	19,29	19,48
März	19,27	19,64	März	18,88	19,08
Q1/2018	19,68	19,92	Q1/2018	19,11	19,32
Q2/2018	18,07	18,15	Q2/2018	17,66	17,74
Q3/2018	17,74	17,69	Q3/2018	17,38	17,40
Sommer 2018	17,90	17,92	Sommer 2018	17,51	17,57
Winter 2018	19,48	19,42	Winter 2018	18,81	18,94
Sommer 2019	17,15	17,14	Sommer 2019	16,98	16,96
Jahr 2018	18,65	18,77	Jahr 2018	18,20	18,31
Jahr 2019	18,03	18,12	Jahr 2019	18,01	17,93
Jahr 2020	17,35	17,29	Jahr 2020	17,30	17,31

EGIX

Germany(täglich)		22.12.			19,46
NGC					19,73
Gaspool					19,19

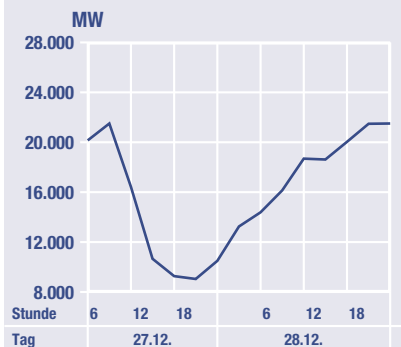
Lieferperiode	22.12.	21.12.	Lieferperiode	22.12.	21.12.
TTF			PEG-Nord		
Day Ahead	19,72	20,24	Day Ahead	19,75	20,58
Tagesreferenzpreis	20,13	20,26	Januar	20,60	20,83
Januar	19,69	-	Februar	20,45	20,75
Februar	19,65	-	März	19,95	20,14
März	19,20	-	Q1/2018	20,33	20,57
Q1/2018	19,51	19,77	Q2/2018	17,84	17,89
Q2/2018	17,66	17,63	Q3/2018	17,44	17,55
Q3/2018	17,35	17,35	Sommer 2018	17,64	17,72
Sommer 2018	17,51	17,49	Winter 2018	19,35	19,39
Winter 2018	18,94	19,02	Sommer 2019	16,95	16,94
Sommer 2019	16,83	16,71	Jahr 2018	18,65	18,81
Jahr 2018	18,30	18,40	Jahr 2019	17,93	17,89
Jahr 2019	17,66	17,77	Jahr 2020	-	-
Jahr 2020	16,99	17,03			

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 26.12.2017 12.00 Uhr UTC; in MW

Tag/Uhrzeit	progn. Leistung
27.12.2017	
6	20149
9	21501
12	16427
15	10661
18	9271
21	9043
0	10497
28.12.2017	
3	13249
6	14386
9	16139
12	18686
15	18618
18	20034
21	21481
0	21503

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

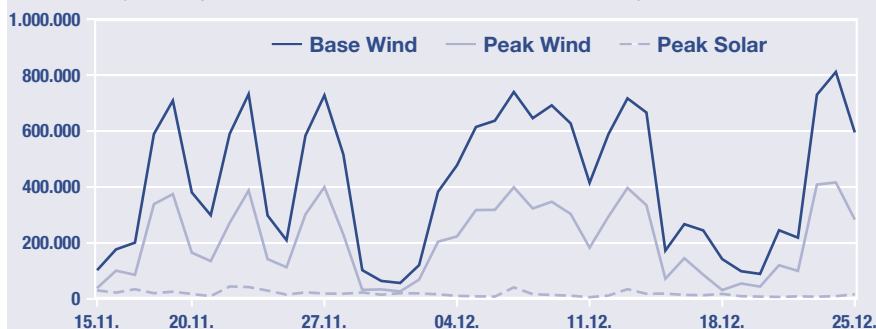
spotrenewables-Windstrom-Vorhersage

vom 22.12.2017 12:00 in MWh

Vorhersage für	23.12.2017		24.12.2017		Veränderung in %	
Gebiet	Base	Peak	Base	Peak	Base	Peak
Dänemark	97857	49956	86075	45661	-12,0	-8,6
Deutschland	715259	396548	782146	386100	+9,4	-2,6
- Regelzone TenneT	344422	184998	359617	178765	+4,4	-3,4
- Regelzone TransnetBW	8331	4937	9291	4141	+11,5	-16,1
- Regelzone Amprion	86121	49147	105202	51155	+22,2	+4,1
- Regelzone 50Hertz	276385	157466	308037	152040	+11,5	-3,4
Finnland	21407	13140	13304	5909	-37,9	-55,0
Frankreich	35690	18060	45390	21234	+27,2	+17,6
Italien	88666	43286	23362	8694	-73,7	-79,9
Niederlande	63492	34311	75827	38281	+19,4	+11,6
Norwegen	13288	6012	8253	3646	-37,9	-39,4
Schweden	113644	60889	70583	28081	-37,9	-53,9
Spanien	63041	25152	54331	20330	-13,8	-19,2
UK	238924	130315	244492	122181	+2,3	-6,2

Ist-Stromproduktion Erneuerbare (Deutschland)

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



Temperaturvorhersage

Deutschlandmittel, vom
22.12.2017 12:00 in C

Datum	Base-Mittel	Peak-Mittel	MIN	MAX
23.12.	7,0	7,7	4,1	8,3
24.12.	8,4	8,5	8,0	8,9
25.12.	6,9	7,0	4,8	8,0
26.12.	5,0	5,6	3,0	6,7
27.12.	3,7	4,3	2,9	5,4
28.12.	1,8	1,9	0,2	3,0
29.12.	2,9	4,1	0,1	5,0

spotrenewables-Solarstrom-Vorhersage

vom 22.12.2017 12:00 in MWh

Vorhersage für	23.12.2017		24.12.2017		Veränderung in %	
Gebiet	Base	Peak	Base	Peak	Base	Peak
Deutschland	7610	7610	10666	10666	+40,2	+40,2
- Regelzone TenneT	2563	2563	3674	3674	+43,3	+43,3
- Regelzone TransnetBW	1458	1458	2821	2821	+93,5	+93,5
- Regelzone Amprion	1830	1830	2178	2178	+19,0	+19,0
- Regelzone 50Hertz	1582	1582	1601	1601	+1,2	+1,2

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- und APX-Daten für den 23.12.2017

(Preise in EUR/MWh; Umsätze in MWh)

Stunden	EPEXSpotAuction (F)		EPEXSpotAuction (DE/AT)		EPEXSpotAuction (NL)	
	Preise	Umsätze	Preise	Umsätze	Preise	Umsätze
1	44,54	6836,7	26,33	25946,4	39,90	2975,8
2	39,55	7972,3	17,72	26753,3	35,10	2350,1
3	39,09	8646,2	11,80	28473,0	34,00	2923,2
4	32,69	9046,0	11,30	29829,8	33,80	2930,2
5	22,64	8723,2	12,40	30344,8	34,50	2906,4
6	36,24	9999,3	8,40	30580,0	29,60	3240,6
7	40,40	9074,2	9,71	31482,0	35,00	3098,5
8	44,01	10617,1	10,71	30576,4	35,00	3181,7
9	48,48	10417,0	14,78	30364,3	39,90	3152,3
10	49,54	10408,8	18,79	30587,9	42,40	3252,5
11	45,40	10156,6	20,08	31020,1	59,14	3179,2
12	48,87	10351,1	14,74	30632,1	60,12	3196,2
13	48,42	10566,3	14,77	30270,3	48,42	3173,5
14	45,87	10615,7	10,87	30248,6	45,87	3068,6
15	43,69	10943,4	5,65	29849,3	43,69	3024,6
16	46,40	11377,9	10,04	30120,1	46,40	2998,9
17	50,06	12585,9	12,91	30575,1	50,06	3362,3
18	57,64	12296,9	22,01	30903,4	57,64	3464,9
19	60,00	11494,4	18,08	31017,1	52,40	3093,1
20	60,00	11357,9	10,84	31241,1	36,20	3100,3
21	54,50	11226,0	0,40	30894,0	35,00	3016,0
22	52,26	11449,3	-0,03	31533,3	35,00	3115,2
23	51,11	10644,5	-0,09	30619,0	34,60	3286,3
24	49,15	10250,2	-12,12	34037,3	33,60	3271,8
	Durchschnitts- preise	Gesamt- umsätze	Durchschnitts- preise	Gesamt- umsätze	Durchschnitts- preise	Gesamt- umsätze
Base	46,27	247057	11,25	727899	41,56	74362
Peak	Zeitraum (09-20)		(09-20)		(09-20)	
	50,36	132572	14,46	366829	48,52	38066
OffPeak1	Zeitraum (01-08)		(01-08)		(01-08 u. 21-24)	
	37,40	70915	13,55	233986	34,59	36296
OffPeak2	Zeitraum (21-24)		(21-24)			
	51,76	43570	-2,96	127084		

TradeNews Energy – diese Informationen und Daten erhalten Sie regelmäßig:

- Täglich Marktberichte und Preise vom deutschen OTC-Strommarkt – exklusiv von der TradeNews-Redaktion recherchiert
- Wöchentlich Erdgas-Marktberichte von den europäischen Gasmärkten (NCG, Gaspool, NBP, TTF) sowie exklusive Prognosen und Ausblicke unseres Research-Teams
- Täglich eine Seite aktuelle Erdgaspreise von der TTF, NCG, Gaspool und PEG Nord in Zusammenarbeit mit dem renommierten Brokerhaus GFI Securities Limited sowie Futures-Notierungen von der niederländischen Erdgasbörse ENDEX
- Jeden Dienstag aktuelle Erdgaspreis-Prognosen in Zusammenarbeit mit dem Erdgas-Consultant Metanopoly
- Täglich Preisdaten Strom, Gas, CO₂ und Öl von allen wichtigen europäischen Energiebörsen
- Mittwochs und freitags CO₂-Marktberichte

Strombörsen-Monitor

EPEX Spot Auction (F)

für den Stunden	Preise (EUR/MWh)		Umsätze (MWh)	
	25.12.	24.12.	25.12.	24.12.
1	49,46	50,66	12400,0	9788,9
2	40,35	46,10	11557,6	9562,8
3	38,89	42,00	10528,5	11522,1
4	25,86	38,19	10135,4	11423,8
5	23,28	35,70	10418,0	11146,9
6	21,60	37,46	10289,0	10675,4
7	19,73	40,86	10154,5	10262,1
8	15,09	38,46	9813,6	10782,8
9	20,87	39,16	11798,1	8286,7
10	27,28	45,30	12311,4	9226,2
11	25,04	46,40	12700,4	9780,7
12	26,48	45,00	13127,8	10354,2
13	36,32	48,00	13305,2	10790,3
14	22,84	43,59	13343,7	11099,7
15	19,16	34,60	13865,1	10325,4
16	21,68	32,82	13775,9	10879,3
17	22,89	37,66	13122,1	9114,9
18	34,05	48,44	11994,3	9215,2
19	37,78	62,08	12240,3	10593,4
20	34,46	59,80	12703,5	10209,9
21	31,89	54,50	11785,2	11121,6
22	26,77	52,10	12335,3	10536,3
23	26,04	51,11	12705,4	9392,2
24	24,57	49,46	13266,9	8930,5
	Durchschnitts- preise		Gesamt- umsätze	
Base	28,02	44,98	289677	245021
Peak (09-20)	27,40	45,24	154288	119876
OffPeak1 (01-08)	29,28	41,18	85297	85165
OffPeak2 (21-24)	27,32	51,79	50093	39981

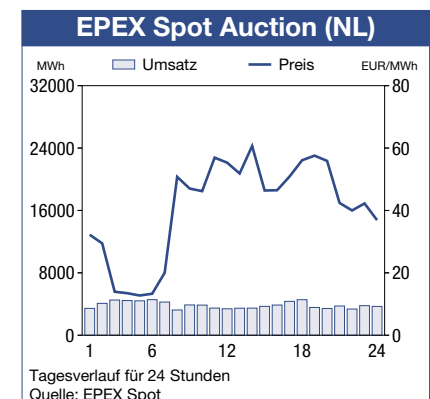
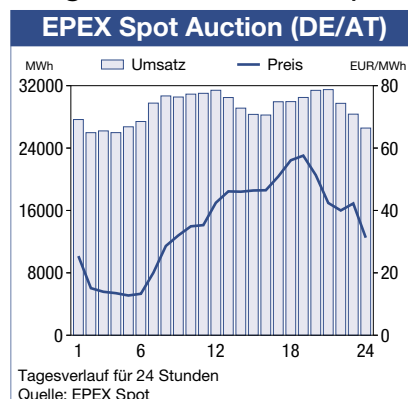
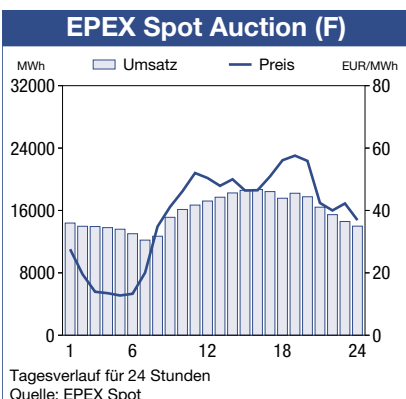
EPEX Spot Auction (DE/AT)

für den Stunden	Preise (EUR/MWh)		Umsätze (MWh)	
	25.12.	24.12.	25.12.	24.12.
1	-4,98	-40,84	33572,0	34590,4
2	-32,58	-43,18	34053,9	36535,6
3	-19,79	-55,99	34502,6	36688,3
4	-11,90	-49,99	34555,3	37044,0
5	-4,96	-40,14	34620,4	36687,9
6	-4,83	-36,05	34039,9	35881,2
7	-61,41	-42,93	34173,1	36189,4
8	-4,97	-9,94	36131,2	34843,9
9	0,07	2,13	34330,3	34283,9
10	9,94	5,07	31354,1	33514,7
11	19,90	5,03	31274,6	33591,9
12	22,01	6,82	31753,5	34229,8
13	18,35	2,17	32708,1	34816,7
14	15,99	2,93	32582,9	35587,1
15	12,97	0,10	31347,0	35966,1
16	17,97	1,09	30131,5	35687,7
17	17,99	6,75	29547,6	35911,7
18	26,45	11,08	29339,6	35895,5
19	27,41	2,85	29479,0	35160,1
20	27,59	1,80	29714,3	35352,0
21	25,64	-4,94	32155,7	35227,6
22	22,09	-6,74	30689,9	34009,7
23	22,17	0,08	31585,6	33989,9
24	22,00	0,06	32187,8	34395,3
	Durchschnitts- preise		Gesamt- umsätze	
Base	6,80	-11,78	775830	846080
Peak (09-20)	18,05	3,99	373563	419997
OffPeak1 (01-08)	-18,18	-39,88	275648	288461
OffPeak2 (21-24)	22,98	-2,89	126619	137623

EPEX Spot Auction (NL)

für den Stunden	Preise (EUR/MWh)		Umsätze (MWh)	
	25.12.	24.12.	25.12.	24.12.
1	29,90	31,90	3039,2	3229,9
2	30,50	30,10	3403,3	3782,3
3	30,10	27,80	3737,6	4197,6
4	25,86	26,35	3875,4	4324,6
5	25,20	26,31	3898,0	4088,0
6	26,03	26,35	3841,3	4074,4
7	30,50	27,43	3631,9	3865,3
8	30,50	33,00	3642,6	3347,7
9	30,10	37,00	4384,4	3159,8
10	31,00	37,90	3999,5	3086,9
11	34,90	38,40	3967,9	3133,1
12	37,40	45,00	3979,6	3159,5
13	35,10	48,00	4135,7	3216,2
14	39,90	40,50	4001,2	3173,4
15	34,60	34,60	4162,7	3544,4
16	31,00	32,82	4346,4	3731,7
17	35,10	51,00	4190,3	3576,0
18	52,40	79,61	4394,3	3788,3
19	64,90	49,90	4105,6	3659,7
20	53,98	49,00	3881,5	3270,8
21	47,40	35,65	2443,3	3163,0
22	37,04	34,50	2541,0	3138,7
23	35,10	37,90	2421,5	2779,0
24	31,00	33,40	2313,2	2611,6
	Durchschnitts- preise		Gesamt- umsätze	
Base	35,81	38,10	88337	83102
Peak (09-20)	40,03	45,31	49549	40500
OffPeak (01-08 u. 21-24)	31,59	30,89	38788	42602

Tagesverlauf EPEX Spot



Strombörsen-Monitor

EPEX Spot Auction (F)

für den	Preise (EUR/MWh)		Umsätze (MWh)	
	27.12.	26.12.	27.12.	26.12.
Stunden				
1	27,57	13,63	14384,7	14207,8
2	19,53	9,61	13971,6	15783,2
3	13,93	11,11	13938,2	15224,3
4	13,48	4,06	13799,4	15426,3
5	12,74	1,02	13593,5	15874,1
6	13,29	4,29	13016,1	15339,9
7	20,03	9,65	12195,7	13868,0
8	34,86	14,08	12694,6	12085,0
9	41,14	25,00	15121,7	13524,9
10	46,19	26,22	16126,1	13943,1
11	52,00	31,12	16688,9	14330,4
12	50,40	42,37	17208,2	15326,6
13	47,89	48,64	17697,4	15705,3
14	49,99	45,88	18246,3	15844,8
15	46,40	44,83	18577,0	15725,9
16	46,48	39,69	18691,8	14898,8
17	50,90	34,17	18419,7	13995,9
18	56,09	46,75	17565,8	13206,7
19	57,57	54,25	18206,2	12856,4
20	55,88	54,07	17756,2	13485,7
21	42,40	47,95	16417,9	12810,5
22	40,00	35,18	15462,0	13095,6
23	42,24	39,95	14583,3	13079,5
24	36,90	31,84	13986,5	12740,0
	Durchschnitts- preise		Gesamt- umsätze	
Base	38,25	29,81	378349	342379
Peak				
(09-20)	50,08	41,08	210305	172845
OffPeak1				
(01-08)	19,43	8,43	107594	117809
OffPeak2				
(21-24)	40,39	38,73	60450	51726

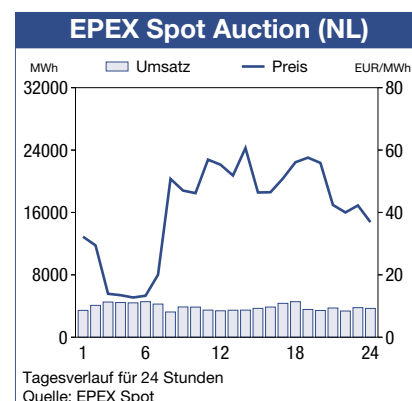
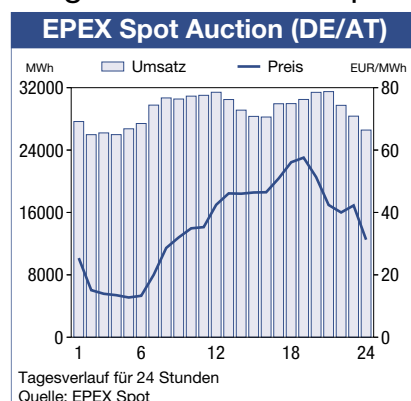
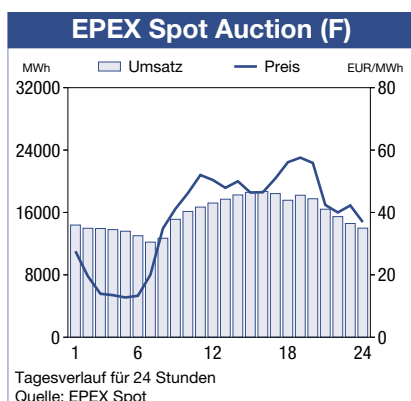
EPEX Spot Auction (DE/AT)

für den	Preise (EUR/MWh)		Umsätze (MWh)	
	27.12.	26.12.	27.12.	26.12.
Stunden				
1	25,37	5,06	27659,1	32902,9
2	15,09	5,06	25974,4	35194,1
3	13,93	-1,44	26200,8	36366,7
4	13,48	-6,94	25979,8	37747,7
5	12,74	-9,65	26727,5	38661,0
6	13,29	-9,89	27406,0	38988,2
7	20,03	-11,88	29764,4	40532,2
8	28,62	-3,24	30685,2	41063,9
9	32,00	-9,78	30545,5	39968,4
10	34,91	0,00	30914,4	40155,6
11	35,30	-24,33	31019,2	40071,5
12	42,46	-31,69	31411,0	41046,5
13	46,11	-52,82	30480,4	41020,2
14	46,01	-53,42	29119,6	40709,3
15	46,40	-18,00	28319,1	39631,3
16	46,48	-0,48	28237,0	37501,0
17	50,90	5,49	29937,8	34845,5
18	56,09	10,66	29956,8	34359,8
19	57,57	13,35	30489,0	34197,7
20	51,33	11,19	31401,7	34027,8
21	42,40	19,00	31495,9	34254,9
22	40,00	18,06	29735,6	32494,6
23	42,24	22,02	28348,8	30052,1
24	31,27	13,46	26565,0	28122,5
	Durchschnitts- preise		Gesamt- umsätze	
Base	35,17	-4,59	698374	883915
Peak				
(09-20)	45,46	-12,49	361832	457535
OffPeak1				
(01-08)	17,82	-4,12	220397	301457
OffPeak2				
(21-24)	38,98	18,14	116145	124924

EPEX Spot Auction (NL)

für den	Preise (EUR/MWh)		Umsätze (MWh)	
	27.12.	26.12.	27.12.	26.12.
Stunden				
1	32,22	27,29	3444,8	3274,9
2	29,44	26,57	4084,9	3833,3
3	13,93	24,22	4514,0	3994,6
4	13,48	24,10	4447,3	4011,9
5	12,74	26,08	4410,4	4048,4
6	13,29	26,61	4559,0	4082,6
7	20,03	26,74	4253,4	3706,7
8	50,77	26,92	3237,3	3487,6
9	47,02	34,90	3884,2	4069,5
10	46,19	40,60	3864,3	4195,4
11	56,93	38,00	3479,2	3978,1
12	55,32	35,10	3391,8	4022,4
13	51,85	34,90	3462,9	4018,7
14	60,65	34,70	3475,1	3963,3
15	46,40	34,60	3701,1	3843,1
16	46,48	36,00	3868,6	3913,6
17	50,90	53,06	4344,9	3937,9
18	56,09	66,79	4557,3	4220,3
19	57,57	77,11	3560,2	3958,0
20	55,88	61,20	3427,2	3792,2
21	42,40	71,68	3747,7	2815,3
22	40,00	54,90	3359,8	2560,8
23	42,24	59,54	3791,6	2353,1
24	36,90	46,38	3696,2	2453,8
	Durchschnitts- preise		Gesamt- umsätze	
Base	40,78	41,17	92563	88536
Peak				
(09-20)	52,61	45,58	45017	47913
OffPeak (01-08 u. 21-24)	28,95	36,75	47546	40623

Tagesverlauf EPEX Spot



CO₂-Preisüberblick

EUA-Terminmarkt	22.12.	21.12.
ICE		
Schlusskurse in EUR/t		
Januar 2018	8,15	7,98
Umsatz	-	-
Februar 2018	8,15	7,99
Umsatz	-	-
März 2018	8,16	8,00
Umsatz	155	424
Juni 2018	8,17	8,01
Umsatz	-	-
September 2018	8,18	8,02
Umsatz	-	-
Dezember 2018	8,19	8,02
Umsatz	6917	12183
Dezember 2019	8,25	8,08
Umsatz	538	1167
Dezember 2020	8,35	8,18
Umsatz	5	530
ICE Emissions Index		
Umsätze inkl. Exchange for Physical		
EEX European Carbon Futures		
Dezember 2018	8,19	8,02
Umsatz	13000	60000
Dezember 2019	8,25	8,08
Umsatz	-	-
EUA-Spotmarkt		
Preise in EUR/t (3. Handelsperiode)		
ICE	8,15	7,98
Umsatz	0	0
EEX	8,15	7,98
Umsatz	29000	23000
EEX ECarbix	-	-
Umsatz	-	-
EUA-Terminmarkt		
EEX European Aviation Allowances		
Dezember 2018	8,07	7,91
Dezember 2019	8,15	7,99

CER-Terminmarkt	22.12.	21.12.
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	25	25
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

