

# MBI TRADENEWS ENERGY

Mit Content von Dow Jones

STROM | ERDGAS | EMISSIONEN | ERDÖL | KOHLE

Donnerstag, 27. Dezember 2018 | Nr. 248

## OTC-Strommarkt

Mehr Kälte für Januar prognostiziert  
Notierungen zeigen sich uneinheitlich

Uneinheitlich hat sich am Freitag der deutsche Strommarkt präsentiert. Der Montag, 24. Dezember, wurde im außerbörslichen Handel mit 48,75 Euro je Megawattstunde im Base gesehen. Für den Peak mussten 53,50 Euro gezahlt werden. Am Donnerstag war der Freitag selbst mit gleichfalls 48,75 Euro in der Grundlast gesehen worden. Für den Peak mussten 57,00 Euro entrichtet werden. Eine Rücknahme der Windprognosen durch das europäische Wettermodell für die neue Woche sorgte dafür, dass für die betreffenden Tage wieder mehr bezahlt werden musste. Der Januar profitierte von Wetterversagen, die für fast den gesamten Monat wieder leicht unterdurchschnittliche Temperaturen prognostizierten. Vom Umfeld der Energietermine und vom Emissionshandel gingen am Freitag weder in der einen noch in der anderen Richtung große Impulse aus. MBI/cdg/21.12.2018

## Top-News

Stromhandel Schweiz-Frankreich  
Netzbetreiber bereiten Beschränkungen vor

Die Übertragungsnetzbetreiber der Region Zentral-/Westeuropa bereiten Exportbeschränkungen für Schweizer Strom nach Frankreich vor. Wie die Netzbetreiber auf der Seite jao.eu mitteilten, sollen die Einschränkungen als letztes Mittel auf Anforderung von Swissgrid wirksam werden, um die Sicherheit des Übertragungsnetzes nicht zu gefährden. Die möglichen Beschränkungen um bis zu 1 Gigawatt betreffen die Sonntage, sowie an Werktagen die Stunden zwischen 1 und 5 Uhr morgens.

Insgesamt soll der Stromhandel zwischen der Schweiz und Frankreich im Winter 2018/19 bis einschließlich April nur im Umfang von maximal 100 Stunden beeinträchtigt werden. Nähere Einzelheiten, etwa das genaue Umsetzungsdatum der Regelung, sollen im Januar mitgeteilt werden.

MBI/cdg/21.12.2018

## Strompreise OTC-Deutschland

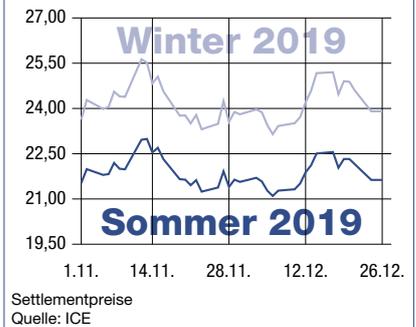
21. Dezember 2018 (in EUR/MWh)	Baseload		Peakload	
	Bid/Ask	Veränd.	Bid/Ask	Veränd.
Day-ahead	48,75	+0,00	53,50	-3,50
Weekend	-	-	-	-
Week-ahead	49,25-52,50	-	52,00-55,00	-
Januar 2019*	62,80-62,95	+1,55	77,30-77,50	+0,88
Februar 2019*	64,10-64,30	+0,92	78,80-79,10	+2,40
März 2019*	53,70-53,85	-0,32	63,85-64,65	+1,55
April 2019	51,70-52,49	+0,37	-	-
Q1/2019	60,20-60,25	+0,98	73,90-75,19	+1,05
Q2/2019*	51,29-51,49	-0,06	58,75-59,60	-0,23
Jahr 2019*	55,35-55,45	+0,50	67,10-67,35	+0,45
Jahr 2020*	51,15-51,25	-0,10	64,30-64,50	-0,15
Jahr 2021*	47,70-47,95	-0,07	61,45-61,70	+0,30

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

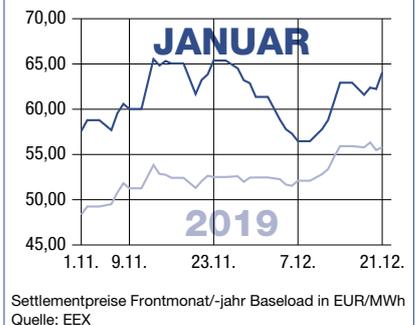
## Rohöl (ICE)



## Erdgas (ICE-Endex TTF)



## Strom (EEX Phelix Base)



## Strom (OTC-Deutschland)



## Strom

E-Control

### Die Stromnetzentgelte entwickeln sich 2019 stabil

Die Stromnetzentgelte entwickeln sich für 2019 im Schnitt in Österreich stabil. Regional sind aber deutliche Entgeltreduktionen aber auch -steigerungen zu verzeichnen. Unter einer gemeinsamen Betrachtung der Netznutzungsentgelte und der Netzverlustentgelte ergeben sich im Österreichschnitt für 2019 stabile Netzentgelte für Strom. Die Entgelte wurden von der Regulierungskommission der E-Control beschlossen. „Allerdings zeigen sich regional sehr unterschiedliche Veränderungen. Diese lassen sich auf drei Gründe zurückführen: Den Beginn einer neuen Regulierungsperiode, den erneuten Anstieg der erwarteten Kosten zur Vermeidung von Engpässen sowie der signifikanten Erhöhung der Netzverlustentgelte.“, so der Vorstand der E-Control, Andreas Eigenbauer.

Mit 1. Januar 2019 beginnt die vierte Anreizregulierungsperiode der österreichischen Stromverteilernetzbetreiber für die Dauer von fünf Jahren. Im Zuge dessen wurde eine Neufestlegung der Netzkosten der Verteilernetzbetreiber durch die E-Control durchgeführt. „Dabei kommt es zu einer Kostenreduktion in den meisten Netzbereichen. Diese Kostenreduktionen werden aber teilweise durch die eingangs erwähnten anderen Faktoren aufgehoben. Wie auch im letzten Jahr erfolgte ein spürbarer Anstieg der erwarteten Kosten zur Vermeidung von Engpässen. Da diese Kosten im Bereich des Regelzonenführers und nicht gleichmäßig auf allen Netzebenen anfallen, kommt es zu einer prozentuell deutlich stärkeren Belastung der höheren Netzebenen, wobei die Auswirkungen in den einzelnen Netzgebieten unterschiedlich ausfallen“, erläutert Eigenbauer.

Zudem sind die Netzverlustentgelte aufgrund der allgemeinen Steigerung der Beschaffungspreise an den Strombörsen stark gestiegen. „So

lag beispielsweise im Februar 2018 das niedrigste Gebot für Netzverlustbeschaffung für das Jahr 2019 bei lediglich 33 Euro pro Megawattstunde (MWh). Im September 2018 lag dieser Wert bei rund 50,0 Euro/MWh. Da die Netzverlustkosten nur einen geringen Teil der gesamten Netzkosten ausmachen, relativiert sich aber der beschriebene starke Anstieg.

Das ist auch der Grund, dass es zusammen mit den reduzierten Kosten der Verteilernetzbetreiber in den meisten Netzbereichen zu keiner signifikanten Entgeltveränderung kommt.“, rechnet der Vorstand der E-Control, Wolfgang Urbantschitsch, vor. Allerdings gibt es starke Spreizungen zwischen den österreichischen Netzbereichen. In Einzelfällen erzeugen alle drei genannten Effekte (Kosten aus der Vermeidung von Engpässen, stark gestiegene Beschaffungspreise für Netzverluste, Neufestlegung der Netzkosten der Verteilernetzbetreiber) gemeinsam einen Anstieg der Entgelte. MBI/cdg/21.12.2018

Bundesfachplanung

### Regulierer legt Korridor Weida-Remptendorf fest

Im Rahmen der Bundesfachplanung für das Vorhaben Netzverstärkung Röhrsdorf - Weida - Remptendorf hat sich die Bundesnetzagentur auf einen konkreten Trassenkorridor zwischen den Umspannwerken Weida und Remptendorf (Abschnitt West) festgelegt. Die Entscheidung bestätigt den Angaben des Übertragungsnetzbetreibers zufolge im Wesentlichen die schon in der Antragskonferenz von 50Hertz vorgestellte Planung. Damit kann 50Hertz in dem sich anschließenden Planfeststellungsverfahren die detaillierte Trassenplanung beginnen. Hier werden alle wichtigen Details der zukünftigen Höchstspannungsleitung ausgearbeitet.

Dazu gehören der genaue Trassenverlauf, die Maststandorte und die notwendigen Ausgleichs- und Ersatzmaßnahmen.

MBI/cdg/21.12.2018

Europäisches Strommarktdesign

### Höhere Kosten für deutsche Übertragungsnetzbetreiber

Mit dem vor Weihnachten auf europäischer Ebene gefundenen Kompromiss für ein neues Strommarktdesign könnten für die deutschen Übertragungsnetzbetreiber höhere Redispatchkosten verbunden sein. Darauf hat im Gespräch mit TradeNews Energy Christoph Maurer, Geschäftsführer des Beratungshauses Consentec, hingewiesen.

Die Vereinbarung, dass bis 2025 70 Prozent der Kapazität der Interkonnektoren für den kommerziellen Stromhandel zur Verfügung stehen müsse, sei ambitionierter als der ursprüngliche Vorschlag, der in Brüssel auf dem Tisch lag. Dieser hatte zwar eine Quote von 75 Prozent vorgesehen, doch von ihr hätten weitere Sicherheitsmargen abgezogen werden können, sodass dem Stromhandel tatsächlich weniger verblieben wäre als jetzt vereinbart. Offenbar sei Deutschland bereit, höhere Redispatchkosten in Kauf zu nehmen, um eine sonst drohende Aufspaltung in verschiedene Strompreiszonen zu vermeiden. Durch die jetzt gefundene Regelung sei eine Beschleunigung des Netzausbaus in Deutschland noch dringlicher geworden.

MBI/cdg/21.12.2018

## Erdgas

E-Control

### Gasnetztarife in Österreich sinken 2019

Ein Großteil der österreichischen Gaskunden kann sich ab 1. Januar erneut über sinkende Gasnetztarife freuen. „Für einen Durchschnittshaushalt mit einem Jahresverbrauch von 15.000 Kilowattstunden, der mit Erdgas heizt, verbilligen sich im österreichweiten Schnitt die Netzentgelte um 9,6 Prozent bzw. 31,82 Euro. Die Entgelte wurden von der Regulierungskommission der E-Control beschlossen.

MBI/cdg/21.12.2018

## Spark und Dark Spreads Deutschland Grundlast

Wochendurchschnitt und Veränderung gegenüber Vorwoche, in EUR/MWh

51. KW 2018	Dirty Spark	Veränd.	Clean Spark	Veränd.	Dirty Dark	Veränd.	Clean Dark	Veränd.
Day ahead	6,44	9,30	-3,53	8,20	27,24	9,98	6,62	7,71
Frontmonat	14,66	2,20	4,69	1,10	35,31	2,83	14,69	0,56
Frontquartal	10,57	2,15	0,60	1,05	27,37	3,25	6,74	0,97
Frontjahr	8,48	1,44	-1,49	0,33	23,96	2,84	3,34	0,56

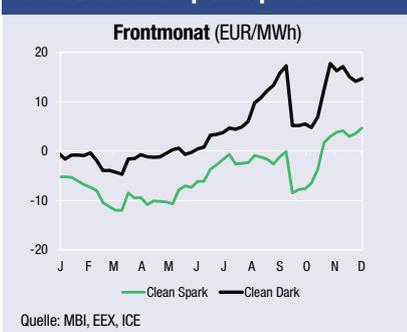
Annahmen:

Wirkungsgrad Gas 49,13%, Kohle 38%

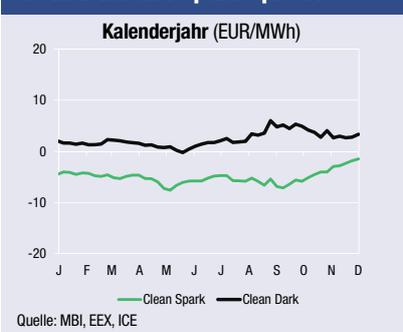
CO<sub>2</sub>-Emissionen Gas 0,411 t/MWh, Kohle 0,85 t/MWh

Quellen: MBI, EEX, ICE

### Clean Dark und Spark Spread



### Clean Dark und Spark Spread



## Erdöl

Unterlagen offengelegt

## Saudi-Arabien will Ölförderung stärker drosseln als geplant

Saudi-Arabien will seine Ölförderung offenbar stärker drosseln, als es das kürzlich zwischen der Organisation Erdöl exportierender Länder (Opec) und Russland und dessen Verbündeten geschlossene Abkommen vorsieht. Das geht aus Unterlagen hervor, in die das Wall Street Journal Einblick hatte.

Wie aus den gesichteten Unterlagen hervorgeht, will Saudi-Arabien seine Ölförderung um rund 322.000 Barrel pro Tag senken anstatt wie zunächst vereinbart um 250.000 Barrel pro Tag. Dadurch würde sich die saudische Ölförderung auf 10,311 Millionen Barrel pro Tag verringern. Das Rohstoffkartell hatte sich mit Russland und anderen verbündeten Ölförderungsnationen zuletzt darauf geeinigt, die tägliche Ölproduk-

tion um insgesamt 1,2 Millionen Barrel zu senken, um die globale Ölschwemme einzudämmen. Davon sollten 800.000 Barrel auf die Opec und der Rest auf die von Russland angeführten Verbündeten entfallen. Trotz dieser Vereinbarung haben die Ölpreise jedoch weiter nachgegeben. Um das Vertrauen der Märkte in die Opec zu stärken, wolle die Opec die jeweiligen Förderkürzungen ihrer Mitgliedsländer öffentlich machen, schreibt Opec-Generalsekretär Mohammed Barkindo in einem Brief, in den das Wall Street Journal Einblick hatte. In diesem Brief ist sogar von einer Förderkürzung Saudi-Arabiens auf bis zu 10,2 Millionen Barrel pro Tag die Rede.

MBI/DJN/cdg/21.12.2018

ICE

## Brent zeigt sich am Freitag schwächer

Leichter hat sich am Freitag Rohöl der Sorte Brent gezeigt. Händler berichteten, der Energierohstoff werde nach wie vor durch die Befürchtungen belastet, dass das neu ausgehandelte Förderkürzungsabkommen der Opec-Plus-Gruppe nicht umgesetzt werden könne. Hinzu kämen Sorgen wegen der Gefahr eines weltweiten Konjunkturrückgangs. Berichte, wonach Saudi Arabien seine Förderung mehr als geplant zurücknehmen werde, beeindruckten den Markt hingegen kaum. Sie hätten allenfalls einen noch stärkeren Rückgang der Brent-Notierungen verhindert, hieß es dazu am Markt.

Bis 17.02 Uhr verlor Februar-Brent 0,54 auf 53,81 US-Dollar je Barrel. Februar-Gasöl sank um 7,00 auf 515,00 Dollar je Tonne.  
DJG/cdg/21.12.2018

## 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	
<b>Day-ahead</b> , in EUR/MWh	27.12. Vortag	
<b>EPEX Spot</b>		
DE Phelix Base	60,02	47,40
DE Phelix Peak	66,25	56,73
F Base	61,51	52,69
F Peak	68,07	60,24
CH Swissix Base	62,04	46,43
CH Swissix Peak	69,00	51,73
ELIX Index Base	53,67	34,70
ELIX Index Peak	62,33	44,31
NL Base	63,08	57,97
<b>EXAA MCP Base</b>	59,60	39,50
<b>Nord Pool Systempreis</b>	51,64	49,33
<b>POLPX MCP Base</b>	50,63	33,98

### Futures, in EUR/MWh vom 21.12. 20.12.

<b>EEX</b>		
Januar 2019	63,43	61,60
Februar 2019	64,36	63,38

### MBI OTC Preise vom 21.12. 20.12.

MBI Frontmonat Base	62,88	61,33
MBI Frontmonat Peak	77,40	76,53
MBI Jahr 2019 Base	55,40	54,90
MBI Jahr 2019 Peak	67,23	66,78

Basierend auf MBI-Modell

### Erdgas vom 26.12. 25.12.

<b>ICE UK Natural Gas</b> , in pence/therm		
Januar 2019	67,34	-
Quartal 1/2019	66,66	-
Sommer 2019	56,74	-
Winter 2019	64,64	-

### Pegas Futures, in EUR/MWh

NCG Januar	24,64	24,86
GPL Januar	24,48	24,89

### MBI Research Gas Ind. ZEE 24,70 24,40

### CO2 vom 26.12. 25.12.

<b>ICE Futures</b> , in EUR/t		
EUA Dezember 2019	25,18	-

### Erdöl vom 26.12. 25.12.

<b>ICE Brent Future</b> , in USD/Barrel		
Februar 2019	54,47	-

### Kohle/Frachten vom 26.12. 25.12.

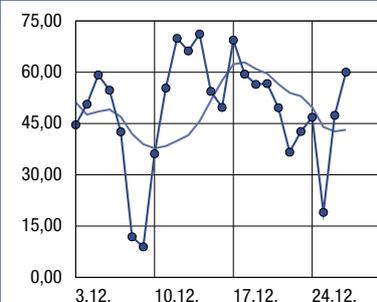
<b>ICE Rotterdam Coal Future</b> , in USD/t		
Dezember 2018	87,50	-

### Baltic Dry Index 1318 1378

### EZB-Referenzkurse vom 25.12. 24.12.

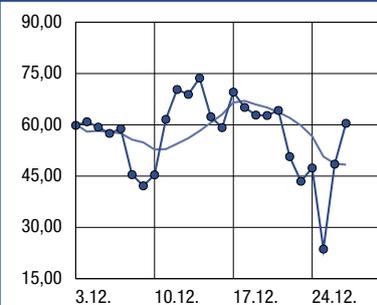
Euro/USD	1,1408	1,1408
Euro/GBP	0,9004	0,9004

### EPEX Spot Auction Base (DE)



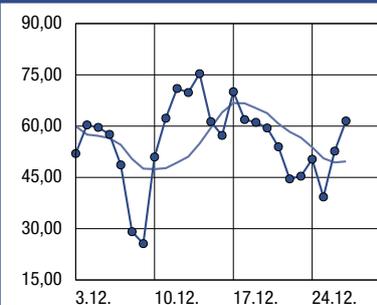
DE = Deutschland, in EUR/MWh  
Quelle: EPEX Spot

### EPEX Spot Auction Base (AT)



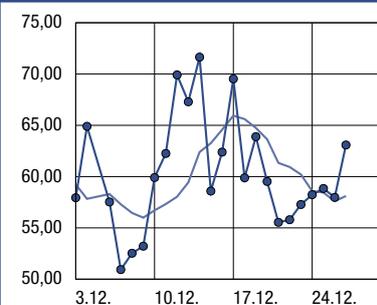
AT = Österreich, in EUR/MWh  
Quelle: EPEX Spot

### 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

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

### EEX-Futures Abrechnungspreise

(EUR/MWh) und Anzahl der Kontrakte  
21.12.2018

Baseload	DE	AT
Dezember 2018	48,20	57,20
Umsatz	-	-
Januar 2019	63,43	69,72
Umsatz	367	3
Februar 2019	64,36	70,65
Umsatz	102	-
Quartal 1/2019	60,30	66,35
Umsatz	248	10
Quartal 2/2019	51,35	52,70
Umsatz	73	-
Quartal 3/2019	53,23	54,68
Umsatz	103	-
Jahr 2019	55,42	59,22
Umsatz	198	45
Jahr 2020	51,23	55,43
Umsatz	145	-
Jahr 2021	47,82	51,52
Umsatz	14	-
Peakload	DE	AT
Dezember 2018	61,22	70,22
Umsatz	-	-
Januar 2019	78,33	88,03
Umsatz	45	-
Februar 2019	80,48	89,30
Umsatz	7	-
Quartal 1/2019	74,75	83,10
Umsatz	-	-
Quartal 2/2019	59,30	61,45
Umsatz	11	-
Quartal 3/2019	62,71	64,98
Umsatz	10	-
Jahr 2019	67,29	72,19
Umsatz	-	-
Jahr 2020	64,21	69,51
Umsatz	19	-
Jahr 2021	60,97	65,07
Umsatz	-	-

# MBI TRADENEWS ENERGY

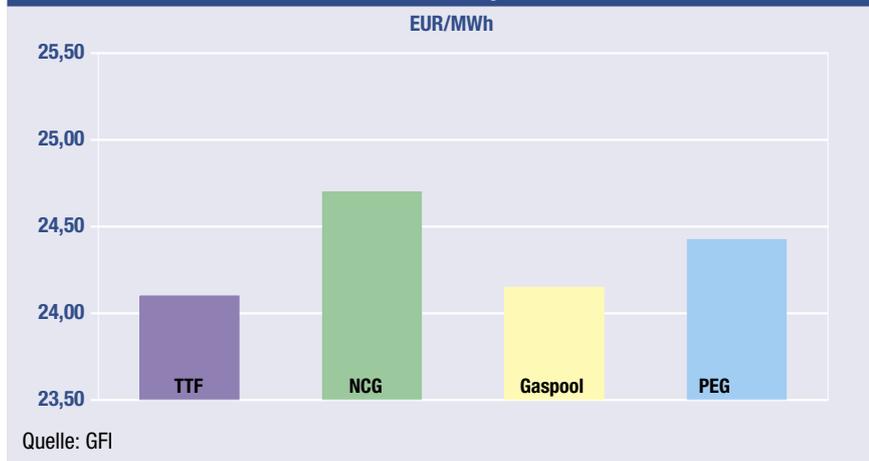
## Gaspreis-Monitor

### OTC-Quotierungen von GFI vom 21.12.2018 in EUR/MWh

	Bid	Offer	Last Trade		Bid	Offer	Last Trade
<b>TTF (Title Transfer Facility)</b>				<b>NCG H-Gas</b>			
Day Ahead	24,40	24,53	24,48	Day Ahead	24,55	24,88	24,55
Weekend	24,43	24,65	24,43	Weekend	24,00	24,65	24,30
WDNW*	-	-	-	WDNW*	-	-	-
BOM**	24,15	24,35	24,35	Januar	24,73	24,80	24,70
Januar	24,70	24,68	24,73	Februar	-	-	-
Februar	24,90	24,78	24,90	März	-	24,75	-
März	24,38	24,53	24,43	Q1/2019	24,60	-	-
April	22,88	23,03	22,88	Q2/2019	-	-	-
Mai	-	-	-	Sommer 2019	22,55	-	22,55
Juni	-	22,23	-	<b>Gaspool H-Gas</b>			
Q1/2019	24,73	24,73	24,73	Day Ahead	24,73	24,70	24,70
Q2/2019	22,33	-	22,33	Weekend	24,55	24,65	24,68
Q3/2019	-	22,00	22,00	Januar	24,68	24,73	24,88
Q4/2019	-	23,85	-	Februar	24,80	24,91	24,83
Sommer 2019	22,10	22,25	22,15	Q1/2019	24,73	24,83	24,78
Winter 2019	23,50	23,80	23,60	<b>PEG H-Gas</b>			
Sommer 2020	19,50	19,55	19,53	Day Ahead	24,00	24,35	24,35
Winter 2020	20,95	21,10	21,00	Weekend	24,25	24,38	24,38
Jahr 2019	23,05	23,25	23,00	Januar	24,47	24,75	24,63
Jahr 2020	20,80	20,90	20,90	Februar	25,00	-	25,00
Jahr 2021	-	-	-				

\*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		
	21.12.	20.12.
Januar 2019	24,900	24,605
Volumen	6830	6610
Februar 2019	24,995	24,683
Volumen	5565	3475
März 2019	24,595	24,372
Volumen	4040	4360
Quartal 1/2019	24,825	24,549
Volumen	835	1990
Quartal 2/2019	22,349	22,499
Volumen	170	-
Quartal 3/2019	21,953	22,152
Volumen	-	305
Quartal 4/2019	23,400	23,600
Volumen	255	310
Sommer 2019	22,150	22,324
Volumen	1410	1540
Winter 2019	23,600	23,805
Volumen	1150	825
Jahr 2019	23,124	23,194
Volumen	245	170
Jahr 2020	20,926	21,211
Volumen	110	180
Jahr 2021	19,319	19,641
Volumen	50	70

Quelle: ICE ENDEX

[www.iceendex.com](http://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 (ETF)

in EUR/MWh		
	27.12.	26.12.
Delivery Day	23,96	-

Quelle: Gaspoint Nordic

## Gaspreis-Monitor



### Pegas-Gashandel Settlement-Preise in EUR/MWh

Lieferperiode	24.12.	21.12.	Lieferperiode	24.12.	21.12.
<b>NCG</b>			<b>GASPOOL</b>		
Day Ahead	24,66	24,47	Day Ahead	24,11	24,59
EGSI	24,57	24,49	EGSI	24,40	24,61
Dezember	25,00	25,00	Dezember	24,90	24,90
Januar	24,64	24,86	Januar	24,48	24,89
Februar	24,79	24,94	Februar	24,67	25,00
Q1/2019	24,60	24,79	Q1/2019	24,48	24,83
Q2/2019	22,31	22,56	Q2/2019	22,32	22,50
Q3/2019	22,01	22,44	Q3/2019	22,01	22,27
Sommer 2019	22,16	22,50	Sommer 2019	22,17	22,38
Winter 2019	23,54	23,79	Winter 2019	23,35	23,69
Sommer 2020	19,66	19,92	Sommer 2020	19,51	19,77
Jahr 2019	23,08	23,37	Jahr 2019	23,03	23,32
Jahr 2020	21,23	21,31	Jahr 2020	21,13	21,21
Jahr 2021	19,62	19,74	Jahr 2021	19,55	19,59

<b>EGIX</b>			24.12.
Germany(täglich)			24,56
<b>NCG</b>			24,64
Gaspool			24,48

Lieferperiode	24.12.	21.12.	Lieferperiode	24.12.	21.12.
<b>TTF</b>			<b>PEG</b>		
Day Ahead	24,44	24,52	Day Ahead	-	-
EGSI	24,45	24,44	EGSI	24,50	24,22
Dezember	24,61	24,61	Dezember	24,76	24,76
Januar	24,51	24,93	Januar	24,59	24,88
Februar	24,59	25,01	Februar	24,67	25,02
Q1/2019	24,43	24,85	Q1/2019	24,53	24,83
Q2/2019	22,13	22,29	Q2/2019	22,40	22,43
Q3/2019	21,66	22,00	Q3/2019	21,92	22,22
Sommer 2019	21,89	22,15	Sommer 2019	22,16	22,32
Winter 2019	23,30	23,62	Winter 2019	23,32	23,61
Sommer 2020	19,31	19,58	Sommer 2020	19,56	19,79
Jahr 2019	22,83	23,12	Jahr 2019	23,03	23,24
Jahr 2020	20,85	20,93	Jahr 2020	21,08	21,10
Jahr 2021	19,14	19,30	Jahr 2021	19,56	19,72

#### 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 Datensätze oder Teilen daraus bedarf der schriftlichen Genehmigung von APX, EEX, EPEX SPOT und POWERNEXT.

## Erneuerbare-Energien-Monitor

### Prognostizierte Windleistung in Deutschland



### Windleistungsvorhersage vom 24.12.2018 12.00 Uhr UTC; in MW

Tag/Uhrzeit	progn. Leistung
<b>25.12.2018</b>	
6	21883
9	23646
12	24964
15	23881
18	24202
21	24724
0	23906
<b>26.12.2018</b>	
3	22705
6	20836
9	18776
12	17655
15	16906
18	17379
21	17856
0	17708

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](http://www.meteogroup.com)

## Erneuerbare-Energien-Monitor

### spotrenewables-Windstrom-Vorhersage

vom 26.12.2018 12:00 in MWh

Vorhersage für Gebiet	27.12.2018		28.12.2018		Veränderung in %	
	Base	Peak	Base	Peak	Base	Peak
Dänemark	63595	30831	47792	20381	-24,8	-33,9
Deutschland	250280	112655	228039	109990	-8,9	-2,4
- Regelzone TenneT	119560	53110	105697	50866	-11,6	-4,2
- Regelzone TransnetBW	735	349	2503	1009	+240,5	+189,1
- Regelzone Amprion	10640	3551	13788	5611	+29,6	+58,0
- Regelzone 50Hertz	119345	55645	106052	52504	-11,1	-5,6
Finnland	3574	1841	3709	1477	+3,8	-19,8
Frankreich	19594	7835	25076	13162	+28,0	+68,0
Italien	25062	11621	10219	3553	-59,2	-69,4
Niederlande	11970	4816	9487	4864	-20,7	+1,0
Norwegen	13308	6803	12701	5879	-4,6	-13,6
Schweden	56319	27103	28949	10152	-48,6	-62,5
Spanien	18695	6462	24804	12900	+32,7	+99,6
UK	42259	16088	77314	39769	+83,0	+147,2

### Ist-Stromproduktion Erneuerbare (Deutschland)

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



### Temperaturvorhersage

Deutschlandmittel, vom  
26.12.2018 12:00 in C

Datum	Base-Mittel	Peak-Mittel	MIN	MAX
27.12.	3,8	4,2	2,9	5,4
28.12.	3,7	4,1	3,0	5,3
29.12.	5,2	5,3	4,2	6,8
30.12.	5,7	5,6	4,2	6,9
31.12.	6,2	7,1	4,1	7,9
01.01.	5,7	6,2	4,6	7,3
02.01.	3,4	3,6	1,6	5,1

### spotrenewables-Solarstrom-Vorhersage

vom 26.12.2018 12:00 in MWh

Vorhersage für Gebiet	27.12.2018		28.12.2018		Veränderung in %	
	Base	Peak	Base	Peak	Base	Peak
Deutschland	28343	28343	23013	23013	-18,8	-18,8
- Regelzone TenneT	9546	9546	8759	8759	-8,2	-8,2
- Regelzone TransnetBW	4858	4858	3961	3961	-18,5	-18,5
- Regelzone Amprion	8510	8510	6101	6101	-28,3	-28,3
- Regelzone 50Hertz	4760	4760	2877	2877	-39,6	-39,6

Quelle: EuroWind GmbH, [www.spotrenewables.com](http://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](http://www.spotrenewables.com)

## Strombörsen-Monitor

### EPEX Spot Auction (F)

für den	Preise (EUR/MWh)		Umsätze (MWh)	
	23.12.	22.12.	23.12.	22.12.
<b>Stunden</b>				
1	45,71	38,02	8456,5	12840,1
2	39,50	18,30	9463,0	13668,0
3	38,76	14,25	10704,5	14313,7
4	34,66	7,48	12637,1	14805,0
5	29,84	6,92	13626,2	14955,5
6	26,77	14,62	12620,2	14656,0
7	19,46	20,72	10635,3	13977,1
8	28,62	34,92	10925,6	12962,1
9	33,08	45,98	9969,7	12627,3
10	41,48	54,07	9525,0	13508,2
11	48,24	55,42	9803,8	13714,7
12	49,79	56,59	11134,5	13422,2
13	52,75	59,07	11533,2	12644,1
14	50,92	54,82	12050,1	12232,8
15	49,95	53,54	13873,2	13531,7
16	43,35	54,46	14255,1	14354,2
17	42,94	56,03	13782,7	14365,1
18	53,49	66,25	14393,7	13609,8
19	68,01	68,07	14877,7	11163,7
20	68,25	63,11	15198,3	9771,7
21	60,92	57,97	14684,9	9933,8
22	53,99	53,81	15177,9	10650,2
23	54,96	58,95	14061,9	9620,2
24	53,11	56,65	12273,4	8625,0
	<b>Durchschnitts-</b>	<b>preise</b>	<b>Gesamt-</b>	<b>umsätze</b>
Base	45,36	44,58	295664	305952
Peak				
(09-20)	50,19	57,28	150397	154946
OffPeak1				
(01-08)	32,92	19,40	89068	112178
OffPeak2				
(21-24)	55,75	56,85	56198	38829

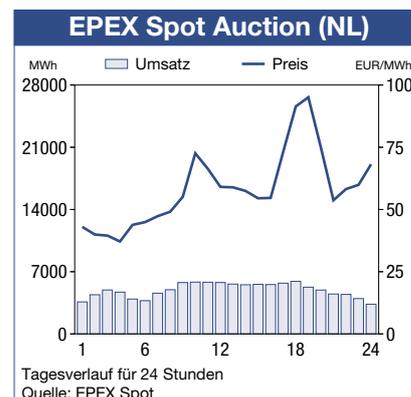
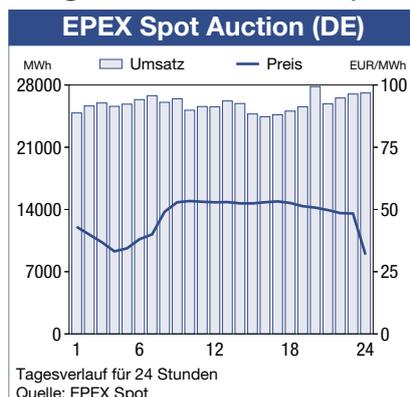
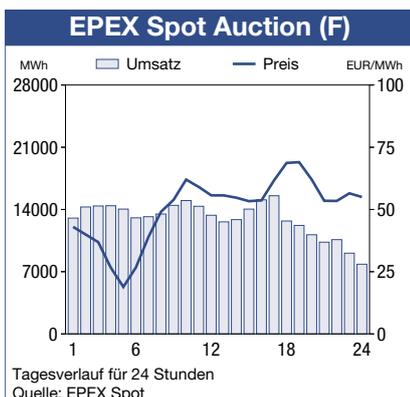
### EPEX Spot Auction (DE)

für den	Preise (EUR/MWh)		Umsätze (MWh)	
	23.12.	22.12.	23.12.	22.12.
<b>Stunden</b>				
1	43,33	-5,36	29115,6	34078,2
2	32,10	3,57	27644,8	35910,2
3	28,34	-0,06	27347,0	35416,1
4	24,72	-0,10	27298,0	33877,1
5	23,00	-0,77	27444,0	31630,3
6	14,81	9,32	28350,8	30315,4
7	12,03	16,58	28786,4	29333,2
8	24,01	34,56	29326,3	28625,4
9	29,90	45,36	28868,5	28617,8
10	39,16	47,92	29228,2	28271,8
11	40,38	48,44	28872,7	26510,4
12	46,14	53,08	28726,1	26745,3
13	49,59	51,92	28015,6	27124,5
14	48,00	52,61	26720,4	26925,7
15	46,39	51,97	24638,4	26147,2
16	51,60	53,78	24149,8	25686,3
17	55,99	55,04	23215,2	26280,3
18	63,36	56,52	22894,1	26638,2
19	64,80	57,07	21885,0	27075,8
20	64,72	58,40	21237,1	27986,5
21	60,92	51,92	20971,9	28430,6
22	53,99	50,11	21372,8	27311,0
23	54,42	47,08	20351,3	26036,7
24	52,32	39,94	21393,7	26251,7
	<b>Durchschnitts-</b>	<b>preise</b>	<b>Gesamt-</b>	<b>umsätze</b>
Base	42,67	36,62	617854	691226
Peak				
(09-20)	50,00	52,68	308451	324010
OffPeak1				
(01-08)	25,29	7,22	225313	259186
OffPeak2				
(21-24)	55,41	47,26	84090	108030

### EPEX Spot Auction (NL)

für den	Preise (EUR/MWh)		Umsätze (MWh)	
	23.12.	22.12.	23.12.	22.12.
<b>Stunden</b>				
1	47,40	53,07	3220,0	3015,2
2	49,21	48,50	3189,4	3126,4
3	52,86	46,54	3216,7	3181,0
4	48,10	39,50	3122,4	3376,8
5	39,12	40,00	3230,2	3447,6
6	43,92	42,40	3311,7	3682,1
7	57,64	44,90	3437,9	3885,4
8	53,07	35,10	3762,2	4510,9
9	49,96	46,45	3885,3	4255,8
10	53,95	61,16	4072,6	4215,1
11	64,90	61,28	4201,4	4258,6
12	70,00	59,90	4344,7	4264,8
13	70,10	66,43	4497,1	4230,8
14	54,68	56,33	4758,7	4118,5
15	54,68	54,68	4634,5	4005,8
16	56,59	55,00	4739,9	4172,3
17	63,72	56,86	5232,0	4720,3
18	69,02	72,61	5859,0	4928,8
19	74,72	74,01	5436,7	4547,5
20	76,43	65,01	4979,5	4335,4
21	60,92	63,52	4751,2	4459,8
22	53,99	57,97	4472,4	4033,7
23	55,64	68,02	4339,1	3940,5
24	54,05	69,87	3970,6	3505,3
	<b>Durchschnitts-</b>	<b>preise</b>	<b>Gesamt-</b>	<b>umsätze</b>
Base	57,28	55,80	100665	96218
Peak				
(09-20)	63,23	60,81	56641	52054
OffPeak1				
(01-08 u. 21-24)	51,33	50,78	44024	44165

## Tagesverlauf EPEX Spot



## Strombörsen-Monitor

### EPEX Spot Auction (F)

für den	Preise (EUR/MWh)		Umsätze (MWh)	
	25.12.	24.12.	25.12.	24.12.
<b>Stunden</b>				
1	49,85	43,01	8451,3	13030,6
2	41,54	39,93	8837,4	14280,5
3	39,72	36,88	9256,5	14391,2
4	22,78	26,63	8780,1	14421,4
5	18,37	18,89	9229,0	14042,5
6	19,11	26,72	10206,3	13060,1
7	20,72	38,97	10490,0	13186,0
8	26,96	49,09	10951,4	13489,9
9	24,35	53,87	12281,6	14463,7
10	39,59	62,00	13365,1	15002,9
11	45,23	59,06	13463,1	14357,8
12	44,09	55,67	12694,0	13348,8
13	37,24	55,65	11220,2	12605,9
14	32,42	54,72	12089,1	12859,3
15	28,53	53,34	14336,0	14040,4
16	28,32	53,66	14885,3	15085,3
17	39,28	61,68	15206,3	15542,1
18	53,73	68,70	15916,2	12702,9
19	59,03	69,00	13670,3	12205,8
20	59,48	62,02	12783,2	11155,8
21	52,99	53,48	11613,2	10318,6
22	49,94	53,43	10743,6	10606,3
23	55,48	56,49	9709,5	9084,3
24	54,10	55,00	7972,5	7843,2
	Durchschnittspreise		Gesamtumsätze	
Base	39,29	50,33	278151	311125
Peak (09-20)	40,94	59,11	161910	163371
OffPeak1 (01-08)	29,88	35,02	76202	109902
OffPeak2 (21-24)	53,13	54,60	40039	37852

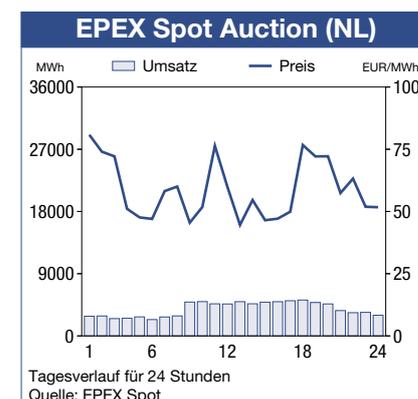
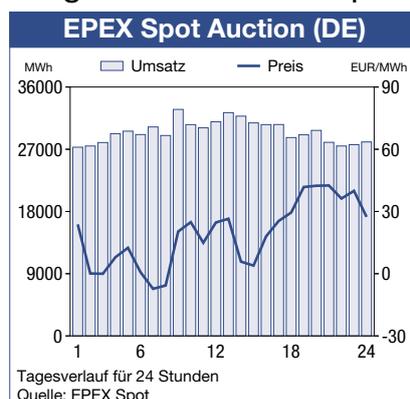
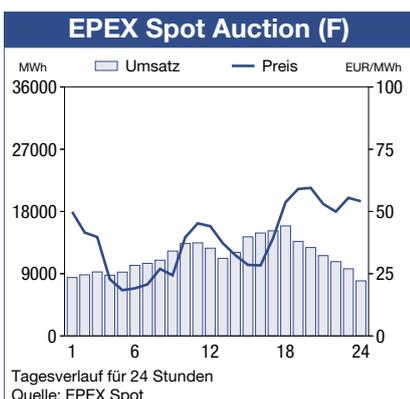
### EPEX Spot Auction (DE)

für den	Preise (EUR/MWh)		Umsätze (MWh)	
	25.12.	24.12.	25.12.	24.12.
<b>Stunden</b>				
1	23,79	43,01	27296,4	24857,4
2	0,09	39,93	27473,0	25645,4
3	-0,04	36,85	27970,1	25980,0
4	7,94	33,17	29252,1	25602,2
5	12,48	34,37	29617,6	25851,5
6	0,72	38,04	29125,7	26358,8
7	-7,30	39,99	30225,4	26800,1
8	-5,68	49,09	28988,7	26058,4
9	20,34	52,90	32764,7	26448,5
10	24,85	53,39	30560,7	25165,2
11	14,93	53,10	30097,3	25580,9
12	24,68	52,88	30971,6	25543,5
13	26,49	52,97	32289,2	26208,6
14	5,81	52,46	31790,1	25920,5
15	3,91	52,44	30812,6	24745,0
16	17,99	52,90	30560,9	24425,2
17	25,40	53,24	30576,2	24648,9
18	29,49	52,61	28691,1	25069,5
19	41,79	51,31	29089,5	25544,2
20	42,40	50,74	29727,7	27819,2
21	42,53	49,76	28001,8	25876,0
22	36,23	48,53	27474,4	26543,0
23	39,94	48,38	27663,3	26985,7
24	27,40	31,88	28056,7	27104,9
	Durchschnittspreise		Gesamtumsätze	
Base	19,01	46,83	709077	620783
Peak (09-20)	23,17	52,58	367932	307119
OffPeak1 (01-08)	4,00	39,31	229949	207154
OffPeak2 (21-24)	36,53	44,64	111196	106510

### EPEX Spot Auction (NL)

für den	Preise (EUR/MWh)		Umsätze (MWh)	
	25.12.	24.12.	25.12.	24.12.
<b>Stunden</b>				
1	80,80	43,01	2850,0	3602,7
2	74,01	39,93	2883,9	4408,3
3	72,15	39,50	2506,9	4943,6
4	51,07	37,14	2553,2	4701,4
5	47,62	43,80	2752,5	3923,2
6	47,00	44,93	2366,0	3743,3
7	58,19	47,30	2741,3	4578,7
8	60,00	49,09	2894,1	4972,3
9	45,50	55,06	4896,2	5780,1
10	51,77	72,57	4963,8	5828,4
11	76,36	66,33	4639,9	5810,8
12	59,84	59,07	4620,1	5783,6
13	44,59	58,90	4952,4	5605,8
14	54,60	57,45	4645,5	5529,2
15	46,48	54,50	4877,8	5580,8
16	47,10	54,64	4952,3	5554,2
17	49,90	73,16	5084,9	5709,2
18	76,70	91,38	5187,7	5916,6
19	72,13	95,08	4833,3	5258,1
20	72,18	74,90	4624,1	4933,3
21	57,40	53,70	3667,0	4488,7
22	63,20	58,19	3361,4	4447,1
23	51,89	59,90	3406,0	3976,4
24	51,71	68,17	2991,7	3342,7
	Durchschnittspreise		Gesamtumsätze	
Base	58,84	58,24	93252	118419
Peak (09-20)	58,10	67,75	58278	67290
OffPeak (01-08 u. 21-24)	59,59	48,72	34974	51128

## Tagesverlauf EPEX Spot



## Strombörsen-Monitor

### EPEX Spot Auction (F)

für den	Preise (EUR/MWh)		Umsätze (MWh)	
	27.12.	26.12.	27.12.	26.12.
<b>Stunden</b>				
1	51,75	49,10	7225,4	7199,9
2	49,86	38,68	6540,5	7919,1
3	47,96	31,95	6736,0	8099,6
4	46,28	27,79	7510,0	7905,9
5	46,25	26,08	8211,6	8083,1
6	49,18	31,71	8051,2	7747,6
7	51,61	41,26	9993,5	7096,1
8	62,40	51,49	10727,2	7762,2
9	65,42	54,93	9969,9	8455,6
10	68,85	59,29	10507,3	9098,3
11	67,88	61,78	10731,1	9623,2
12	66,78	61,78	11327,1	10114,2
13	66,14	61,00	11117,1	10125,6
14	65,00	52,87	12045,9	10119,4
15	65,51	52,11	13789,6	9400,4
16	68,11	52,69	15049,7	9374,0
17	69,22	58,13	14556,8	10293,2
18	70,74	68,40	13790,9	10121,3
19	71,97	70,15	10930,1	8401,0
20	71,25	69,80	9222,7	8736,2
21	70,00	62,30	9833,0	8921,0
22	62,56	59,93	9772,4	9425,4
23	64,62	62,34	9237,6	8839,6
24	56,81	58,98	8440,8	8151,5
	<b>Durchschnittspreise</b>		<b>Gesamtumsätze</b>	
Base	61,51	52,69	245317	211013
Peak (09-20)	68,07	60,24	143038	113862
OffPeak1 (01-08)	50,66	37,26	64995	61814
OffPeak2 (21-24)	63,50	60,89	37284	35338

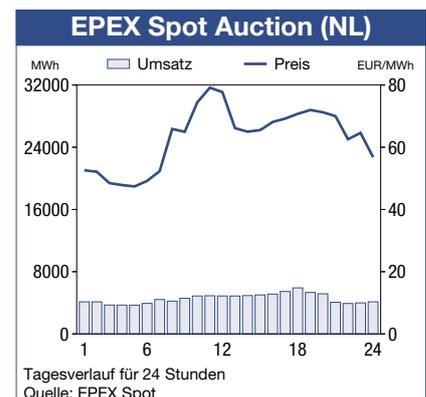
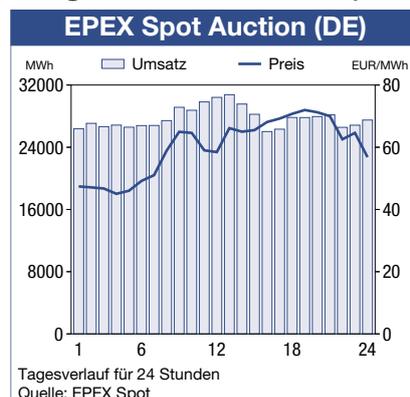
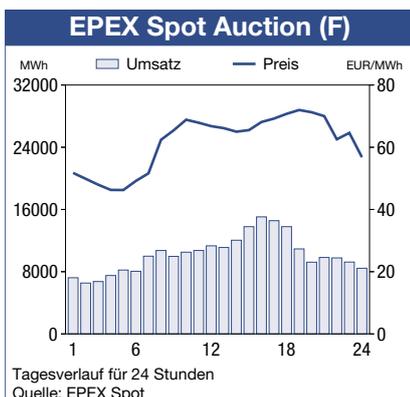
### EPEX Spot Auction (DE)

für den	Preise (EUR/MWh)		Umsätze (MWh)	
	27.12.	26.12.	27.12.	26.12.
<b>Stunden</b>				
1	47,41	25,04	26371,2	30576,8
2	47,10	24,57	27072,6	30872,5
3	46,74	21,71	26647,7	30616,4
4	45,03	23,68	26847,9	30653,4
5	46,02	20,99	26578,3	30831,2
6	49,18	28,51	26785,8	30121,4
7	51,03	28,99	26800,1	32151,1
8	58,89	46,48	27426,7	31345,8
9	64,96	49,35	29138,8	33468,2
10	64,61	51,10	28756,1	31641,8
11	59,01	53,14	29829,4	31839,8
12	58,45	54,88	30412,8	32373,2
13	66,14	54,25	30752,7	32231,1
14	65,00	51,81	29554,6	32223,1
15	65,51	51,33	28236,8	31195,7
16	68,11	51,92	26019,8	30147,3
17	69,22	58,13	26323,4	30038,3
18	70,74	66,59	27829,4	29831,8
19	71,97	68,42	27821,1	28249,8
20	71,25	69,80	27949,0	28596,9
21	70,00	62,30	28168,9	27428,4
22	62,56	59,93	26557,8	26249,4
23	64,62	62,34	26839,2	27212,7
24	56,81	52,40	27499,6	26964,4
	<b>Durchschnittspreise</b>		<b>Gesamtumsätze</b>	
Base	60,02	47,40	666220	726861
Peak (09-20)	66,25	56,73	342624	371837
OffPeak1 (01-08)	48,93	27,50	214530	247169
OffPeak2 (21-24)	63,50	59,24	109066	107855

### EPEX Spot Auction (NL)

für den	Preise (EUR/MWh)		Umsätze (MWh)	
	27.12.	26.12.	27.12.	26.12.
<b>Stunden</b>				
1	52,59	47,60	4124,3	2903,6
2	52,12	51,28	4120,5	3396,0
3	48,47	47,91	3716,9	3374,1
4	47,85	48,00	3709,3	3440,9
5	47,40	51,41	3699,2	3347,4
6	49,18	47,40	3924,8	3482,7
7	52,31	52,99	4422,5	3746,5
8	65,88	52,54	4210,9	4128,0
9	64,96	54,10	4583,2	5335,2
10	74,43	58,88	4876,1	5373,1
11	79,15	66,40	4905,3	5417,1
12	77,73	69,90	4878,5	5353,4
13	66,14	69,00	4874,2	5339,6
14	65,00	54,20	4928,4	5311,3
15	65,51	53,03	5013,2	5379,7
16	68,11	53,64	5114,7	5396,7
17	69,22	58,13	5458,3	5465,6
18	70,74	75,83	5917,9	5691,7
19	71,97	72,38	5329,9	5422,1
20	71,25	69,80	5160,6	5210,3
21	70,00	62,30	4061,3	4385,8
22	62,56	59,93	3909,5	4196,8
23	64,62	62,34	3991,3	4014,0
24	56,81	52,40	4127,4	3930,8
	<b>Durchschnittspreise</b>		<b>Gesamtumsätze</b>	
Base	63,08	57,97	109058	109042
Peak (09-20)	70,35	62,94	61040	64696
OffPeak (01-08 u. 21-24)	55,82	53,01	48018	44347

## Tagesverlauf EPEX Spot



## CO<sub>2</sub>-Preisüberblick

EUA-Terminmarkt	26.12.	24.12.
<b>ICE</b>		
Schlusskurse in EUR/t		
Januar 2019	24,84	24,84
Umsatz	-	-
Februar 2019	24,87	24,87
Umsatz	-	-
März 2019	24,90	24,90
Umsatz	-	522
Juni 2019	25,00	25,00
Umsatz	-	-
September 2019	25,09	25,09
Umsatz	-	-
Dezember 2019	25,18	25,18
Umsatz	-	3770
Dezember 2020	25,76	25,76
Umsatz	-	199
<b>EEX European Carbon Futures</b>		
Dezember 2019	24,91	24,91
Umsatz	-	-
Dezember 2020	25,51	25,51
Umsatz	-	-
<b>EUA-Spotmarkt</b>		
Preise in EUR/t (3. Handelsperiode)		
<b>ICE (Daily Future)</b>	24,81	24,81
Umsatz	-	2938
<b>EEX</b>	-	-
Umsatz	-	-
<b>EEX ECarbix</b>	-	-
Umsatz	-	-
<b>EUA-Terminmarkt</b>		
<b>EEX European Aviation Allowances</b>		
Dezember 2019	24,76	24,76
Dezember 2020	25,37	25,37

CER-Terminmarkt	26.12.	24.12.
<b>ICE</b>		
Januar 2019	0,24	0,24
Umsatz	-	-
Februar 2019	0,24	0,24
Umsatz	-	-
März 2019	0,24	0,24
Umsatz	-	-
Juni 2019	0,24	0,24
Umsatz	-	-
September 2019	0,24	0,24
Umsatz	-	-
Dezember 2019	0,24	0,24
Umsatz	-	-
März 2020	0,24	0,24
Umsatz	-	-
Juni 2020	0,24	0,24
Umsatz	-	-
Dezember 2020	0,24	0,24
Umsatz	-	-
<b>EEX</b>		
Dezember 2019	0,26	0,26
Umsatz	-	-
Dezember 2020	0,26	0,26
Umsatz	-	-
<b>CER-Spotmarkt</b>		
<b>EEX</b>		
Grün	-	-

### ICE EUA-Future Dez. 2019



### ICE CER-Future Dez. 2019



### Spread EUA/CER Dez. 2019



## MBI EnergySource

Die Online-Plattform  
für den Energiemarkt

> kostenfreier Testzugang



# STAHL TAG 2019

24. - 25. September 2019 | Frankfurt a.M.

## Die Konferenz für den Stahl-Einkauf

Frühbucher  
Rabatt  
bis  
31.01.19

Teilnehmerstimmen zum Stahl Tag 2018:

„Sehr gute Referenten  
mit aktuellen und praxisbezogenen Themen.  
Perfekte Organisation und kompetenter Teilnehmerkreis.“

„Die Teilnahme bringt immer das aktuellste Update.  
Die Diskussionen mit den Referenten sind hochklassig.“

„Wie immer eine qualitativ hochwertige und  
gut durchorganisierte Veranstaltung.“

