

PRESS RELEASE

EPEX SPOT reaches in 2015 the highest spot power exchange volume ever

- **New, integrated exchange reaches a total of 566 TWh traded, up by 19%**
- **UK and France power markets flourish, reaching all-time high volumes**
- **Total of 286 memberships**

Amsterdam / Bern / Brussels / Leipzig / London / Paris / Vienna, 8 January 2016. 2015 marks a leap forward in European power trading: in April 2015 the power exchanges APX and EPEX SPOT announced to merge their operations to form a power exchange for Central Western Europe and the UK. The merger was a natural step in the course of history of both exchanges, as the parties have for years worked together in the framework of market coupling towards a single European electricity market.

The new, integrated European Power Exchange EPEX SPOT, now covering eight countries, saw a total of 566 TWh traded across its markets in 2015. "This is the highest ever traded volume on any European power spot exchange", says Jean-François Conil-Lacoste, Chairman of the Management Board of EPEX SPOT.

Market Volumes

The **German/Austrian/Luxembourg** power market again proved its role as facilitator of the energy transition in Germany, through its capacity to easily absorb considerable amounts of electricity from renewable energy sources. Trading volumes on the spot power market increased by 4% from the previous year to a total of 302 TWh. Jumping from 26.4 TWh to 37.5 TWh, the Intraday market grew faster than the Day-Ahead and remains one of the biggest and most liquid Intraday hubs in Europe.

The yearly base price, average of all hourly Day-Ahead prices of electricity over the year, on this market reached €31.63/MWh.

In **France**, short-term power trading volumes exceeded the volumes of 2014 by 55%, hitting for the first time the mark of 100 TWh. Following the price levels below the regulated tariffs, an increasing number of French market participants turned to the organised market resulting in a jump in liquidity.

The yearly average Day-Ahead base price in France came out at €38.48/MWh.

In **the UK**, the total traded volumes experienced significant growth due to strong increase of the Day-Ahead volumes. A total of 61.5 TWh was traded on the Power UK market. 45.4 TWh was traded on the Day-Ahead auction, exceeding last year's volume by 291% and reporting the most successful year yet. The Half Hour 15:30 Day-Ahead auction, launched in February 2015, experienced climbing volumes throughout the year and reported a total of 1.5 TWh.

The yearly average Day-Ahead base price was £40.43/MWh.

The power market in **the Netherlands** experienced stable volumes while the number of trades increased from the previous years. The Day-Ahead auction reported a total of 42.7 TWh traded while 949 GWh was traded on the Dutch Intraday market.

The yearly average Day-Ahead base price in the Netherlands was €40.05/MWh.

The **Belgian** power market experienced a year of volatile prices due to uncertainty of nuclear power availability. The Day-Ahead auction reached an all-time high with 23.7 TWh traded while the volumes on the Intraday market saw a slight decrease with 749 GWh traded.

The 2015 average Day-Ahead base price in Belgium was €44.68/MWh.

The power spot market in **Switzerland** saw healthy growth, with a total of 24.4 TWh traded on Day-Ahead and Intraday markets, an increase of 13% compared to 2014. While connected to the neighbouring markets on the Intraday, Switzerland is not yet coupled on the Day-Ahead as talks on a bilateral electricity agreement between Switzerland and the EU are still ongoing.

The yearly average Day-Ahead base price in Switzerland was €40.30/MWh.

286 members were active on the EPEX SPOT markets.

More details on volumes and prices can be found in the attached market report at the end of the press release.

Projects and New Products

In 2015 EPEX SPOT **reduced the lead-time** – the time between closing of trading and start of delivery of electricity – on the German, French, Austrian and Swiss Intraday markets: trading is now possible up to 30 minutes before delivery. This makes life easier for traders especially in light of the energy transition; they can now react to renewables forecasts even closer to real-time.

2015 also was the year of **15-minute contracts**. Following the launch of the 15-minute call auction on the German Intraday market in December 2014, the volume traded in 15-minute contracts surged significantly. In October 2015, 15-minute contracts were extended to the continuous Austrian Intraday market. These contracts are now spanning from Germany to Switzerland and Austria and represent 20% of the total Intraday trading volume of these markets.

In the UK, **Half Hour 15:30 Day-Ahead auction** was launched. The new market segment provides new opportunities for market participants to fine-tune their portfolio positions after the existing Day-Ahead market closes.

EPEX SPOT has for years been a frontrunner of the realisation of **a single, integrated European power market**. Significant milestones were reached in 2015 as EPEX SPOT, together with its exchange partners and transmission system operators, successfully extended the existing Multi-Regional Coupling (MRC), initially launched in February 2014. Market coupling is a method to link Day-Ahead power markets in a way that electricity flows to where it is needed most. The Italian and Slovenian power markets were integrated into the MRC which now covers approximately 85% of European electricity demand. MRC is based on a common price calculation using the Price Coupling of Regions (PCR) solution developed and operated by a number of European power exchanges, EPEX SPOT included.

- ENDS

The European Power Exchange EPEX SPOT SE and its affiliates operate organised short-term electricity markets for Germany, France, United Kingdom, the Netherlands, Belgium, Austria, Switzerland and Luxembourg; markets representing 50% of European electricity consumption. Striving for the well-functioning European single market for electricity, EPEX SPOT shares its expertise with partners across the continent and beyond. EPEX SPOT is a European company (Societas Europaea) in corporate structure and staff, based in Paris with offices or affiliates in Amsterdam, Bern, Brussels, Leipzig, London and Vienna. More than 280 companies have traded 566 TWh of electricity on EPEX SPOT and its affiliates in 2015. EPEX SPOT is held by EEX Group, part of Deutsche Börse, and HGRT, a holding of European electricity transmission system operators. For more information, please visit www.epexspot.com.

CONTACT

Jonathan Fasel • Senior Press & Communications Officer • Paris (France)
E-mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33

Sanna-Maaria Mattila • Senior Communications Advisor • Amsterdam (The Netherlands)
E-mail s.mattila@epexspot.com • Tel +31 (0) 20 305 4060

PRESSEMITTEILUNG

EPEX SPOT erreicht 2015 höchstes je an einer Strombörse gehandeltes Volumen

- **Handelsvolumen der neuen, integrierten Börse wächst um 19 % auf 566 TWh**
- **Britische und französische Strommärkte erreichen Rekordvolumen**
- **Insgesamt 286 Handelsteilnehmer**

Amsterdam / Bern / Brüssel / Leipzig / London / Paris / Wien, 8. Januar 2016. 2015 markiert einen Meilenstein für den europäischen Stromhandel: Im April 2015 kündigten die Strombörsen APX und EPEX SPOT die Zusammenführung ihrer Aktivitäten an, mit dem Ziel, eine Strombörse für Zentralwesteuropa und das Vereinigte Königreich zu bilden. Der Zusammenschluss war ein natürlicher Schritt in der Entwicklung beider Börsen, da beide seit langen Jahren im Bereich der Marktkopplung für die Schaffung eines europäischen Strommarkts zusammenarbeiten.

Die neue, integrierte Europäische Strombörse EPEX SPOT, die nun acht Länder umfasst, verzeichnete 2015 insgesamt 566 TWh Handelsvolumen auf all ihren Märkten. „Dies ist das höchste jemals an einer Spot-Strombörse registrierte Handelsvolumen“, sagt Jean-François Conil-Lacoste, Vorstandsvorsitzender der EPEX SPOT.

Handelsvolumina

Der **deutsch/österreichisch/luxemburgische** Strommarkt erwies sich ein weiteres Mal als Helfer der Energiewende in Deutschland. Er nahm problemlos erhebliche und stark schwankende Mengen von Grünstrom auf. Das Handelsvolumen auf dem Spotmarkt wuchs um 4 % gegenüber dem Vorjahr, auf insgesamt 302 TWh. Dabei sprang das Handelsvolumen auf dem Intraday von 26,4 TWh auf 37,5 TWh. Der Intraday-Markt wuchs damit spürbar schneller als der Day-Ahead und unterstrich seine Position als einer der bedeutendsten und liquidesten Intraday-Hubs in Europa.

Der Jahres-Baseload, der Day-Ahead-Durchschnittspreis für Strom aus allen Stunden des Jahres, wurde auf diesem Markt mit 31,63 €/MWh berechnet.

In **Frankreich** überstiegen die Volumina aus dem kurzfristigen Stromhandel die Vorjahresvolumina um 55 % und erreichten zum ersten Mal seit dem Bestehen die 100-TWh-Marke. Aufgrund eines Preislevels unterhalb der regulierten Tarife orientierten sich mehr und mehr französische Handelsteilnehmer in Richtung Börse, was einen starken Anstieg der Liquidität zur Folge hatte.

Der Jahres-Basepreis für Frankreich erreichte 38,48 €/MWh.

Aufgrund eines starken Anstiegs der Day-Ahead-Volumina entwickelte sich das Handelsvolumen im **Vereinigten Königreich** beträchtlich. Insgesamt wurden 61,5 TWh auf dem britischen Strommarkt gehandelt. Davon entfielen 45,4 TWh auf die Day-Ahead-Auktion, was einem Anstieg von 291 % gegenüber dem Vorjahr entspricht. 2015 war damit das erfolgreichste Jahr seit Bestehen des Markts.

Die Halbe-Stunden-Auktion, im Februar gestartet, erlebte einen steten Anstieg der Volumina über das Jahr hinweg und erreichte insgesamt 1,5 TWh.

Der durchschnittliche Preis aller Stunden den Jahres war 40,43 £/MWh.

Stabile Volumina prägten den Strommarkt in den **Niederlanden**, während die Anzahl der Transaktionen gegenüber dem Vorjahr stieg. 42,7 TWh wurden auf der Day-Ahead-Auktion gehandelt, 949 GWh auf dem Intraday.

Der Durchschnittspreis in den Niederlanden belief sich auf 40,05 €/MWh.

Der belgische Strommarkt erlebte ein Jahr mit deutlichen Preisbewegungen infolge von Unsicherheiten bei der Stromproduktion aus Kernkraftwerken. Die Day-Ahead-Auktion erreichte mit 23,7 TWh ein Allzeithoch. Gleichzeitig sank das Intraday-Handelsvolumen leicht auf 749 GWh.

Der Baseload in Belgien belief sich auf 44,68 €/MWh.

Der kurzfristige Strommarkt in der **Schweiz** zeigte solides Wachstum mit einem Handelsvolumen von insgesamt 24,4 TWh. Dies entspricht einem Anstieg von 13 % gegenüber 2014. Während der Intraday-Markt bereits mit den Nachbarländern vernetzt ist, ist die Schweiz auf dem Day-Ahead noch nicht gekoppelt. Ein bilaterales Stromabkommen zwischen der Schweiz und der EU ist weiter in der Verhandlung.

Der Jahres-Basepreis in der Schweiz wurde mit 40,30 €/MWh berechnet.

Insgesamt handelten 286 Mitglieder auf den Märkten der EPEX SPOT.

Mehr Details zu Volumina und Preisen kann der Übersicht der Marktergebnisse am Ende der Pressemitteilung entnommen werden.

Projekte und neue Produkte

Im Jahr 2015 verringerte die EPEX SPOT die **Vorlaufzeit** – die Zeit zwischen Handelsschluss und Start der physischen Lieferung von Strom – auf den deutschen, französischen, österreichischen und schweizerischen Intraday-Märkten. Handel ist nun bis 30 Minuten vor Lieferung möglich. Das erleichtert die Arbeit für Händler insbesondere im Lichte der Energiewende; sie können nun noch näher am Lieferzeitpunkt auf Erzeugungsprognosen der Erneuerbaren reagieren.

2015 war auch das Jahr der **15-Minuten-Kontrakte**. In den Monaten nach dem Start der 15-Minuten-Auktion auf dem deutschen Intraday-Markt im Dezember 2014 stieg das Volumen der 15-Minuten-Kontrakte stark an. Im Oktober 2015 wurde der kontinuierliche Handel mit diesem Produkt auf den österreichischen Intraday-Markt ausgeweitet. Der Handel erstreckt sich nun von Deutschland bis in die Schweiz und nach Österreich; ihr Volumen macht mittlerweile ein Fünftel des Intraday-Handels an diesen Märkten aus.

Im Vereinigten Königreich wurde im Februar die **Halbe-Stunden-Auktion um 15h30** gestartet. Dieses neue Marktsegment bietet Handelsteilnehmern eine neue Möglichkeit, ihr Portfolio nach der bestehenden Day-Ahead-Auktion weiter auszubalancieren und abzustimmen.

EPEX SPOT ist seit Jahren Vorreiter in der **Schaffung eines europäischen Binnenmarkts für Strom**. Wichtige Meilensteine wurden 2015 erreicht: Zusammen mit anderen Börsen und Übertragungsnetzbetreibern erweiterte EPEX SPOT das seit 2014 bestehende *Multi-Regional Coupling*

(MRC). Die Marktkopplung ist eine Verbindung von Day-Ahead-Strommärkten, die dafür sorgt, dass der Strom stets dorthin fließt, wo er am meisten gebraucht wird. Die Strommärkte Italiens und Sloweniens wurden im Februar ins MRC aufgenommen, das nun rund 85 % des europäischen Stromverbrauchs abdeckt. Das MRC wird dabei mit einer gemeinsamen Methode zur Berechnung des Preises betrieben, die sich Price Coupling of Regions (PCR) nennt. PCR wird von mehreren europäischen Börsen, darunter EPEX SPOT, entwickelt und betrieben.

- ENDS

Die Europäische Strombörse EPEX SPOT SE und ihre Tochtergesellschaften betreiben die Märkte für kurzfristigen Stromhandel für Deutschland, Frankreich, das Vereinigte Königreich, die Niederlande, Belgien, Österreich, die Schweiz und Luxemburg – Märkte, die die Hälfte des europäischen Stromverbrauchs ausmachen. Die Europäische Strombörse trägt zur Schaffung eines europäischen Binnenmarkts für Strom bei und teilt ihre Erfahrung mit Partnern auf dem Kontinent und weltweit. Gesellschaftsform der EPEX SPOT (Societas Europaea) und ihre Belegschaft sind durch und durch europäisch. Die Börse hat ihren Sitz in Paris und Niederlassungen oder Tochtergesellschaften in Amsterdam, Bern, Brüssel, Leipzig, London und Wien. 286 Unternehmen haben im Jahr 2015 566 TWh Strom an der EPEX SPOT und ihren Tochtergesellschaften gehandelt. EPEX SPOT ist Mitglied der EEX-Gruppe, Teil der Deutschen Börse. Über die Holding HGRT sind europäische Strom-Übertragungsnetzbetreiber an der EPEX SPOT beteiligt. Für weitere Informationen besuchen sie bitte www.epexspot.com.

KONTAKT

Jonathan Fasel • Senior Press & Communications Officer • Paris (Frankreich)
E-Mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33

Sanna-Maaria Mattila • Senior Communications Advisor • Amsterdam (Niederlande)
E-Mail s.mattila@epexspot.com • Tel +31 (0) 20 305 4060

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

EPEX SPOT atteint en 2015 le plus gros volume spot jamais traité en bourse

- **La nouvelle bourse intégrée atteint un volume total de 566 TWh traités, soit 19% d'augmentation**
- **Les marchés de l'électricité en France et au Royaume-Uni fleurissent, atteignant des volumes sans précédent**
- **286 membres au total**

Amsterdam / Berne / Bruxelles / Leipzig / Londres / Paris / Vienne, le 8 janvier 2016. L'année 2015 marque un saut en avant pour le négoce européen de l'électricité : en avril 2015, les bourses de l'électricité APX et EPEX SPOT ont annoncé la fusion de leurs opérations afin de former une bourse de l'électricité en Europe du Centre Ouest et au Royaume-Uni. Cette fusion s'inscrit naturellement dans le cours de l'histoire des deux bourses, ayant toutes deux travaillées ensemble depuis des années dans le cadre du couplage de marché pour un marché européen de l'électricité unique.

La bourse européenne de l'électricité EPEX SPOT nouvellement intégrée, couvrant actuellement huit pays, a connu un volume total de 566 TWh négociés sur ses marchés. « Ceci représente le plus gros volume jamais traité par une bourse spot de l'électricité en Europe » dit Jean-François Conil-Lacoste, Président du Directoire d'EPEX SPOT.

Volumes de marché

Le marché de l'électricité **allemand/autrichien/luxembourgeois** démontre à nouveau son rôle de facilitateur dans la transition énergétique en Allemagne, grâce à sa capacité à absorber facilement des quantités considérables d'électricité issue de sources d'énergies renouvelables. Les volumes traités sur le marché spot de l'électricité ont augmenté de 4 % par rapport à l'année précédente pour un total de 302 TWh. Avec un saut de 26,4 TWh à 37,5 TWh, le marché infra-journalier s'est développé plus rapidement que le marché Day-Ahead et reste parmi les hubs infra-journalier européens plus gros et plus liquides.

Le prix de référence annuel allemand, qui est la moyenne de tous les prix horaires Day-Ahead de l'électricité sur l'année, a atteint 31,63 €/MWh.

En **France**, les volumes traités à court terme sur le marché de l'électricité ont dépassé de 55 % les volumes traités en 2014, atteignant pour la première fois de son existence les 100 TWh. Suite à la baisse des prix par rapport aux tarifs réglementés, un nombre croissant de membres de marché français s'est tourné vers le marché organisé, avec pour conséquence un saut de liquidité.

Le prix annuel de référence en France a été de 38,48 €/MWh.

Au **Royaume-Uni**, les volumes totaux négociés ont augmenté de manière significative en raison de la forte croissance des volumes Day-Ahead. 61,5 TWh ont été négociés au total sur le marché UK de

l'électricité. 45,4 TWh ont été négociés sur l'enchère Day-Ahead, dépassant de 291% les volumes négociés l'an dernier, année de succès sans précédent. L'enchère demi-heure de 15h30, lancée en février 2015, a connu des volumes en hausse tout au long de l'année pour un total de 1,5 TWh.

Le prix de référence annuel moyen a été de 40,43 €/MWh.

Le marché de l'électricité aux **Pays-Bas** a connu des volumes stables, alors que le nombre de transactions a augmenté comparé à l'année précédente. L'enchère Day-Ahead a totalisé 42,7 TWh négociés alors que 949 GWh ont été négociés sur le marché infra-journalier néerlandais.

Le prix de référence moyen aux Pays-Bas a été de 40,05 €/MWh.

Le marché de l'électricité **belge** a connu une année de volatilité des prix due à l'incertitude de la productivité de l'énergie nucléaire. L'enchère Day-Ahead a atteint un record sans précédent avec 23,7 TWh négociés alors que les volumes sur le marché infra-journalier ont connu une légère baisse avec 749 GWh négociés.

Le prix moyen de référence 2015 en Belgique a été de 44,68 €/MWh.

Le marché spot de l'électricité en **Suisse** a connu une croissance saine, avec 24,4 TWh négociés au total sur les marchés Day-Ahead et Intraday, soit 13 % de plus que 2014. Bien que connectée aux marchés voisins sur l'infra-journalier, la Suisse n'est pas encore couplée sur le Day-Ahead, suite aux négociations en cours sur un accord bilatéral Suisse/Union Européenne sur l'électricité.

Le prix de référence annuel en Suisse a été de 40,30 €/MWh.

286 membres ont été actifs sur les marchés d'EPEX SPOT.

Davantage de renseignements sont disponibles dans le rapport de marché joint à la fin du communiqué de presse.

Projets et nouveaux produits

En 2015, EPEX SPOT a **réduit le lead-time** – délai entre la clôture de la négociation et la livraison d'électricité – sur les marchés infra-journaliers français, allemand, autrichien et suisse : la négociation est maintenant possible jusqu'à 30 minutes avant la livraison. Cela facilite le travail des traders surtout à la lumière de la transition énergétique, ils ont à présent la possibilité de réagir aux prévisions de production des renouvelables au plus près du temps réel.

2015 a été aussi l'année des **contrats quart d'heure**. Suite au lancement de l'enchère quart d'heure sur le marché infra-journalier allemand en décembre 2014, les volumes négociés sur les contrats quart d'heure ont augmenté de manière significative. En octobre 2015, ces contrats ont été étendus au marché infra-journalier continu autrichien. Ils s'étendent donc à présent de l'Allemagne à la Suisse et à l'Autriche et représentent 20% du volume total infra-journalier négocié sur ces marchés.

Au Royaume-Uni, l'**enchère demi-heure Day-Ahead à 15h30** a été lancée. Ce nouveau segment de marché offre aux membres de marché de nouvelles opportunités pour affiner leurs positions après la fermeture du marché Day-Ahead existant.

EPEX SPOT a été depuis des années pionnière dans la création d'un **marché de l'électricité européen unique et intégré**. Des étapes significatives ont été franchies en 2015 lorsque EPEX SPOT, avec les bourses et les gestionnaires de réseaux de transport partenaires, a étendu le Couplage Multirégional

(*Multi-Regional Coupling – MRC*), initialement lancé en février 2014. Le couplage de marché permet de lier les marchés Day-Ahead de l'électricité permettant à l'électricité d'être acheminée vers l'endroit où le besoin est le plus fort. Les marchés de l'électricité italien et slovène ont été intégrés au MRC qui couvre actuellement environ 85% de la demande européenne d'électricité. Le MRC se base sur un calcul de prix Day-Ahead commun en utilisant la solution PCR (*Price Coupling of Regions – Couplage des Régions par les Prix*) développée et gérée par plusieurs bourses européennes de l'électricité, dont EPEX SPOT fait partie.

- ENDS

La bourse européenne de l'électricité EPEX SPOT SE et ses filiales APX et Belpex gère les marchés organisés spot de l'électricité pour la France, l'Allemagne, le Royaume-Uni, les Pays-Bas, la Belgique, l'Autriche, la Suisse et le Luxembourg, marchés représentant 50% de la consommation européenne d'électricité. Afin de permettre le bon fonctionnement du marché européen unique de l'électricité, EPEX SPOT partage son expertise avec ses partenaires sur le continent et ailleurs. EPEX SPOT est une société européenne, tant par la structure de l'entreprise (Societas Europaea) que par ses employés, basée à Paris, avec des bureaux ou des filiales à Amsterdam, Berne, Bruxelles, Leipzig, Londres et Vienne. Plus de 280 membres ont négocié 513 TWh d'électricité sur les marchés d'EPEX SPOT et de ses filiales jusqu'au 30 novembre 2015. EPEX SPOT est détenu par le groupe EEX, faisant lui-même partie de Deutsche Börse, et par HGRT, une holding de gestionnaires de réseaux de transport d'électricité européens. Pour plus d'informations : www.epexspot.com.

CONTACT

Jonathan Fasel • Senior Press & Communications Officer • Paris (France)
E-mail press@epexspot.com • Tel +33 (0) 1 73 03 61 33

Sanna-Maaria Mattila • Senior Communications Advisor • Amsterdam (The Netherlands)
E-mail s.mattila@epexspot.com • Tel +31 (0) 20 305 4060

EPEX SPOT (incl. APX) – Yearly Figures Report 2015

Volumes

Power Spot Volumes	2015 volume MWh	2014 volume MWh
Total	565,760,085	474,101,805
Day-Ahead	506,759,795	427,043,015
Day-Ahead DE/AT/LU	264,130,281	262,920,580
Day-Ahead FR	106,368,498	67,820,623
Day-Ahead UK total	46,917,526	11,612,543
- Day-Ahead auction	45,447,135	11,612,543
- Half-Hour 15:30 auction	1,470,391	0*
Day-Ahead NL	42,738,949	44,462,501
Day-Ahead BE	23,690,806	19,759,880
Day-Ahead CH	22,913,735	20,466,889
Intraday	59,000,290	47,058,790
Intraday DE/AT total	37,489,214	26,382,790
- hourly continuous DE	28,643,919	20,916,591
- 15-min continuous DE	3,947,806	4,849,862
- 15-min call auction DE	3,956,655	86,719**
- hourly continuous AT	916,921	529,551
- 15-min continuous AT	23,915	0***
Intraday FR	3,779,247	3,290,568
Continuous UK	14,557,081	14,485,124
Intraday NL	948,590	1,021,232
Intraday BE	749,335	785,888
Intraday CH total	1,476,823	1,093,188
- hourly continuous	1,427,191	1,033,500
- 15-min continuous	49,632	59,688

* Segment launched in February 2015

** Segment launched in December 2014

*** Segment launched in October 2015

Additionally, the Power UK OTC Bilateral Give-up registered 142,538 MWh in 2015.

Prices and Indices

	Price – yearly average (Base / Peak****) Price/MWh
Day-Ahead DE/AT – PHELIX	€31.63 / €39.06
Day-Ahead FR	€38.48 / €46.60
Day-Ahead UK	£40.43 / £44.84
Day-Ahead UK Half-Hour	£39.37 / £43.81
Day-Ahead NL	€40.05 / €47.13
Day-Ahead BE	€44.68 / €53.95
Day-Ahead CH – SWISSIX	€40.30 / €47.74
European Electricity Index – ELIX	€32.87 / €40.93*****
Intraday DE/AT (hourly continuous)	€31.71 / €39.03
Intraday 15-minute call auction DE	€31.66 / €38.65
Intraday FR	€38.72 / €47.02
Intraday NL	€41.54 / €49.18
Intraday BE	€44.44 / €52.84
Intraday CH (hourly continuous)	€40.35 / €48.24

**** Peak excl. weekend

***** Calculated on the orders of DE/AT, FR & CH under the assumption of unlimited transmission capacity between the markets