Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

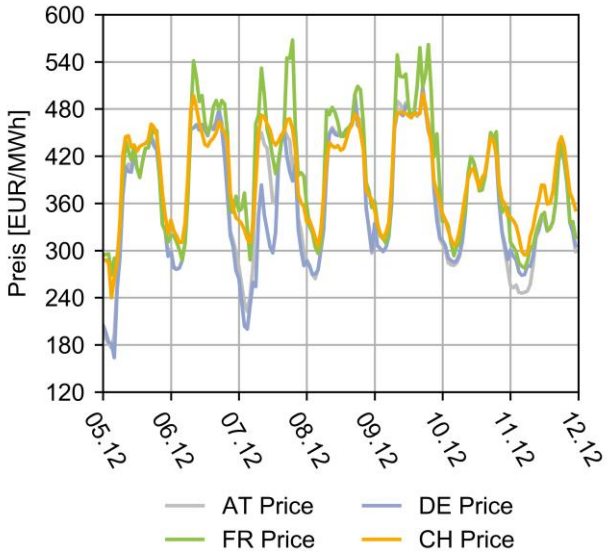
Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Fachsekretariat
Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat technique

Sektion Marktüberwachung / Section Surveillance du marché

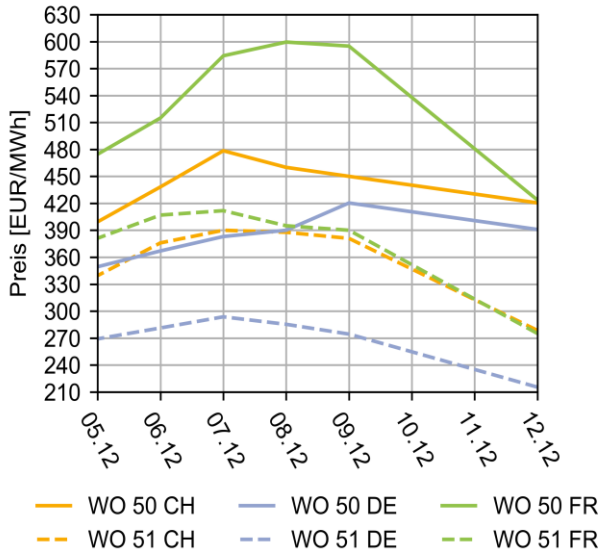
Spotmarktbericht
Rapport du marché spot

Spotmarktbericht vom 13.12.2022 / Rapport du marché spot du 13.12.2022

Day-Ahead Auktion Stundenpreise der vergangenen Woche



Base Wochenkontrakte



Marktkommentar

Abgesehen von einer Offshore-Windspitze in Deutschland am 07.12. war die Stromerzeugung aus erneuerbaren Energien in Deutschland und Frankreich in der vergangenen Woche gering und wurde durch andere Quellen kompensiert. In Frankreich stieg die Erzeugung aus Gaskraftwerken weiter an und erreichte eine durchschnittliche Wochenerzeugung von 7.9 GWh/h. In Deutschland nahm sowohl die gas- als auch die kohlebefeuerte Erzeugung weiter zu und erreichte zusammen eine durchschnittliche Wochenproduktion von 26.9 GWh/h.

Die niedrigere Einspeisung aus erneuerbaren Energien sowie die plötzlichen tiefen Temperaturen liessen die Spotpreise steigen. Im Durchschnitt stieg der Base-Spotpreis in Frankreich um 12.53% auf 398.57 EUR/MWh, in Deutschland um 8.18% auf 361.79 EUR/MWh und in der Schweiz um 10.43% auf 392.64 EUR/MWh. In allen drei Ländern wurde der höchste Tagespreis am Freitag, den 09.12. erreicht. Dies entspricht auch dem Tag mit der geringsten Wind- und Solarstromerzeugung mit 5.5 GWh/h in Deutschland und 3 GWh/h in Frankreich.

Was die Stromflüsse betrifft, so war die Schweiz in der Woche 49 ein Nettoimporteur von 362 GWh Strom. Alle Nachbarländer, ausser Österreich, waren in dieser Woche sowohl auf der Export- als auch auf der Importseite zu finden. Was die Nettostromflüsse betrifft, so importierte die Schweiz Strom aus allen Nachbarländern: 12 GWh aus Italien, 37.5 GWh aus Frankreich, 119 GWh aus Österreich und 193 GWh aus Deutschland.

Day-Ahead Auktion Base Preise im Jahresverlauf

SCHWEIZ/SUISSE			
Datum / Date	**Base**	**Peak**	**Offpeak**
05.12.2022	381.25	440.82	321.68
06.12.2022	407.36	454.97	359.75
07.12.2022	406.69	454.46	358.92
08.12.2022	400.55	444.90	356.20
09.12.2022	420.30	475.21	365.39
10.12.2022	371.78	404.65	338.91
11.12.2022	360.53	385.22	335.84
Woche 49	392.64	454.07	358.51
Delta %	10.43%	3.90%	15.54%
FRANKREICH/FRANCE			
	Base	**Peak**	**Offpeak**
Woche 49	398.57	476.00	355.56
Delta %	12.53%	8.69%	15.56%
DEUTSCHLAND/ALLEMAGNE			
	Base	**Peak**	**Offpeak**
Woche 49	361.79	435.71	320.72
Delta %	8.18%	2.16%	13.22%

Quelle Preise: EEX
Source Prix: EEX

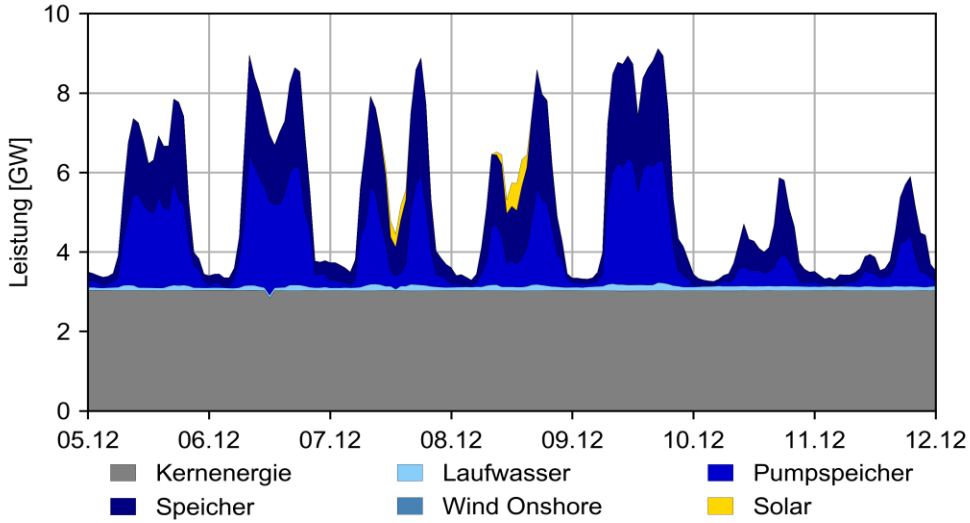
Quelle Temperaturdaten: MeteoSchweiz
Source Données Température: MeteoSchweiz

Quelle Fundamentaldaten: ENTSOE
Source Données Fondamentales: ENTSOE

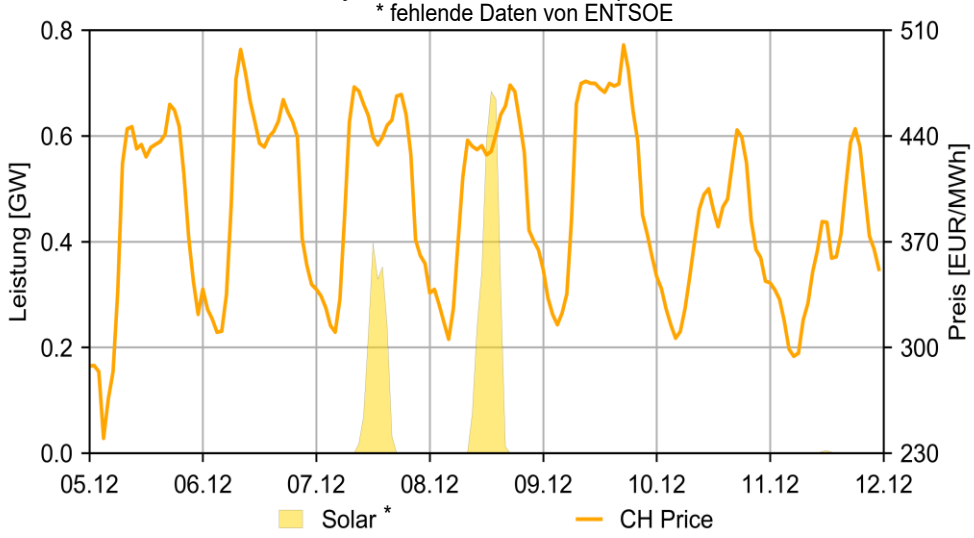
Spotmarktbericht vom 13.12.2022 / Rapport du marché spot du 13.12.2022

FUNDAMENTALDATEN SCHWEIZ / DONNEES FONDAMENTALES SUISSE

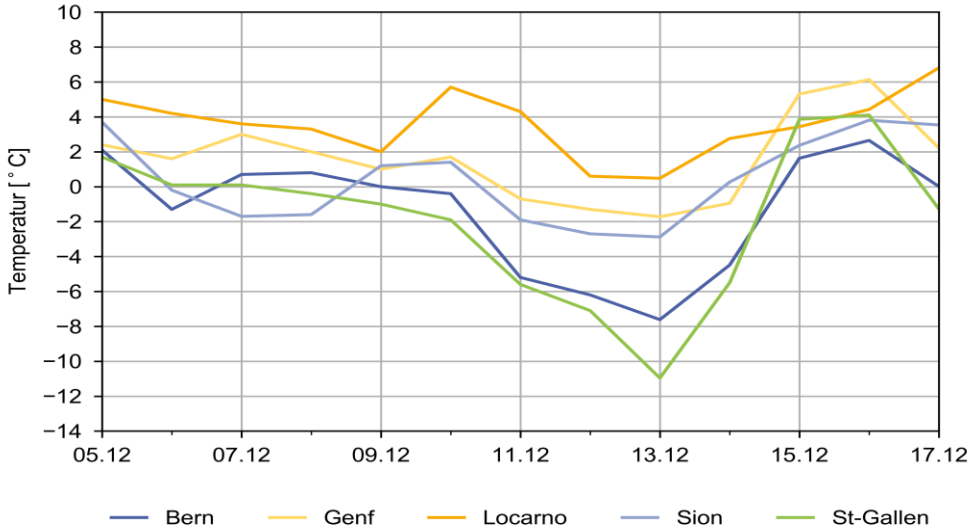
Kumulierte realisierte Elektrizitäterzeugung in der Schweiz



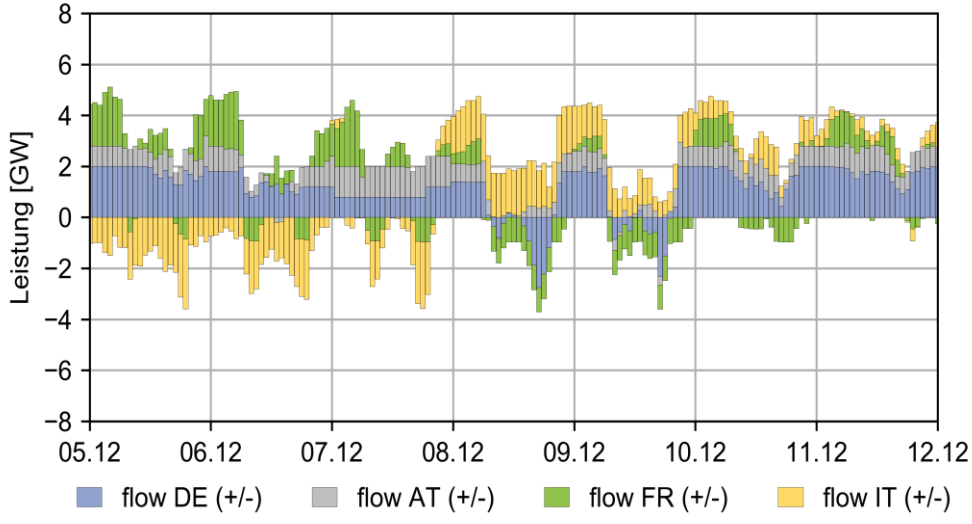
Realisierte kumulierte Erzeugung aus E.E
und Day-Ahead Auktion Stundenpreis in der Schweiz
* fehlende Daten von ENTSOE



Ist- und Prognosetemperatur Meteostationen Schweiz



Netto kommerzielle Flüsse, kumuliert
Import in CH (+) / Export aus CH (-)



Quelle Preise: EEX
Source Prix: EEX

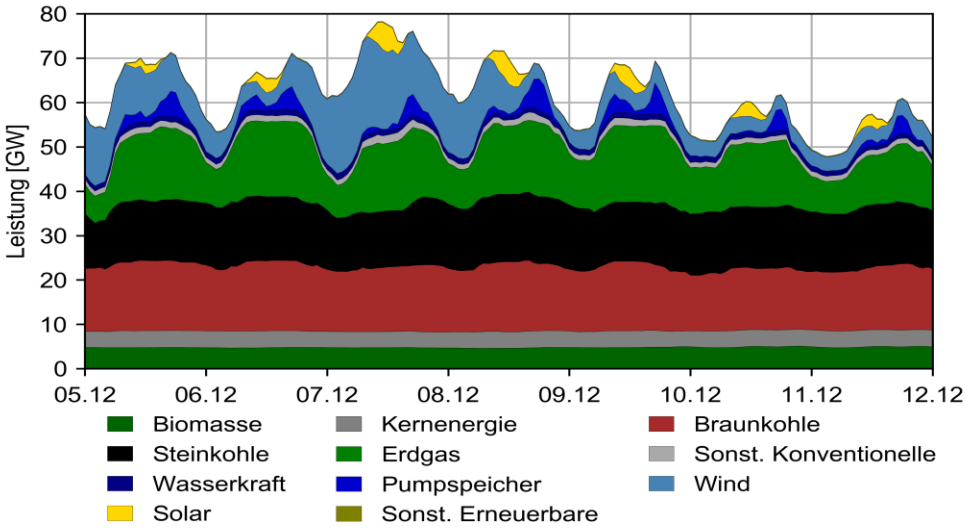
Quelle Temperaturdaten: MeteoSchweiz
Source Données Température: MeteoSchweiz

Quelle Fundamentaldaten: ENTSOE
Source Données Fondamentales: ENTSOE

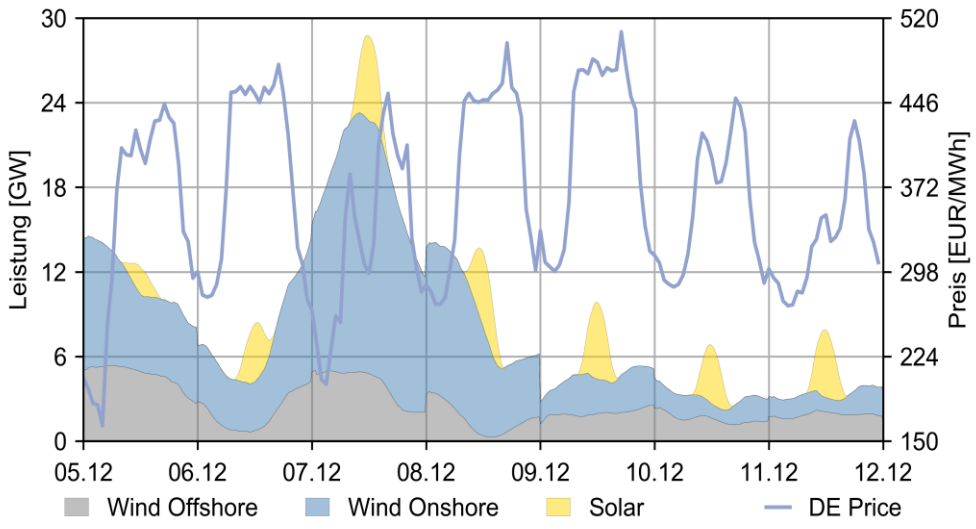
Spotmarktbericht vom 13.12.2022 / Rapport du marché spot du 13.12.2022

FUNDAMENTALDATEN DEUTSCHLAND UND FRANKREICH / DONNEES FONDAMENTALES ALLEMAGNE ET FRANCE

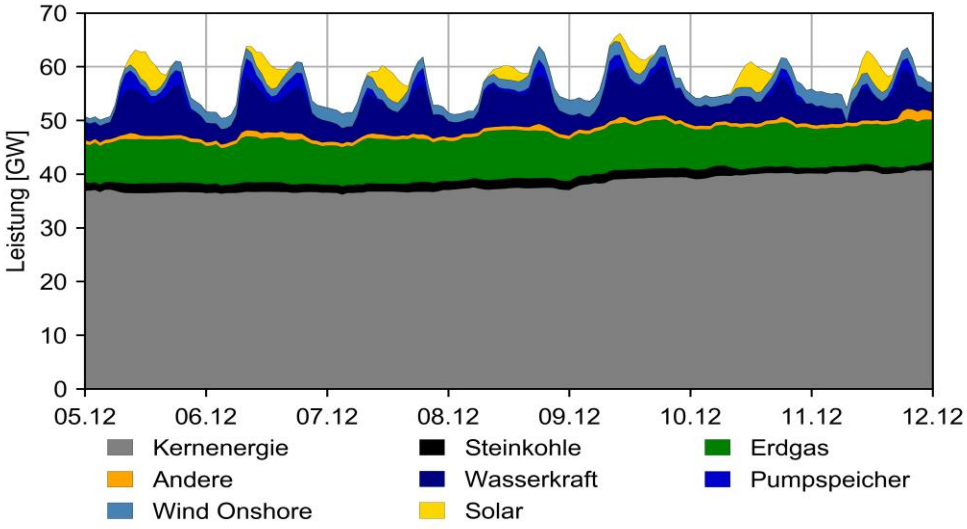
Kumulierte realisierte Erzeugung in Deutschland



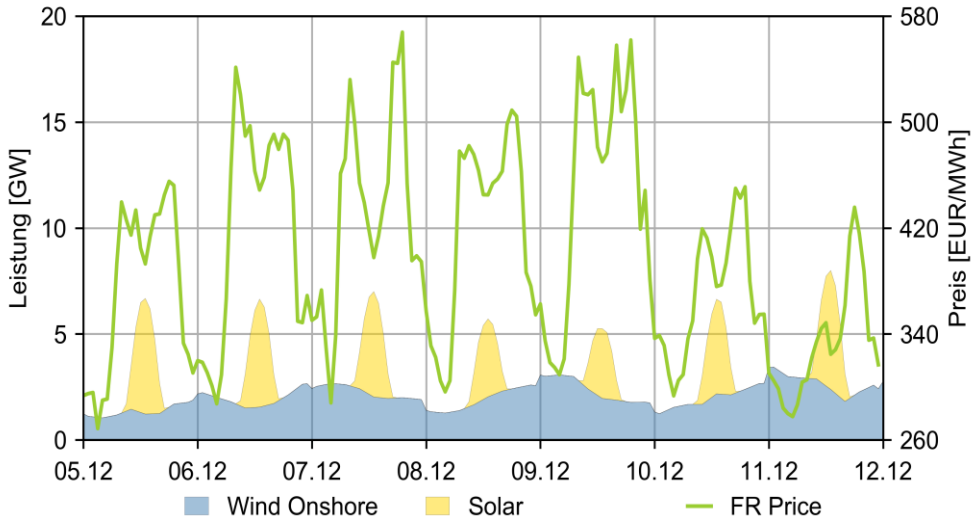
Prognostizierte kumulierte Erzeugung aus E.E
und Day-Ahead Auktion Stundenpreise in Deutschland



Kumulierte realisierte Erzeugung in Frankreich



Prognostizierte kumulierte Erzeugung aus E.E
und Day-Ahead Auktion Stundenpreise in Frankreich



Quelle Preise: EEX
Source Prix: EEX

Quelle Temperaturdaten: MeteoSchweiz
Source Données Température: MeteoSchweiz

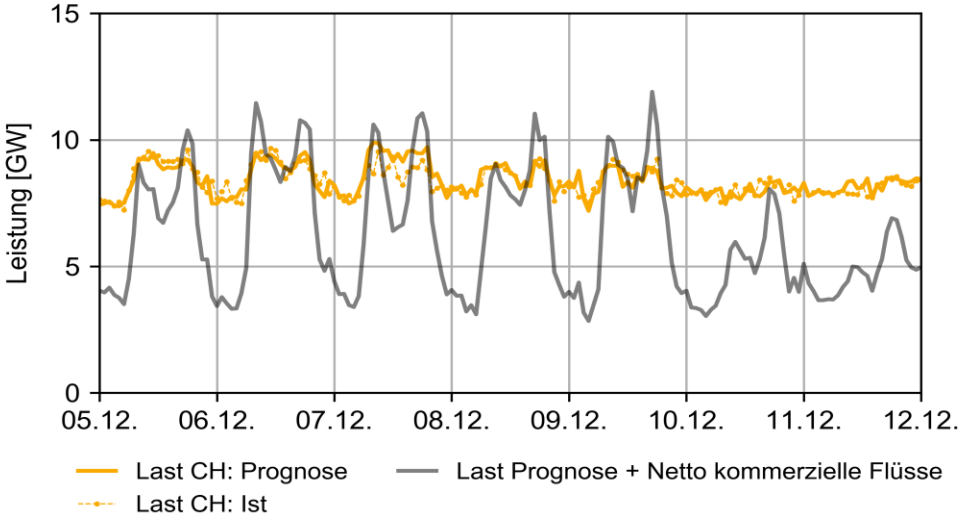
Quelle Fundamentaldaten: ENTSOE
Source Données Fondamentales: ENTSOE

Spotmarktbericht vom 13.12.2022 / Rapport du marché spot du 13.12.2022

LAST: IST UND PROGNOSE (INKL. NETTO KOMMERZIELLE FLÜSSE), RESIDUAL LAST

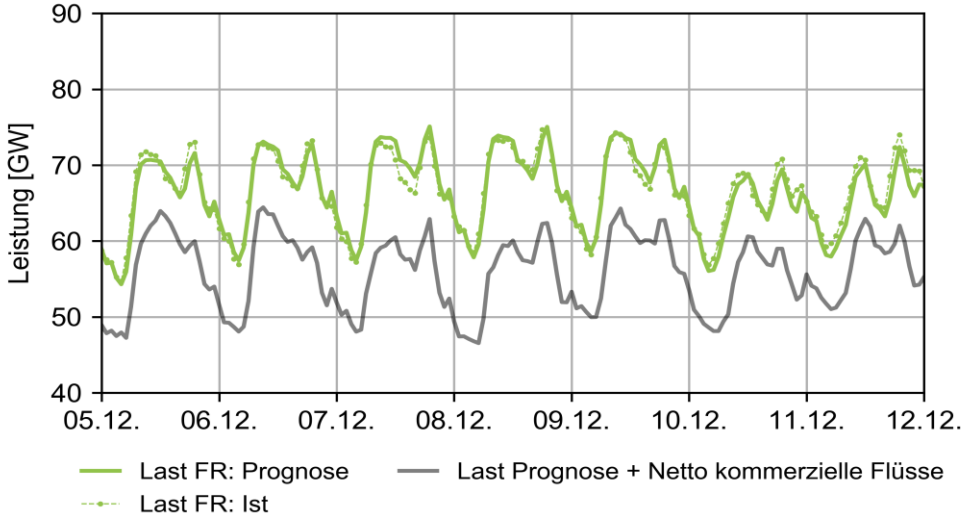
Last in der Schweiz

(Ist, Prognose, Prognose inkl. Netto kommerzielle Flüsse)



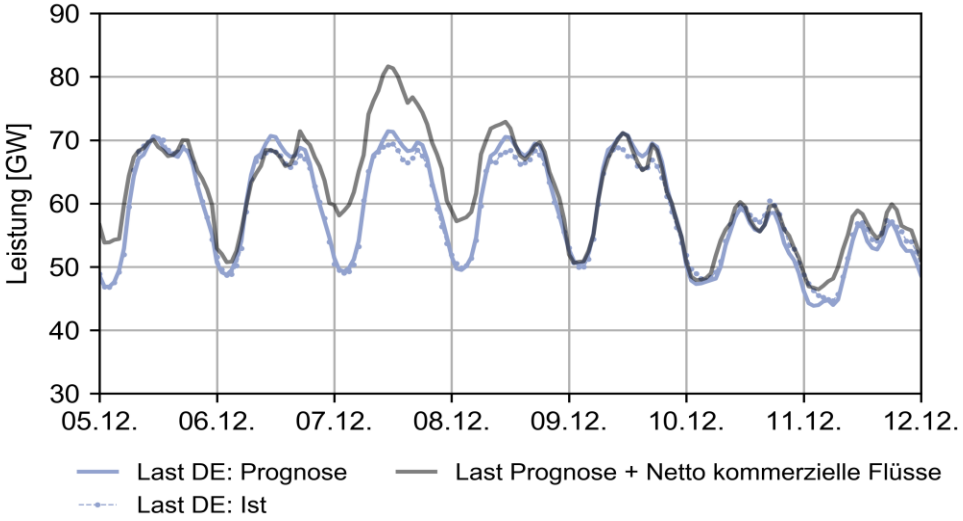
Last in Frankreich

(Ist, Prognose, Prognose inkl. Netto kommerzielle Flüsse)

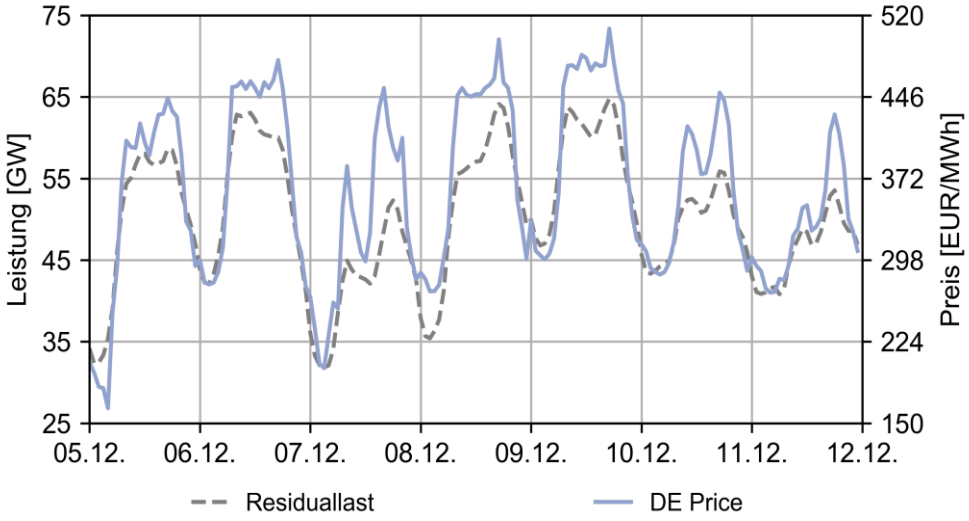


Last in Deutschland

(Ist, Prognose, Prognose inkl. Netto kommerzielle Flüsse)



Residuallast und Day-Ahead Auktion Stundenpreise in Deutschland



Quelle Preise: EEX
Source Prix: EEX

Quelle Temperaturdaten: MeteoSchweiz
Source Données Température: MeteoSchweiz

Quelle Fundamentaldaten: ENTSOE
Source Données Fondamentales: ENTSOE

Spotmarktbericht vom 13.12.2022 / Rapport du marché spot du 13.12.2022

1. Der Spotmarktbericht stellt die Preisentwicklung für die wichtigsten Spotmarktprodukte der Stromgrosshandelsmärkte Schweiz, Deutschland, Österreich und Frankreich dar. Auf Seite 2 befindet sich oben links der Stundenverlauf der Day Ahead Auktion Spotpreise an der EPEX Spot für die vergangene Woche (24 Werte pro Tag) Oben in der Mitte sind die Wochen-Base Settlementpreise der EEX für die laufende Woche und die Frontwoche W+1 ersichtlich. Unten links/Mitte befindet sich der Tagesdurchschnittswert (Base Preis) der stündlichen Day Ahead Auktion Spotpreise an der EPEX. Die Tabelle Seite 1 gibt für den Schweizer Markt die täglichen Base, Peak und Offpeak Preise der EPEX Day Ahead Auktion dar. Das Tagesstromprodukt Base (Grundlast), bezieht sich auf Stromlieferungen von konstanter Leistung über 24 Stunden, der Preis entspricht dem Durchschnitt der 24 Stundenpreise aus der Day Ahead Auktion. Das Tagesstromprodukt Peak (Spitzenlast) bezieht sich auf Stromlieferungen von konstanter Leistung über zwölf Stunden von 8 Uhr bis 20 Uhr, der Preis entspricht dem Durchschnitt der Stundenpreise von 8 bis 20 Uhr aus der Day Ahead Auktion. Das Tagesstromprodukt Offpeak (Mittellast) bezieht sich auf Stromlieferungen von konstanter Leistung über zwölf Stunden von 0 Uhr bis 8 Uhr und 20 Uhr bis 24 Uhr, der Preis entspricht dem Durchschnitt der Stundenpreise dieser Stunden aus der Day Ahead Auktion. Zusätzlich werden die für die Märkte Schweiz, Frankreich und Deutschland die Base, Peak und Offpeak Preise der Vorwoche angegeben. Das Delta bezieht sich auf die prozentuale Preisveränderung des Vorwochenprodukts gegenüber der Vorvorwoche. Das Basewochenprodukt bezieht sich auf Stromlieferungen von konstanter Leistung über 24 Stunden über 7 Tage von Montag bis Sonntag. Das Peakwochenprodukt bezieht sich auf Stromlieferungen von konstanter Leistung über 5 Tage von Montag bis Freitag über zwölf Stunden von 8 Uhr bis 20 Uhr (insgesamt 60 Stunden). Das Offpeakwochenprodukt bezieht sich auf Stromlieferungen von konstanter Leistung über 7 Tage, von Montag bis Freitag jeweils von 0 Uhr bis 8 Uhr und 20 Uhr bis 24 Uhr und von Samstag bis Sonntag von 0 Uhr bis 24 Uhr (insgesamt also 108 Stunden).
Zusätzlich befindet sich oben rechts ein kurzer Marktkommentar, in dem die wichtigsten Gründe für die auffälligsten Preisentwicklungen in den vier europäischen Strommärkten zusammengefasst werden

2. Der Spotmarktbericht stellt für die Schweiz auf Seite 3 folgende Fundamentaldaten dar:
Grafik oben links: IST-Werte der Erzeugung in GW.
Grafik oben rechts: linke Achse: IST-Werte der gemessenen Erzeugung aus Solar + Hochrechnung nicht gemessener Erzeugung. Rechte Achse: Stundenverlauf der Schweizer Day Ahead Auktion Spotpreise an der EPEX Spot.
Grafik unten links: IST- und PROGNOSE-Werte der Temperatur für verschiedene Wetterstationen, Quelle: MeteoSchweiz.
Grafik unten rechts: Kommerzielle Flüsse gemäss Stundenfahrplan zum Zeitpunkt D-1. Die Werte sind genettet, d.h. Flüsse in entgegengesetzter Richtung werden miteinander verrechnet und nur der übrigbleibende Nettowert wird dargestellt. Exporte aus der Schweiz in die Nachbarländer werden als negativer Wert dargestellt und Importe vom Ausland in die Schweiz als positiver Wert. Es handelt sich dabei um kumulierte Werte, d.h der oberste Wert des Balkens im positiven Bereich der y-Achse zeigt die totale exportierte Menge pro Stunde an. Die unterschiedlichen Farben zeigen an, in welches Land wieviel exportiert wurde.

3. Der Spotmarktbericht stellt für die Deutschland und Frankreich auf Seite 4 folgende Fundamentaldaten dar:
Grafik oben links: IST-Werte für die Erzeugung in Deutschland. Es ist zu beachten, dass einzelne Erzeugungsträger zusammengefasst wurden. Beim Wind handelt es sich um die Summe aus Offshore und Onshore Wind. Unter Sonst. Konventionelle fallen Energie aus Gas aus Kohlevergasung, Mineralöl, Abfall, Gichtgas, Hochofengas, Raffineriegas, Gas mit hohem Wasserstoffanteil, sonstige Rohstoffe aus Produktion und Gemisch aus mehreren Brennstoffen. Sonst. Erneuerbare ist die Summe aus Erdwärme, Deponiegas, Klärgas und Grubengas. Wasserkraft stellt die Erzeugung aus Laufwasser und Speicherkraftwerke dar.
Grafik oben (unten) rechts: linke Achse, PROGNOSE-Werte für die Erzeugung aus Wind und Sonne in Deutschland (Frankreich) zum Zeitpunkt D-1. Da dies Prognosewerte sind, können sie von den IST-Werten in der Grafik oben (unten) links abweichen. Rechte Achse: Stundenverlauf der deutschen (französischen) Day Ahead Auktion Spotpreise an der EPEX Spot.
Grafik unten links: IST-Werte für die Erzeugung in Frankreich. Auch hier wurden verschiedene Erzeugungsträger zusammengefasst. Wasserkraft stellt die Erzeugung aus Laufwasser und Speicherkraftwerke dar. Andere ist die Summe aus Biomasse, Abfall und Mineralöl.

4. Der Spotmarktbericht stellt auf Seite 5 folgende Fundamentaldaten dar:
Für die Schweiz (Graphik oben links), für Frankreich (Graphik oben rechts) und für Deutschland (Graphik unten links): PROGNOSE der Last zum Zeitpunkt D-1. Die Prognose ist massgebend für die Preisfindung am Day Ahead Markt der EPEX. Zusätzlich als weitere Linie Summe aus diesen Prognosewerten und den Netto kommerziellen Flüssen. Als gestrichelte Linie folgen die IST-Werte der Last.
Grafik unten rechts: für Deutschland die Residuallast (linke Achse), welche nach folgender Formel berechnet wird: Last PROGNOSE Werte minus PROGNOSE Werte aus Wind und Sonne, und Stundenverlauf der deutschen Day Ahead Auktion Spotpreise an der EPEX Spot (rechte Achse)

Spotmarktbericht vom 13.12.2022 / Rapport du marché spot du 13.12.2022

1. Le rapport du marché spot présente l'évolution des prix des principaux produits spot des marchés de gros de l'électricité en Suisse, Allemagne, Autriche et France. Le graphique en haut à gauche de la page 2 montre l'évolution des prix horaires des enchères day-ahead (EPEX Spot) de la semaine écoulée (24 valeurs par jour). Le graphique en bas à gauche/milieu présente la valeur journalière moyenne (Base prix) des prix spot horaires des enchères day-ahead EPEX. Le tableau de la page 1 présente pour le marché suisse les prix quotidiens Base, Peak et Offpeak des enchères day-ahead EPEX. Le produit journalier Base (charge de base) se rapporte aux fournitures d'électricité de puissance constante pendant 24 heures, le prix correspondant à la moyenne des 24 prix horaires des enchères day-ahead. Le produit journalier Peak (charge de pointe) se rapporte aux fournitures d'électricité de puissance constante sur 12 heures de 8 à 20 heures, le prix correspondant à la moyenne des prix horaires de 8 à 20 heures des enchères day-ahead. Le produit journalier Offpeak (charge moyenne) se rapporte aux fournitures d'électricité de puissance constante sur 12 heures de 0 à 8 heures et de 20 à 24 heures, le prix correspondant à la moyenne des prix horaires de ces heures lors des enchères day-ahead. Par ailleurs, les prix Base, Peak et Offpeak de la semaine précédente sont indiqués pour les marchés Suisse, France et Allemagne. Le delta se réfère au pourcentage de variation du prix du produit de la semaine précédente par rapport à la semaine d'avant. Le produit hebdomadaire Base se rapporte aux fournitures d'électricité de puissance constante sur 24 heures et 7 jours du lundi au dimanche. Le produit hebdomadaire Peak se rapporte aux fournitures d'électricité de puissance constante sur 5 jours du lundi au vendredi sur douze heures de 8 à 20 heures (60 heures en tout). Le produit hebdomadaire Offpeak se rapporte aux fournitures d'électricité de puissance constante sur 7 jours du lundi au vendredi de 0 à 8 heures et de 20 à 24 heures ainsi que du samedi au dimanche de 0 à 24 heures (donc 108 heures au total).
Un bref commentaire du marché en haut à droite de la page résume les principales raisons des évolutions de prix les plus marquées sur les trois quatre marchés européens de l'électricité.

2. Le rapport du marché spot présente à la page 3 les données fondamentales pour la Suisse:
Graphique en haut à gauche : Valeurs réelles de production en GW
Graphique en haut à droite : axe de gauche: Valeurs réelles de la production solaire mesurée + extrapolation de la production non mesurée. Axe de droite: progression horaire des prix du Swiss Day Ahead Auction Spot sur EPEX Spot.
Graphique en bas à gauche : Valeurs actuelles et prévisions des températures, source: MétéoSuisse
Graphique en bas à droite : Flux commerciaux selon horaire au moment J-1. Il s'agit de valeurs nettes, c'est-à-dire que les flux en sens inverse sont également comptabilisés et seule la valeur nette restante est indiquée. Les exportations de la Suisse vers les pays voisins sont présentées comme une valeur négative et les importations depuis l'étranger vers la Suisse sont présentées comme une valeur positive. Il s'agit de valeurs cumulées, c'est-à-dire que la valeur la plus élevée de la barre dans la partie positive de l'axe des y indique la quantité totale exportée par heure. Les différentes couleurs indiquent la quantité exportée dans quel pays.

3. Le rapport du marché spot présente à la page 4 les données fondamentales pour l'Allemagne et la France :
Graphique en haut à gauche: valeurs réelles de production en Allemagne. Il est à noter que plusieurs sources d'énergie ont été regroupées. L'éolien regroupe l'éolien offshore et l'éolien onshore. On compte dans les autres énergies conventionnelles : l'énergie produite à partir de gaz provenant de la gazéification du charbon, des huiles minérales, des déchets, de gaz de haut fourneau, de gaz de raffinerie, de gaz à forte teneur en hydrogène, d'autres matières premières provenant de la production et de mix de plusieurs combustibles. Les autres énergies renouvelables regroupent l'énergie géothermique, le gaz d'enfouissement, le gaz d'égout et le gaz de mine. La force hydraulique comprend la production d'énergie par les centrales au fil de l'eau et les centrales à accumulation.
Graphique en haut (en bas) à droite : axe de gauche: valeurs prévisionnelles pour la production à partir de l'éolien et du solaire en Allemagne (France) au moment J-1. Comme il s'agit de valeurs prévisionnelles, elles peuvent différer des valeurs réelles du graphique en haut (en bas) à gauche. Axe de droite : prix horaire des enchères Day Ahead spot allemandes (françaises) sur EPEX Spot.
Graphique en bas à gauche : valeurs réelles pour la production en France. Ici aussi, différentes sources de production ont été regroupées. La force hydraulique est la production d'énergie par des centrales au fil de l'eau et des centrales à accumulation. Les autres sources regroupent la biomasse, les déchets et les huiles minérales.

4. Le rapport sur le marché spot présente les données fondamentales suivantes à la page 5 :
Pour la Suisse (graphique en haut à gauche), pour la France (graphique en haut à droite) et pour l'Allemagne (graphique en bas à gauche) : Prévisions de la consommation au moment J-1. Les prévisions sont déterminantes pour la fixation du prix des enchères day-ahead EPEX. En outre, une autre ligne additionne ces valeurs prévisionnelles et les flux commerciaux nets. Présenté en pointillés, les valeurs réelles de la consommation.
Graphique en bas à droite : pour l'Allemagne, la charge résiduelle (axe de gauche), qui représente les prévisions de la consommation moins les prévisions de la production éolienne et solaire, et les prix horaires de l'enchère allemande Day Ahead Auction Spot sur EPEX Spot (axe de droite)

Spotmarktbericht vom 13.12.2022 / Rapport du marché spot du 13.12.2022

Begriffe der Graphiken	Termes des graphiques
Day Ahead Auktion Stundenpreise der vergangenen Woche	Prix horaire des enchères day-ahead de la semaine écoulée
Day Ahead Auktion Base Preise im Jahresverlauf	Enchères day-ahead Base: Variation annuelle des prix
Base Wochenkontrakte	Base: contrats hebdomadaires
Woche (WO)	Semaine
Kumulierte realisierte Elektrizitäterzeugung in der Schweiz	Production cumulée d'électricité réalisée en Suisse
Realisierte kumulierte Erzeugung aus E.E	Production cumulée renouvelables
und Day-Ahead Auktion Stundenpreis in der Schweiz	et prix horaire des enchères day-ahead en Suisse
Ist- und Prognosetemperatur Meteostationen Schweiz	Températures actuelles et prévisions des stations météo en Suisse
Netto kommerzielle Flüsse, kumuliert	Flux commerciaux nets, cumulés
Import in CH (+) / Export aus CH (-)	Importation en CH (+) / Exportation de CH (-)
Kumulierte realisierte Erzeugung in Deutschland	Production cumulée réalisée en Allemagne
Kumulierte realisierte Erzeugung in Frankreich	Production cumulée réalisée en France
Prognostizierte kumulierte Erzeugung aus E.E	Prévision de la production cumulée renouvelables
und Day-Ahead Auktion Stundenpreise in Deutschland	et prix horaires des enchères day-ahead en Allemagne
Prognostizierte kumulierte Erzeugung aus E.E	Prévision de la production cumulée renouvelables
und Day-Ahead Auktion Stundenpreise in Frankreich	et prix horaires des enchères day-ahead en France
Solar	Solaire
Wind	Eolien
Wind Onshore	Eolien Onshore
Wind Offshore	Eolien Offshore
Wasserkraft	Centrales hydroélectriques
Laufwasser	Centrales au fil de l'eau
Pumpspeicher	Centrales de pompage-turbinage
Speicher	Centrales à accumulation
Kernenergie	Nucléaire
Biomasse	Biomasse
Sonst. Erneuerbare	Autres renouvelables
Braunkohle	Lignite
Steinkohle	Houille
Erdgas	Gaz naturel
Sonst. Konventionelle	Autres conventionelles
andere	Autres
Last	Consommation
Residuallast	Charge résiduelle