



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

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

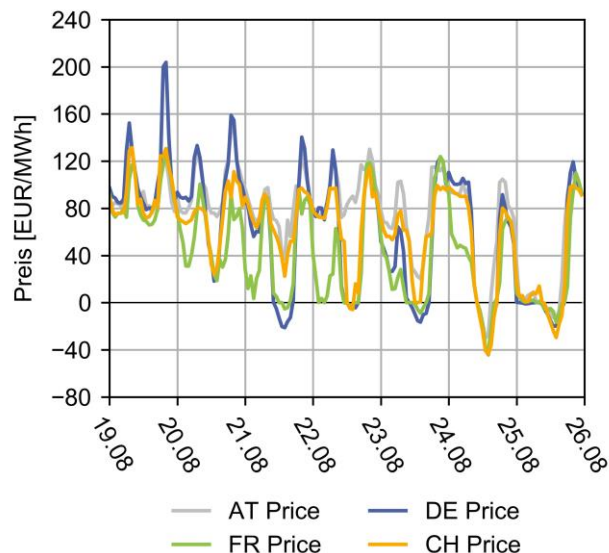
Sektion Marktüberwachung / Section Surveillance du marché

Spotmarktbericht

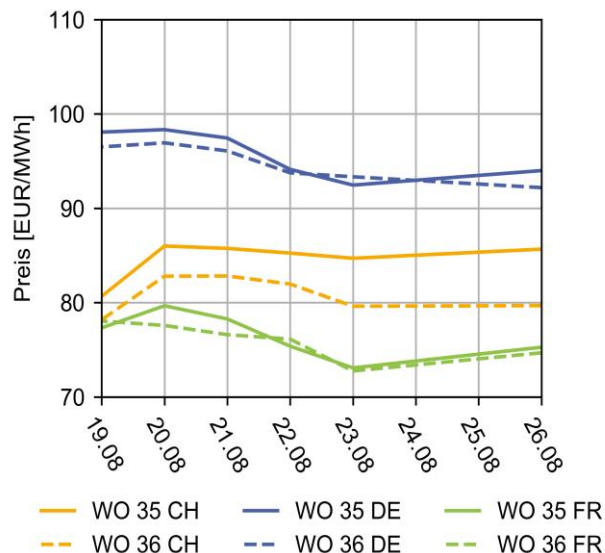
Rapport du marché spot

Spotmarktbericht vom 27.08.2024 / Rapport du marché spot du 27.08.2024

Day-Ahead Auktion Stundenpreise der vergangenen Woche



Base Wochenkontrakte



Day-Ahead Auktion Base Preise im Jahresverlauf



Marktkommentar

Im Vergleich zur Vorwoche ist der durchschnittliche Schweizer Spotmarktpreis nur leicht angestiegen. Er zeigt nicht mehr die Abkopplung von den Preisen in den Nachbarländern, die ihn bisher kennzeichnete und die dazu führte, dass er über lange Zeiträume konstante Preise aufwies. Dagegen sind die französischen und deutschen Preise gesunken, und der Durchschnittspreis des deutschen Produkts liegt jetzt auf demselben Niveau wie der Schweizer. Die Preise gingen im Laufe der Woche allmählich zurück und pendelten sich am Sonntag um 0 EUR/MWh ein, bevor sie in den meisten europäischen Ländern negative Werte erreichten. Die Hauptfaktoren, die diesen Trend beeinflussten, waren die hohe Energieproduktion von Solarkraftwerken, aber vor allem von Windkraftwerken aus Frankreich und Deutschland. Die Nettoenergieexporte aus der Schweiz sanken auf 460 GWh und am Sonntag gab es sogar kurzzeitig Importe, obwohl die Preise in diesem Zeitraum auf allen Märkten um 0 EUR/MWh lagen. Die Exportkapazitäten nach Italien wurden über das Wochenende erneut reduziert.

SCHWEIZ/SUISSE

Datum / Date	Base	Peak	Offpeak
19.08.2024	94.00	93.77	94.23
20.08.2024	72.97	65.06	80.88
21.08.2024	70.63	57.83	83.43
22.08.2024	65.42	45.55	85.29
23.08.2024	57.97	41.25	74.69
24.08.2024	43.63	3.84	83.42
25.08.2024	22.10	7.86	36.34
Woche 34	60.96	60.69	61.11
Delta %	2.91%	14.68%	-2.61%

FRANKREICH/FRANCE

	Base	Peak	Offpeak
Woche 34	43.45	42.12	44.20
Delta %	-33.70%	-27.48%	-36.57%

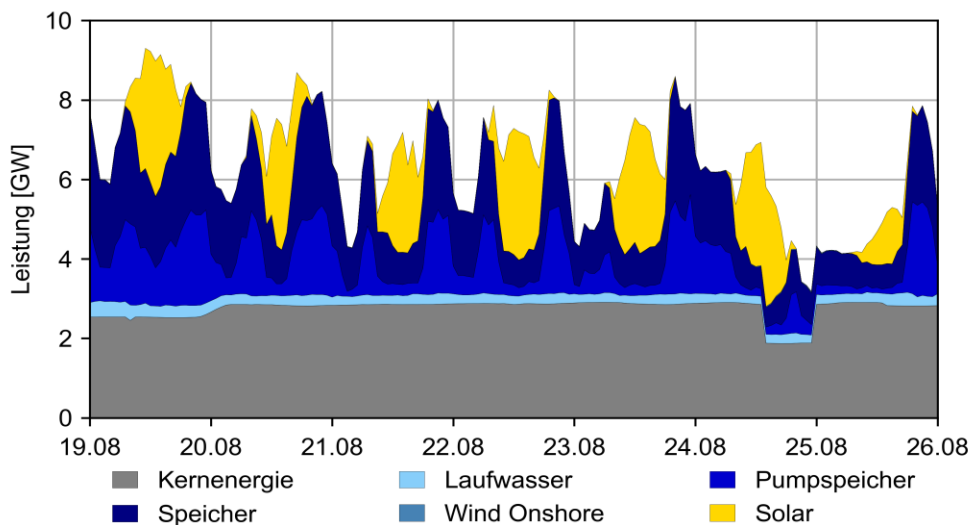
DEUTSCHLAND/ALLEMAGNE

	Base	Peak	Offpeak
Woche 34	60.97	49.44	67.37
Delta %	-36.76%	-37.71%	-36.37%

Spotmarktbericht vom 27.08.2024 / Rapport du marché spot du 27.08.2024

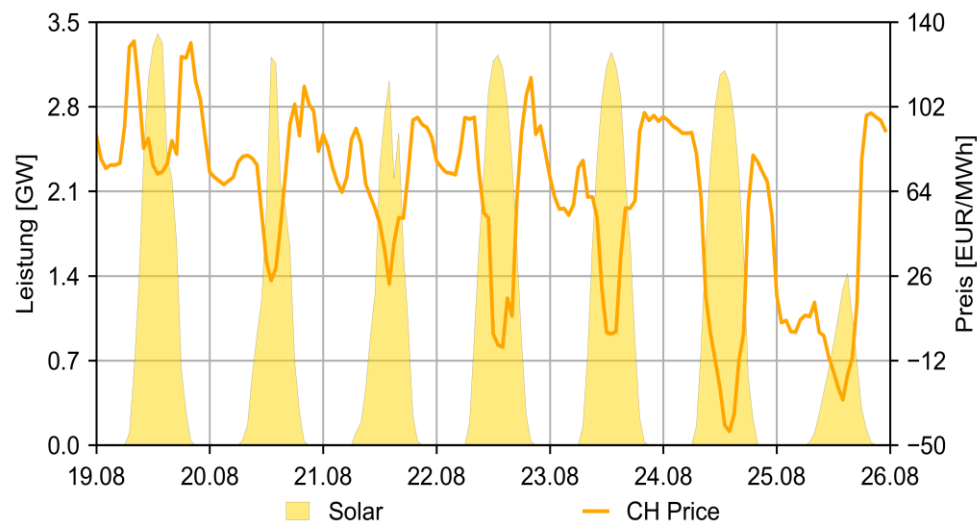
FUNDAMENTALDATEN SCHWEIZ / DONNEES FONDAMENTALES SUISSE

Kumulierte realisierte Elektrizitätserzeugung in der Schweiz (*)

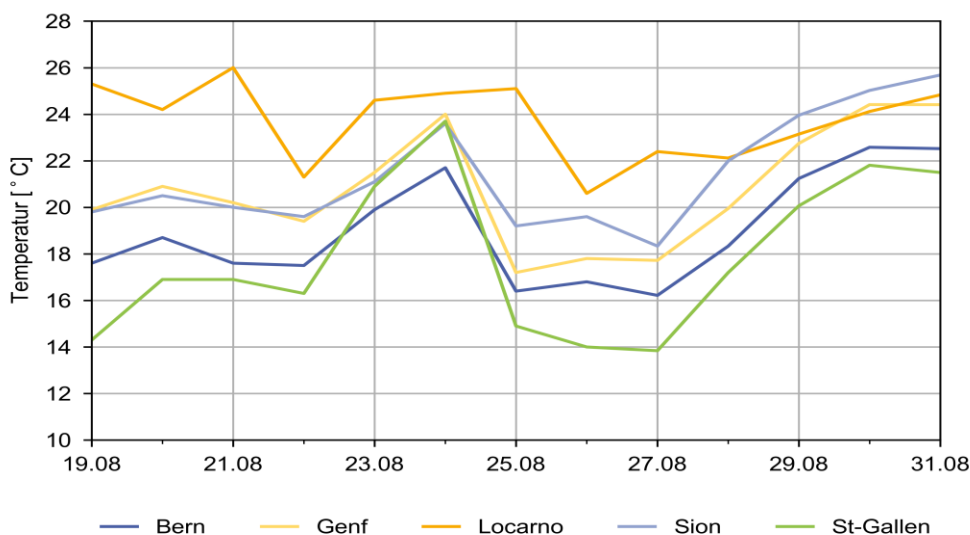


(*) fehlen einige Daten

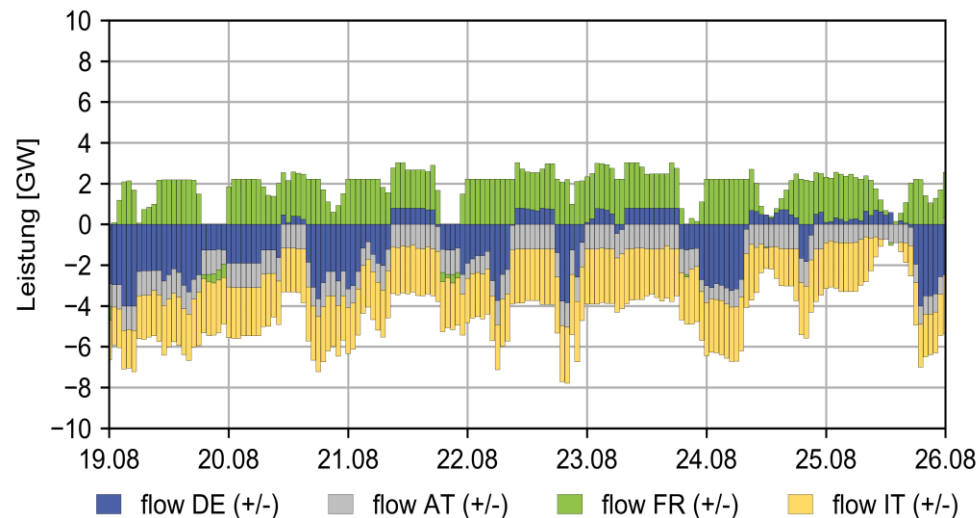
Realisierte kumulierte Erzeugung aus E.E und Day-Ahead Auktion Stundenpreis in der Schweiz



Ist- und Prognosetemperatur Meteostationen Schweiz



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



Quelle Preise: EEX
Source Prix: EEX

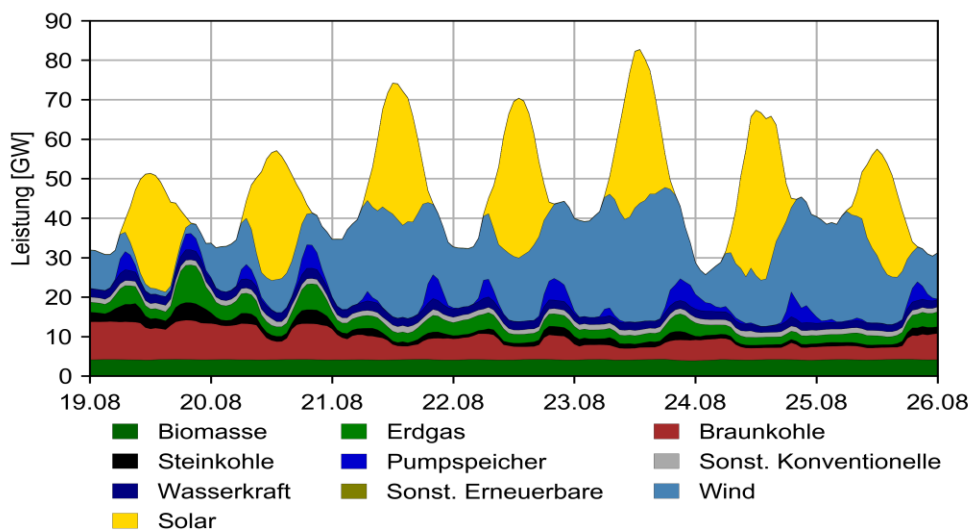
Quelle Temperaturdaten: MeteoSchweiz
Source Données Température: MeteoSchweiz

Quelle Fundamentaldaten: ENTSOE
Source Données Fondamentales: ENTSOE

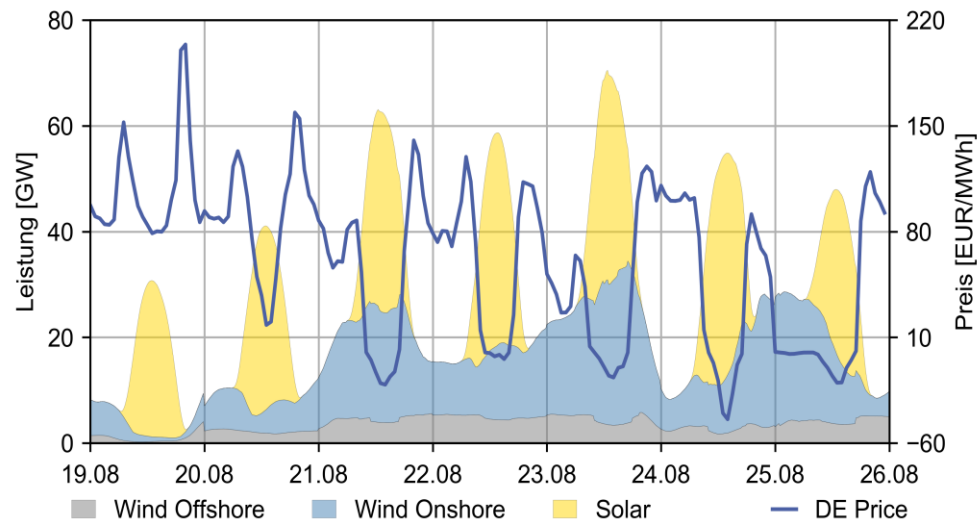
Spotmarktbericht vom 27.08.2024 / Rapport du marché spot du 27.08.2024

FUNDAMENTALDATEN DEUTSCHLAND UND FRANKREICH / DONNEES FONDAMENTALES ALLEMAGNE ET FRANCE

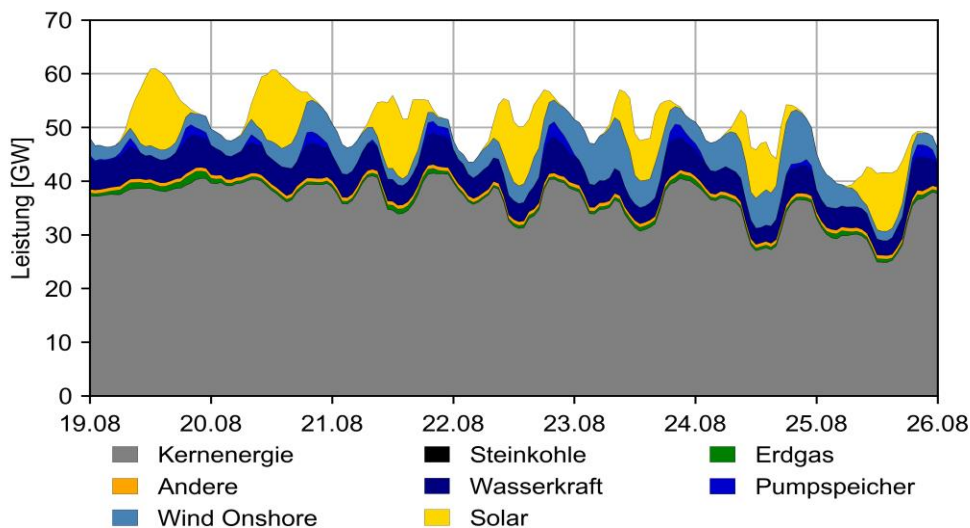
Kumulierte realisierte Erzeugung in Deutschland



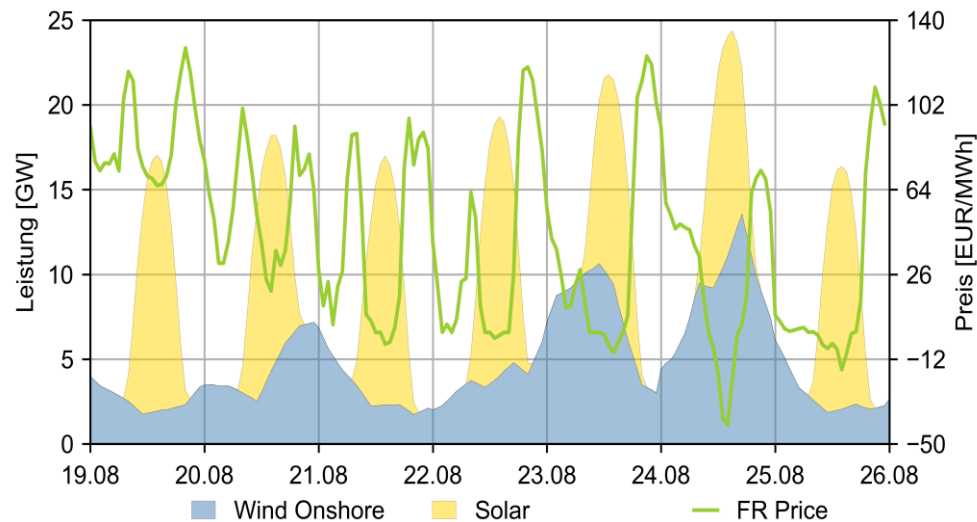
Prognostizierte kumulierte Erzeugung aus E.E und Day-Ahead Auktion Stundenpreise in Deutschland



Kumulierte realisierte Erzeugung in Frankreich



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

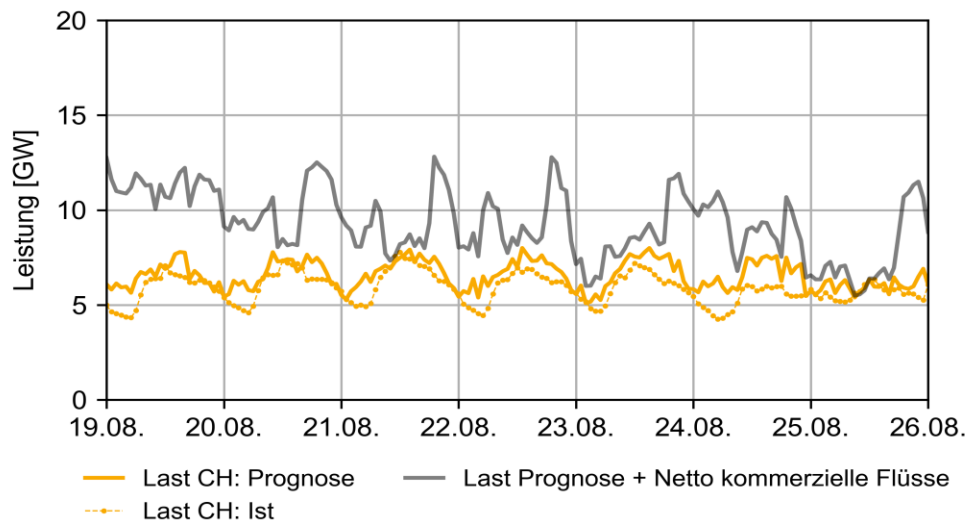


Spotmarktbericht vom 27.08.2024 / Rapport du marché spot du 27.08.2024

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

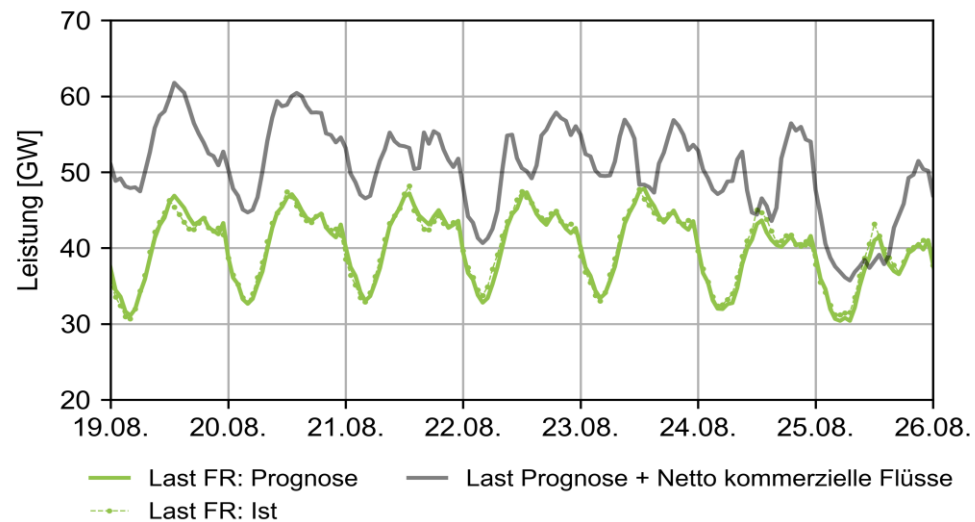
Last in der Schweiz

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



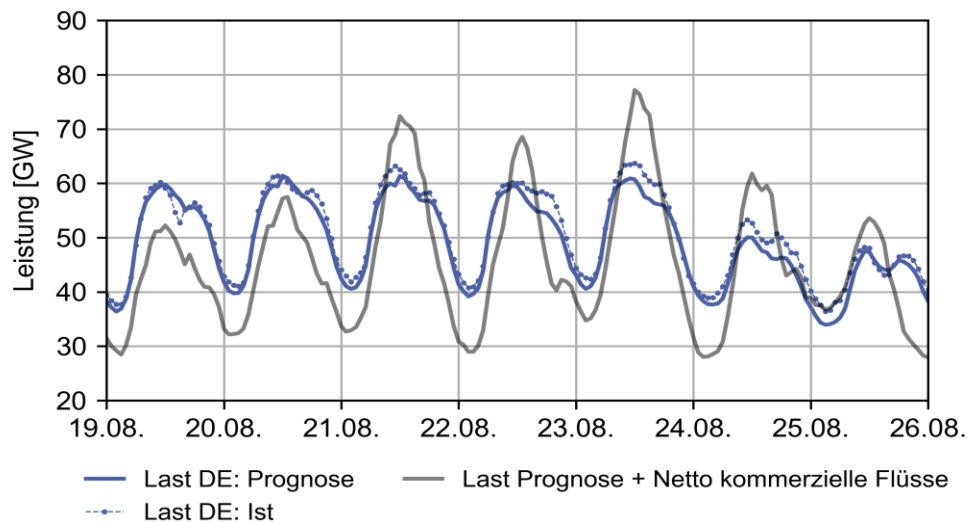
Last in Frankreich

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

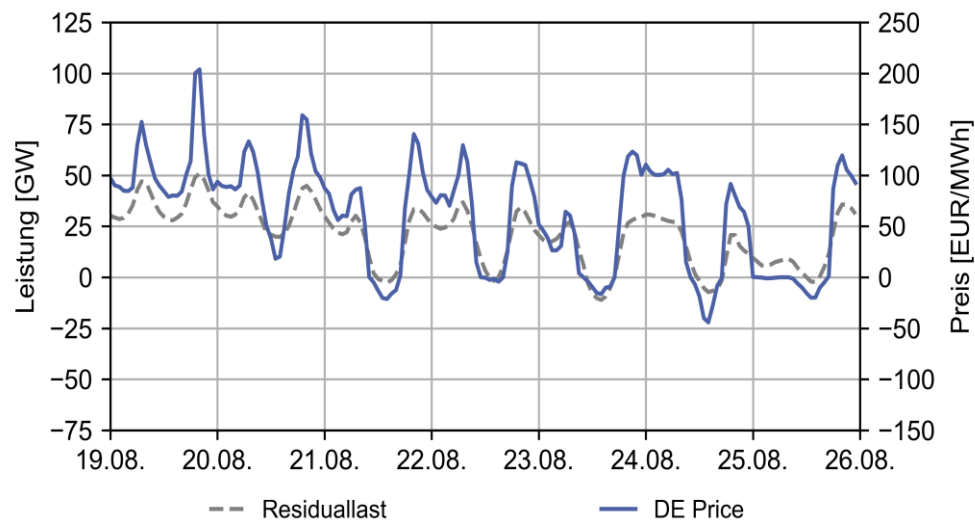


Last in Deutschland

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



Residuallast und Day-Ahead Auktion Stundenpreise in Deutschland



Spotmarktbericht vom 27.08.2024 / Rapport du marché spot du 27.08.2024

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 27.08.2024 / Rapport du marché spot du 27.08.2024

Begriffe der Graphiken

Day Ahead Auktion Stundenpreise der vergangenen Woche
Day Ahead Auktion Base Preise im Jahresverlauf
Base Wochenkontrakte
Woche (WO)

Kumulierte realisierte Elektrizitätserzeugung in der Schweiz
Realisierte kumulierte Erzeugung aus E.E
und Day-Ahead Auktion Stundenpreis in der Schweiz
Ist- und Prognosetemperatur Meteostationen Schweiz
Netto kommerzielle Flüsse, kumuliert
Import in CH (+) / Export aus CH (-)

Kumulierte realisierte Erzeugung in Deutschland
Kumulierte realisierte Erzeugung in Frankreich

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

Solar
Wind
Wind Onshore
Wind Offshore
Wasserkraft
Laufwasser
Pumpspeicher
Speicher
Kernenergie
Biomasse
Sonst. Erneuerbare
Braunkohle
Steinkohle
Erdgas
Sonst. Konventionelle
andere
Last
Residuallast

Termes des graphiques

Prix horaire des enchères day-ahead de la semaine écoulée
Enchères day-ahead Base: Variation annuelle des prix
Base: contrats hebdomadaires
Semaine

Production cumulée d'électricité réalisée en Suisse
Production cumulée renouvelables
et prix horaire des enchères day-ahead en Suisse
Températures actuelles et prévisions des stations météo en Suisse
Flux commerciaux nets, cumulés
Importation en CH (+) / Exportation de CH (-)

Production cumulée réalisée en Allemagne
Production cumulée réalisée en France

Prévision de la production cumulée renouvelables
et prix horaires des enchères day-ahead en Allemagne
Prévision de la production cumulée renouvelables
et prix horaires des enchères day-ahead en France

Solaire
Eolien
Eolien Onshore
Eolien Offshore
Centrales hydroélectriques
Centrales au fil de l'eau
Centrales de pompage-turbinage
Centrales à accumulation
Nucléaire
Biomasse
Autres renouvelables
Lignite
Houille
Gaz naturel
Autres conventionnelles
Autres
Consommation
Charge résiduelle