



**TRADING
HUB
EUROPE**
keep in balance

Veröffentlichung aggregierte Verbrauchsdaten auf der Website



Allgemein

- Informationen zur Veröffentlichung der aggregierten Verbrauchsdaten auf der Unternehmenswebsite der Trading Hub Europe.
- Unter „Aggregierte Verbrauchsdaten“ veröffentlicht Trading Hub Europe die aggregierten Allokationsdaten für SLP- sowie RLM-Entnahmestellen für das gesamte Marktgebiet THE.

[Trading Hub Europe > Veröffentlichungen > Transparenz > Aggregierte Verbrauchsdaten](#)

- Auf dieser Seite ist auch der deutschlandweite Restlastverlauf ab 1. Januar 2018 abgelegt. Die Daten werden monatlich aktualisiert.
- **Wichtig:** Bei allen Daten ist zu beachten, dass diese noch bis M+2M-10 WT Korrekturen durch die Netzbetreiber unterliegen können.

Allokationsübermittlung und Fristigkeiten

- SLP-Allokationen (Zeitreihentyp für Haushalte) werden von den Netzbetreibern täglich für den Folgetag ermittelt und an THE gesendet. Eine Korrektur der Werte ist innerhalb des Clearingverfahrens möglich. Das Clearingende ist am Zeitpunkt $M+2M-10WT$.
- RLM Allokationen (Zeitreihentyp für Industriekunden) werden zwei Mal untertäglich (als vorläufige Allokation), einmal am Tag nach Verbrauch (Tag $D+1$) und brennwertkorrigiert bis $M+12WT$ durch den Netzbetreiber an THE gesendet. Ein Clearing ist ebenfalls bis zum Zeitpunkt $M+2M-10WT$ möglich.

SLP Daten

- SLP Kunden sind Haushaltskunden oder kleinere bis mittlere Gewerbebetriebe, deren Zähler einmal im Jahr abgelesen wird. Daher sind die täglichen Allokationsdaten Prognosewerte. In der Regel haben diese Kunden einen Jahresverbrauch von weniger als 1,5 Mio. kWh. Der deutschlandweite Gesamtjahresverbrauch aller Kunden in diesem Segment liegt bei ca. 430 TWh.
- Die von THE veröffentlichten SLP Daten sind Allokationsdaten der Netzbetreiber, die auf einem Prognoseverfahren beruhen. Größtenteils erfolgt die Prognose auf Basis einer Temperaturprognose für den Folgetag. Hiermit wird dann der Kundenverbrauch prognostiziert. Was die SLP Kunden tatsächlich verbrauchen, kann somit von den Prognosen abweichen. Der tatsächliche Verbrauch eines SLP Kunden wird erst im Zuge der Ablesung durch den Netzbetreiber ermittelt. Diese Daten liegen THE nicht vor.
- Wichtig zu beachten ist, dass insbesondere der SLP-Gasverbrauch sehr stark temperaturabhängig ist. Somit muss bei einem Mengenvergleich mit Vorjahreszeiträumen auch der jeweilige Temperaturverlauf betrachtet werden.
- Die Veröffentlichung der vorläufigen SLP Daten erfolgt täglich für den Folgetag.
- **WICHTIG:** Die SLP Daten können auch noch im Nachgang einer Korrektur durch die Netzbetreiber unterliegen. Die belastbarsten Daten haben den Status „final“. Es bleibt aber bei den SLP Daten dabei, dass es auch dann immer noch Prognosedaten sind.

Exkurs SLPsyn oder SLPana

Synthetisches Standardlastprofilverfahren (SLPsyn)

- Das synthetische Standardlastprofilverfahren (SLPsyn) basiert auf dem funktionalen Zusammenhang zwischen Temperatur und Verbrauchsverhalten (vereinfacht: wenn es kalt ist, heizt man mehr, wenn es wärmer wird, geht der Verbrauch zurück). Hierbei wird die Temperaturprognose für den Folgetag auf den für jeden Kunden ermittelten Tagesdurchschnittswert angewendet.

Analytisches Standardlastprofilverfahren (SLPana)

- Beim analytischen Verfahren (SLPana) basieren die SLP-Werte auf der gemessenen Restlast. Die Restlast ermittelt der Netzbetreiber, in dem alle gemessenen Ein- und Ausspeisungen im Netz saldiert werden. Dieser Saldo entspricht der Menge, die von den nicht gemessenen Kunden verbraucht wurde. (Bsp.: Einspeisung ins Netz ist 100 am Tag, ein Großkunde mit stündlicher Messung verbraucht 60, somit müssen wohl die 40 von den Haushaltskunden verbraucht worden sein).
- Auf Basis der gemessenen Restlast des Vortages wird dann der Verbrauch für den nächsten Tag prognostiziert. Die SLPana-Systematik orientiert sich somit am tatsächlichen Verbrauch, aber am Ende bleiben SLPsyn und SLPana Prognosewerte.

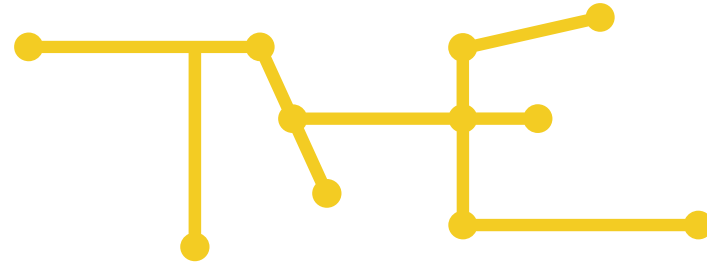
RLM Daten

- RLM Kunden sind Großabnehmer von Gas, also z.B. große Industriebetriebe oder Kraftwerke. Der Jahresverbrauch liegt in der Regel über 1,5 Mio. kWh. Der deutschlandweite Gesamtjahresverbrauch in diesem Segment liegt bei ca. 580 TWh.
- Die RLM Werte sind tatsächlich gemessene Verbräuche.
- Die Veröffentlichung der vorläufigen RLM Daten erfolgt täglich für den Vortag.
- **WICHTIG:** Die Daten können auch noch im Nachgang einer Korrektur durch die Netzbetreiber unterliegen. Die belastbarsten Daten haben den Status „final“.

Historische Werte

Historische Werte finden Sie bei uns im Archiv zu den vorherigen Vorgänger-Marktgebieten NCG und GASPOOL, diese wurden am 1.10.2021 zu einem Marktgebiet (THE) zusammengeführt.

- Aggregierte Verbrauchsdaten Marktgebiet Gaspool: [Trading Hub Europe > Download > Archiv GASPOOL](#)
- Aggregierte Verbrauchsdaten Marktgebiet NCG: [Trading Hub Europe > Download > Archiv NetConnect Germany](#)



TRADING HUB EUROPE

keep in balance

Trading Hub Europe GmbH

Hauptsitz:
Kaiserswerther Straße 115
40880 Ratingen

Standort Berlin:
Anna-Louisa-Karsch-Straße 2
10178 Berlin

www.tradinghub.eu

Geschäftsführer

Dr. Thomas Becker, Jörg Ehmke,
Torsten Frank, Dr. Sebastian Kemper

Amtsgericht Düsseldorf, HRB 93885

Copyright

The ideas and suggestions developed in this presentation are the intellectual property of Trading Hub Europe and are subject to the applicable copyright laws. The whole or excerpts duplication as well as passing on to third parties is not allowed without written permission of Trading Hub Europe GmbH.