

German version below

Launch Information related to the German Gas Markets Merger on 1 October 2021

Summary

The German Market Area Manager Trading Hub Europe GmbH will form a nationwide German gas market area as of 1 October 2021. The name of the nationwide German gas market area will be the Trading Hub Europe (THE). With this circular we would like to remind the Trading and Clearing participants about the cut over strategy and the timeline for the go-live of THE products.

The specifications of all THE products are published on [EEX website](#).

Timeline for the Go-Live of the THE trading products at EEX.

The cut-over from NCG and GASPOOL to THE is planned according to the following timeline:

Date	Time (CEST)	Cut Over Activity
28.09.2021	18:00	End of trading and last trading day for GASPOOL Futures.
29.09.2021	16:00	Transfer of Open Interest from GASPOOL Futures to NCG Futures by ECC (The transactions related to the transfer will be available in C7 GUI and Eurex intraday reports).
30.09.2021	03:00	End of trading in GASPOOL-Day products and NCG Day products. Start of trading in THE zonal Day and THE Day products, whereby THE Day products will be shown as NCG Day products until the final renaming into THE Day products on 1 October 02:00 CEST. All trades done on those NCG Day products with delivery starting gas day 1 October 2021 will be delivered and nominated in the THE market area. At the same time GASPOOL and NCG Within Day/Hourly products will still be tradable until 1 October 01:30 CEST and nominated and delivered in GASPOOL and NCG respectively.
30.09.2021	18:00	End of trading and last trading day for NCG Futures. Renaming of NCG Futures into THE Futures in T7 and C7 backends.
01.10.2021	01:30	End of trading in remaining GASPOOL and NCG Within-Day/Hourly products.

		Start of Market Halt on all GASPOOL and NCG products. During the market halt, EEX and ECC will perform the removal of any remaining orders, the delisting of any remaining GASPOOL and zonal NCG Within-Day and hourly products, the renaming of NCG products into THE and the listing of new zonal THE products (Within Day and Hourly products).
01.10.2021	02:00	End of Market Halt. Launch of the renamed THE Within-Day/Hourly and Day products at VTP, Launch of the new THE zonal Within-Day/Hourly products. Users of Global Vision and Joule Direct will need to reconnect their accounts after the market halt. Users will need to reconnect their API applications and back-office systems to observe the changes.
01.10.2021	08:00	Launch of trading in the renamed physical THE Futures (former NCG Futures).

Further information

For your convenience, please find additional information on that matter referenced here:

- [EEX Group DataSource Circular](#) from 20 July 2021
- [EEX Customer Information](#) and [ECC Clearing Circular](#) from 14 June 2021
- [EEX Customer Information](#) and [ECC Clearing Circular](#) from 24 March 2021¹
- [EEX Customer Information](#) from 17 September 2020

Additional Information related to the Withheld Testing for the new zonal THE products

All new THE zonal products are available for order entry tests in the EEX Gas spot trading until 29 September 2021. These tests ahead of the Go-Live aim to ensure the new zonal THE products visibility and access. Trading Participants are therefore invited to take part in these tests.

Excursus concerning the mapping logic related to Balancing Group Codes

The merger is accompanied by a change in the balancing group codes used by ECC for nomination purposes. As a basis for the mapping ECC uses the final Balancing Group Mapping List as published by THE on the website <https://www.tradinghub.eu>.

In case a member has registered with ECC a single balancing group code, be it for GASPOOL or NCG, ECC will use the respective THE equivalent as per delivery day 1 October 2021.

In case a member has registered with ECC two balancing group codes, one for GASPOOL and one for NCG, ECC will use the THE equivalent related to the NCG balancing group code. In case this balancing group code will not be valid after 30 September 2021 ECC will use the valid GASPOOL balancing agreement instead.

Any existing 3rd Party Balance Agreement-Setups will remain unchanged after the merger. The correspondent THE balancing group code will be used.

¹ Please note the update on the EIC code is further down below in this circular

Excursus concerning the product assignment

ECC will assign THE products based on each member current setup related to NCG and/or GASPOOL hubs in the current Spot, Futures and OTF markets.

Correction related to EIC codes used in Regulatory Reporting

There is an update on the Customer Information 24/03/2021 and Clearing Circular 13/2021 regarding the Energy Identification Code (EIC) code. EEX will use for regulatory reporting the EIC of the market area THE: 37Y005053MH0000R.

Please do not hesitate to contact us if you have any questions.

Yours sincerely,

European Energy Exchange

Market Operations

T +33 173 03-9624 (Paris) | +49 341 2156-222 (Leipzig)

gas@powernext.com | trading@eex.com

Sales

T +33 173 039 602 (Paris) | +49 341 2156 555 (Leipzig) | +44 207 862 7555 (London) | +43 (1) 270 2700 28550 (Vienna) | +45 69 12 6400 (Copenhagen) | +42 022 183 2106 (Prague) | + 31 653 567 910 (BeNeLux)

pegas-sales@powernext.com | sales@eex.com

Go-Live Informationen bzgl. der Gasmarktgebietszusammenlegung zum 1. Oktober 2021

Zusammenfassung

Der deutsche Marktgebietsverantwortliche Trading Hub Europe GmbH wird ab dem 1. Oktober 2021 ein bundesweites deutsches Gasmarktgebiet bilden. Der Name des bundesweiten deutschen Gasmarktgebietes wird Trading Hub Europe (THE) lauten. Mit diesem Rundschreiben möchten wir die Handels- und Clearingteilnehmer an die Umstellungsstrategie und den Zeitplan für den Go-Live der THE-Produkte erinnern. Die Spezifikationen der neuen Produkte sind auf der [Website der EEX](#) veröffentlicht.

Zeitplan für den Go-Live der THE-Handelsprodukte bei der EEX

Die Umstellung von NCG und GASPOOL auf THE ist nach dem folgenden Zeitplan geplant:

Datum	Uhrzeit (CEST)	Umstellungsaktivität
28.09.2021	18:00	Ende des Handels und letzter Handelstag für GASPOOL-Futures.
29.09.2021	16:00	Übertragung von Open Interest von GASPOOL-Futures auf NCG-Futures durch die ECC. (Die Transaktionen im Zusammenhang mit der Übertragung werden in C7 GUI und Eurex Intraday-Reports verfügbar sein).
30.09.2021	03:00	Ende des Handels in GASPOOL- und NCG-Day-Produkten. Beginn des Handels mit zonalen und VHP-bezogenen THE-Tagesprodukten, wobei die THE-Tagesprodukte bis zur endgültigen Umbenennung in THE-Tagesprodukte am 1. Oktober 02:00 Uhr MESZ noch als NCG-Tagesprodukte angezeigt werden. Alle Geschäfte, die in diesen NCG-Tagesprodukten mit Lieferbeginn ab dem Gastag 1. Oktober 2021 getätigt werden, werden im Marktgebiet THE geliefert und nominiert. Gleichzeitig werden GASPOOL- und NCG-Within-Day-Stundenprodukte bis zum 1. Oktober 01:30 Uhr MESZ handelbar sein und in GASPOOL bzw. NCG nominiert und geliefert.
30.09.2021	18:00	Ende des Handels und letzter Handelstag für NCG-Futures. Umbenennung der NCG Futures in THE Futures in den Backends T7 und C7.
01.10.2021	01:30	Ende des Handels in den verbleibenden GASPOOL- und NCG-Within-Day- sowie den stündlichen Produkten. Beginn des Markthalts für alle

		GASPOOL- und NCG-Produkte. Während des Markthalts führen EEX und ECC die Löschung aller verbleibenden Aufträge, das Delisting aller verbleibenden GASPOOL und zonalen NCG Within-Day und Stundenprodukte, die Umbenennung der NCG-Produkte in THE und das Listing neuer zonaler THE-Produkte durch.
01.10.2021	02:00	Ende des Markthalts. Einführung der umbenannten THE-Within-Day- sowie der stündlichen und Tagesprodukte am VHP. Einführung der neuen zonalen THE-Within-Day- und stündlichen Produkte. Nutzer von Global Vision und Joule Direct müssen ihre Konten nach dem Markthalt wieder einrichten. Nutzer von API-Anwendungen müssen diese sowie Back-Office-Systeme neu verbinden, um die Änderungen zu aktivieren.
01.10.2021	08:00	Aufnahme des Handels mit den umbenannten physischen THE-Futures (ehemals NCG-Futures).

Weiterführende Informationen

Weitere Informationen zu diesem Thema finden Sie hier:

- [EEX Group DataSource Circular](#) vom 20. Juli 2021
- [EEX Customer Information](#) und [ECC Clearing Circular](#) vom 14. Juni 2021
- [EEX Customer Information](#) und [ECC Clearing Circular](#) vom 24. März 2021²
- [EEX Customer Information](#) vom 17. September 2020

Zusätzliche Informationen im Zusammenhang mit den Withheld-Tests für neue zonale THE-Produkte

Alle neuen zonalen THE-Produkte stehen bis zum 29. September 2021 für Ordereingabetests im EEX-Gasspothandel zur Verfügung. Diese Tests vor dem Go-Live haben zum Ziel, die Sichtbarkeit und den Zugang zu den neuen zonalen THE-Produkten sicherzustellen. Alle Handelsteilnehmer sind daher eingeladen, sich an diesen Tests zu beteiligen.

Exkurs über die Zuordnungslogik im Zusammenhang mit den Bilanzkreis-codes

Die Marktgebietszusammenlegung geht mit einer Umstellung der für die Nominierung verwendeten Bilanzkreis-codes einher. Als Grundlage für das Mapping verwendet die ECC die endgültige Bilanzkreis-Mapping-Liste, die von THE auf der Website <https://www.tradinghub.eu> veröffentlicht wurde.

Hat ein Mitglied bei der ECC einen einzelnen Bilanzkreiscode registriert, sei es für GASPOOL oder NCG, verwendet die ECC das entsprechende THE-Äquivalent zum Liefertag 1. Oktober 2021.

Falls ein Mitglied bei der ECC zwei Bilanzkreis-codes registriert hat, einen für GASPOOL und einen für NCG, wird die ECC das THE-Äquivalent für den NCG-Bilanzkreiscode verwenden. Sollte dieser Bilanzkreiscode nach dem 30. September 2021 nicht mehr gültig sein, wird die ECC stattdessen das Äquivalent für den gültigen GASPOOL-Bilanzkreiscode verwenden.

Bestehende 3rd-Party-Balance-Agreement-Setups bleiben nach der Marktgebiets-zusammenlegung bestehen. Es wird der entsprechende THE-Bilanzkreiscode verwendet.

² Bitte beachten Sie, dass die Aktualisierung des EIC-Codes weiter unten in diesem Circular zu finden ist.

Exkurs über die Produktzuordnung

ECC wird die THE-Produkte auf der Grundlage der aktuellen Zulassung jedes Handelsteilnehmers in Bezug auf NCG- und/oder GASPOOL-Hubs in den aktuellen Spot-, Futures- und OTF-Märkten zuweisen.

Korrektur in Bezug auf die im Rahmen des aufsichtsrechtlichen Reportings verwendeten EIC-Codes

Es gibt ein Update zur Kundeninformation 24/03/2021 und zum Clearing-Rundschreiben 13/2021 bezüglich des Energy Identification Code (EIC). Die EEX wird für das regulatorische Reporting den EIC des Marktgebiets THE verwenden: 37Y005053MH0000R.

Bitte zögern Sie nicht, uns bei Fragen zu kontaktieren.

Mit freundlichen Grüßen,

European Energy Exchange

Market Operations

T +33 173 03-9624 (Paris) | +49 341 2156-222 (Leipzig)

gas@powernext.com | trading@eex.com

Sales

T +33 173 039 602 (Paris) | +49 341 2156 555 (Leipzig) | +44 207 862 7555 (London) | +43 (1) 270 2700 28550 (Vienna) | +45 69 12 64 00 (Copenhagen) | +42 022 183 2106 (Prague) | + 31 653 567 910 (BeNeLux)

pegas-sales@powernext.com | sales@eex.com