



Informationsblatt über die Berechnungsmethodik des Gaspreisindex der TIGAS-Erdgas Tirol GmbH

Methodik zur Berechnung des Gaspreisindex für Kunden der TIGAS-Erdgas Tirol GmbH (TIGAS)

Der Gaspreisindex wird nach einer standardisierten Methode und auf Basis der Notierungen an der Handelsplattform PEGAS THE Gas Exchange unter <https://www.powernext.com/futures-market-data> - „Settlement prices on Seasons and Calendars“ - Auswahlfeld: „THE“ - berechnet. Grundlage des Gaspreisindex sind die täglich gebildeten Marktpreise (Settlementpreise) für Year Ahead Futures für den Markt „THE“ (Trading Hub Europe) der vergangenen zwölf Monate unter Berücksichtigung eines Pufferzeitraums („Time Lag“) von drei Handelsmonaten. Der Gaspreisindex zeigt an, wie stark sich der Einkaufspreis für Erdgas dem jeweiligen Stichtag folgenden Quartal gegenüber der Basisperiode auf Grundlage eines fiktiven Beschaffungsverhaltens verändert. Der Durchschnitt der Gaspreise mit Stichtag 31.12.2021 ist die Ausgangsbasis für den Gaspreisindex.

Der Indexwert zum 31.12.2021 setzt sich zusammen aus dem arithmetischen Mittel der täglich veröffentlichten Settlementpreise (Großhandelspreise) für Erdgas für das Kalenderjahr 2022 im Betrachtungszeitraum 01.10.2020 - 30.09.2021 (Time Lag = 01.10.2021 – 31.12.2021).

Der Gaspreisindex bildet nur die reine Energiekomponente ab; Netzkosten und Steuern bzw. Abgaben finden keine Berücksichtigung. Ein Steigen bzw. Fallen des Gaspreisindex lässt daher nur eine entsprechend geringere Erhöhung bzw. Senkung des gesamten Gaspreises erwarten.

Die Berechnung des Gaspreisindex erfolgt entsprechend dieser Systematik:

$$pFQ_i = \frac{\sum_i^n pCal_i}{n_x}$$

pFQ_i	Arithmetischer mittlerer Preis gültig für das dem jeweiligen Stichtag folgende Quartal
$\sum_i^n pCal_i$	Summe aller auf der Erdgasbörse PEGAS veröffentlichten täglichen Settlementpreise des Forward-Produkts Kalenderjahr für den jeweiligen Betrachtungszeitraum
n_x	Anzahl der Tage an denen ein Preis an der Erdgasbörse PEGAS gebildet („gesettelt“) und veröffentlicht wurde

$$GPI_i = \frac{pFQ_i}{pQ_{1/22}}$$

GPI_i	Gaspreisindex gültig für das dem jeweiligen Stichtag folgende Quartal
pFQ_i	Arithmetischer mittlerer Preis gültig für das dem jeweiligen Stichtag folgende Quartal
$pQ_{1/22}$	Arithmetischer mittlerer Preis gebildet mit dem Indexermittlungsstichtag 31.12.2021 (=Basis)

Beispiel für eine Energiepreisanpassung mit dem Stichtag 01.04.2022:

$$pQ_{2/22} = \frac{\sum_{i=2022}^{n=Q1/21 \text{ bis } Q4/21} Cal_{22}}{n_{Q1/21 \text{ bis } Q4/21}}$$

$pQ_{2/22}$	Arithmetischer mittlerer Preis gültig für das zweite Quartal im Jahr 2022 (Q1-22)
$\sum_{i=2022}^{n=Q1/21 \text{ bis } Q4/21} Cal_{22}$...	Summe aller auf der Erdgasbörse PEGAS veröffentlichten täglichen Settlementpreise des Kalenderjahr 2022 (PEGAS NCG Cal-22) vom 01.01.2021 bis 31.12.2021
$n_{Q1/21 \text{ bis } Q4/22}$	Anzahl der Tage zwischen 01.01.2021 bis 31.12.2021 an denen ein Preis an der Erdgasbörse PEGAS gebildet („gesetzt“) und veröffentlicht wurde

$$GPI_{Q2/22} = \frac{pFQ_{2/22}}{pQ_{1/22}}$$

$GPI_{Q2/22}$	Gaspreisindex gültig für das zweite Quartal im Jahr 2022 (Q2-22)
$pFQ_{2/22}$	Arithmetischer mittlerer Preis gültig für das zweite Quartal im Jahr 2022 (Q2-22)
$pQ_{1/20}$	Arithmetischer mittlerer Preis gebildet mit dem Indexermittlungsstichtag 31.12.2021 (=Basis)

Der PEGAS THE Year Future am Tag i ist jeweils der Settlementpreis, wie er auf der Webseite der powernext unter „NATURAL Gas Markets, Futures market data, Settlement prices on Seasons and Calendars“ für den Markt THE veröffentlicht wird. Sollte dieser Preis nicht mehr veröffentlicht werden, wird unter Einhaltung der Vorgehensweise des Punktes VII. (3) e. der ALB ein äquivalenter Preis für die Berechnung herangezogen. Das Endergebnis des Gaspreisindex wird kaufmännisch auf zwei Kommastellen gerundet.

Die Erdgashandelsbörse European Energy Exchange (EEX) veröffentlicht Marktdaten an jedem Geschäftstag nach Abschluss des Preisbildungszeitraums. Alle für die Preisbildung relevanten Referenzpreise werden auf der Homepage der TIGAS unter <https://www.eex.com/de/marktdaten/eex-group-datasource/tigas> veröffentlicht. Am 1. Oktober 2021 wurden die bisherigen Marktgebiete in Deutschland Gaspool (GPL) und NetConnect Germany (NCG) zu einem neuen bundesweiten deutschen Gasmarkt namens Trading Hub Europe (THE) zusammengeführt. Historische NCG- und GPL-Daten können auch unter dem vorangeführten Link abgerufen werden.