

Verordnung des Vorstands der E-Control, mit der das Erdgas-Clearingentgelt ab 1.1.2026 festgesetzt wird (Erdgas-Clearingentgelt-Novelle 2026)

Auf Grund des § 89 des Gaswirtschaftsgesetzes 2011 – GWG 2011, BGBl. I Nr. 107/2011 idF BGBl. I Nr. 50/2025, in Verbindung mit § 7 Abs. 1 und § 21 Abs. 1 Z 3 des Energie-Control-Gesetzes – E-ControlG, BGBl. I Nr. 110/2010 idF BGBl. I Nr. 7/2022, wird verordnet:

Die Erdgas-Clearingentgelt-Verordnung 2023, BGBl. II Nr. 275/2023, zuletzt geändert durch die Verordnung BGBl. II Nr. 399/2024 wird wie folgt geändert:

1. § 3 lautet:

„§ 3. (1) Das Entgelt für jeden entgeltpflichtigen Verbrauchsumsatz beträgt:

1. im Marktgebiet Ost0,0382 €pro MWh
2. in den Marktgebieten Tirol und Vorarlberg0,0464 €pro MWh

(2) Das Entgelt für jeden entgeltpflichtigen Handelsumsatz beträgt:

1. im Marktgebiet Ost0,0089 €pro MWh
2. in den Marktgebieten Tirol und Vorarlberg0,0464 €pro MWh“

2. Dem § 6 Abs. 3 wird folgender Abs. 4 angefügt:

„(4) § 3 und § 7 Abs. 2 in der Fassung der Verordnung BGBl. II Nr. xxx/20xx treten mit 1. Jänner 2026 6:00 Uhr in Kraft.“

3. In § 7 Abs. 2 wird vor dem Wort „Fassung“ das Wort „jeweiligen“ eingefügt und entfällt die Wortfolge „der Novelle BGBl. II Nr. 399/2024“.

Energie-Control Austria für die Regulierung der Elektrizitäts- und Erdgaswirtschaft (E-Control)

Wien, am 18. Dezember 2025

Der Vorstand

Dr. Wolfgang Urbantschitsch, LL.M.
Vorstandsmitglied

Prof. DI Dr. Alfons Haber, MBA
Vorstandsmitglied

elektronisch gefertigt

elektronisch gefertigt

Erläuterungen – Vorblatt

Problemanalyse

Gemäß § 89 GWG 2011 ist für die mit der Erfüllung der Aufgaben eines Bilanzgruppenkoordinators (**BKO**) erbrachten Leistungen ein Entgelt der Regulierungsbehörde durch Verordnung zu bestimmen. Dieser Gebühr sind die mit der Erfüllung der Aufgaben verbundenen Aufwendungen einschließlich eines angemessenen Gewinnzuschlages zugrunde zu legen. Die Grundsätze der Kostenermittlung gemäß § 79 und § 80 GWG 2011 sind sinngemäß anzuwenden. Bemessungsgrundlage ist der Umsatz an Erdgas der jeweiligen Bilanzgruppe im Verteilernetz und der Grad der Inanspruchnahme der Leistungen des Bilanzgruppenkoordinators durch die jeweilige Bilanzgruppe. Ausgenommen von der Entrichtung eines Clearingentgeltes ist die Sonderbilanzgruppe für Netzverluste und Eigenverbrauch. Die Regulierungsbehörde kann zur Durchführung von Solidaritätsmaßnahmen gemäß Art. 13 der Verordnung (EU) 2017/1938 in der Verordnung Ausnahmen von der Verpflichtung zur Entrichtung des Clearingentgeltes vorsehen.

Entsprechend der behördlichen Erwägungen im Zuge der Festlegung des Erdgas-Clearingentgelts ab 1. Jänner 2021 wurden die, ab 1. Jänner 2026 über einen Zeitraum von fünf Jahren voraussichtlich angemessenen Kosten und Mengen der BKO's zuletzt neu ermittelt und unterscheiden sich deutlich von den, im Zuge der letzten Prüfung bestimmten Kosten und Mengen.

Ziel

Mit der vorliegenden Novelle sollen die angemessenen Kosten und Entgelte in neue Entgelte ab 1. Jänner 2026 überführt werden, sodass es iSd § 89 GWG 2011 zu einer verursachungsgerechten Kostenbeteiligung je Bilanzgruppe kommt.

Inhalt

Maßnahme

Anpassung der Tarife für sämtliche Marktgebiete

Wesentliche Auswirkungen

Durch die Anpassung der Tarife kommt es teilweise zu einer Kostenerhöhung für Bilanzgruppen, wobei die Kostenentwicklung je nach Handels- und Verbrauchsmenge der Bilanzgruppe unterschiedlich ausfällt.

Finanzielle Auswirkungen

Aus dem gegenständlichen Vorhaben ergeben sich keine unmittelbaren finanziellen Auswirkungen auf den Haushalt der Gebietskörperschaften oder anderen öffentlichen Haushalten. Die Anpassung der Tarife kann sich aber – indirekt – auch auf öffentliche Haushalte auswirken, da die öffentlichen Körperschaften zur Wahrnehmung ihrer Aufgaben Erdgas beziehen und am Ergebnis von Erdgasunternehmen, insofern Anteile an diesen gehalten werden, partizipieren.

Verhältnis zu Rechtsvorschriften der Europäischen Union

Mit den vorgesehenen Regelungen wird das im GWG 2011 abgebildete Regulierungsregime basierend auf der Richtlinie 2009/73/EG über gemeinsame Vorschriften für den Erdgasbinnenmarkt und zur Aufhebung der Richtlinie 2003/55/EG umgesetzt.

Besonderheiten des Normerzeugungsverfahrens

Die Verordnung ist gemäß § 7 Abs. 1 E-ControlG vom Vorstand der E-Control zu erlassen. Vor der Erlassung ist gem. § 19 Abs. 2 E-ControlG der Regulierungsbeirat zu hören. Diese Verordnung ist im Bundesgesetzblatt zu verlautbaren.

Erläuterungen zur Erdgas-Clearingentgelt-Novelle 2026

Allgemeiner Teil

Im Hinblick auf die Verpflichtung der Regulierungsbehörde gem. § 89 GWG 2011 beschloss der Vorstand am 13. Februar 2025, die angemessenen Kosten und Mengen der BKO für die Jahre 2026 bis 2030 neu bestimmen zu lassen.

Die Bestimmung der Kosten und Mengen der BKO erfolgte dabei Anhand der Jahresabschlüsse des Jahres 2024, wobei die Aufwendungen unter Berücksichtigung von Plan-Ist-Abweichungen der vergangenen Jahre auf den 1. Jänner 2026 hochgerechnet wurden. Die Hochrechnung erfolgte basierend auf dem Netzbetreiberpreisindex, welcher sich zu 50 % aus dem Tariflohnindex und zu 50 % aus dem Verbraucherpreisindex zusammensetzt.

Die Kapitalkosten (CAPEX) der BKO werden jährlich unter Heranziehung des angemessenen Finanzierungskostensatzes multipliziert mit der zu verzinsenden Kapitalbasis, ermittelt.

Die Mengen werden seitens der BKO an die Behörde gemeldet, überprüft und jährlich mit den tatsächlich angefallenen Mengen aufgerollt.

Vorgeschlagen wurde eine Neubestimmung des Entgelts samt flankierender Regelungen.

Der Entwurf der Verordnung wurde zu diesem Zweck einer öffentlichen Begutachtung von 20. Oktober 2025 bis 10. November 2025 unterzogen.

Folgende Stellen beteiligten sich an der Begutachtung und brachten Stellungnahmen zum Entwurf ein:

1. Bundesministerium für Finanzen (BMF);
2. Wirtschaftskammer Österreich (WKÖ);
3. Bundesarbeitskammer (BAK);
4. Bundeskanzleramt-Verfassungsdienst (VD).

Die Stellungnahmen wurden auf der Website der E-Control veröffentlicht.

In Bezug auf die darin angeregte Aufschlüsselung der Kosten und Auswirkungen auf durchschnittliche Endverbraucher wurde erwogen, dass die Beschreibung der Methodik und den Grundlagen zur Berechnung der Tarife den unionsrechtlichen Vorgaben zur Bestimmung der Netzentgelte entspricht.

Synergien werden im Zuge der Bestimmung der Kosten angemessen berücksichtigt und werden durch die Verpflichtung zur Kostensenkung (im Detail vgl. Z 1) auch beanreizt. Bei der Ernennung der BKO ist die Regulierungsbehörde an das GWG 2011 gebunden, welches einen entsprechenden Antrag und ein transparentes Auswahlverfahren voraussetzt.

Der Entwurf der Verordnung wurde dem Regulierungsbeirat am 16. Dezember 2025 erörtert und von diesem zur Beschlussfassung empfohlen.

Besonderer Teil

Zu Z 1 (§ 3):

Mit Novellierung des § 3 sollen die neu ermittelten Tarife verordnet werden. Zur besseren Lesbarkeit wird hierfür eine Tabellenstruktur vorgesehen.

Für die Kostenanerkennung der BKO wird eine Anreizregulierung umgesetzt, durch die über einen längeren Zeitraum die anerkannten Kosten von den tatsächlichen entkoppelt sind. Mit 1. Jänner 2026 beginnt hierzu eine neue Regulierungsperiode über die Dauer von fünf Jahren. Dafür waren die Kosten auf Basis der Jahresabschlüsse 2024 neu zu ermitteln und hierauf ein Anreizmodell anzuwenden. Für die kommenden fünf Jahre hat der BKO die Vorgabe, die Kosten um jährlich 1 % (real) zu senken. Sofern keine unerwartet hohen Abweichungen bei den Mengen- oder Inflationsentwicklungen während der nächsten fünf Jahre auftreten, soll das Entgelt stabil bleiben und Aufrollungen gemeinsam mit einer neuerlichen Kostenermittlung nach Ablauf der Regulierungsperiode berücksichtigt werden.

Verglichen mit den letztgültigen Entgeltsätzen ergibt sich eine für den Handel eine Entgelterhöhung, wohingegen die Entgelte für den Verbrauch sinken. Diese Entwicklung ist insbesondere auf die Entwicklung der jeweiligen Mengen zurückzuführen. Die Kostenzuordnung wurde wie bisher unverändert durchgeführt.

Grundlage für die Tarife für das Marktgebiet Ost ab dem 1. Jänner 2026 bilden:

Kosten in der Höhe von TEUR 2.757,6 sowie zugrundeliegende Mengen von 72,2 TWh für das Entgelt gemäß Abs. 1 und Kosten iHv TEUR 1.838,6 sowie zugrundeliegende Mengen von 207,5 TWh für das Entgelt nach Abs. 2.

Grundlage für die Tarife für die Marktgebiete Tirol und Vorarlberg ab dem 1. Jänner 2026 bilden Kosten in der Höhe von TEUR 319,5 sowie zugrundeliegende Mengen von 6,9 TWh.

Zu Z 2 (§ 6 Abs. 3):

Die neuen Tarife sollen für Abrechnungszeiträume ab Beginn des Gastages (6:00 Uhr) im neuen Kalenderjahr in Kraft gesetzt werden, um an bestehende Saldenberechnungen anzuknüpfen.

Zu Z 3 (§ 7 Abs. 2):

Da die BKO's gelegentlich auf Antrag von Marktteilnehmern Nachverrechnungen bereits abgeschlossener Zeiträume vornehmen und das obligatorische zweite Clearing erst bis zu 14 Monate nach Abschluss der jeweiligen Periode stattfindet, sind für Perioden vor dem Stichtag und -Zeitpunkt weiterhin die Tarife der vorgehenden Fassungen anzuwenden.