

Allgemeines Preisblatt zu den ANB (ohne Jahres-Netznutzungsentgelte GJ 2026/27)

(1. Oktober 2026 – 30. September 2027)

Allgemein:

Erhöhtes Netznutzungsentgelt

2 * Jahresnetznutzungsentgelt¹

Ebene Überregional:

Preis je zusätzliche Änderung des
Transportprogrammes²

100 CHF

Ebene Regional:

Preis je zusätzliche Änderung des
Transportprogrammes²

100 CHF

Netzstabilitätspönale je Regionalzone

Bilanzzone	Netzstabilitätspönale *) in Rp/kWh*h		spezifisches Toleranzband in Nm ³ /(Nm ³ /h)
	A	B	
Westschweiz	0.34	0.55	1.3
Mittelland	0.50	0.71	3.0
Zentralschweiz	0.31	0.52	1.0
Ostschweiz	0.32	0.53	2.5
Tessin Süd	0.31	0.52	0.42

*) Die Höhe der Netzstabilitätspönale ist abhängig vom spezifischen Toleranzband gemäss ANB.

Preis C für Deckung des Eigenverbrauchs,
Verluste, Messdifferenzen etc.

0.0015 * (Preisreferenz + 0.3)
Rp./kWh je kWh transportiertes
Erdgas

Preis für Saldo der eingespeisten und
ausgespeisten Energiemengen am Ende der
Vertragsperiode

Preisreferenz + 0.3 Rp./kWh

Preis für Odoriermittel (THT)

0.003 Rp. je kWh transportiertes
Erdgas

Preisreferenz:

- EEX THE Natural Gas Month Futures Settlement-Preis³ in Rp./kWh
- CO₂-Steuer, Mineralölsteuer, Kosten für Pflichtlager sind nicht aufgeführt. Es gelten die gesetzlichen Preise resp. Preise aus den separat gemäss behördlichen Vorgaben abzuschliessenden Verträgen.
- Die jeweils anwendbaren Steuern bzw. Kosten für Pflichtlager auf dem Gas-Eigenverbrauch des regionalen Transportnetzes werden mit dem Faktor 0.0015 je kWh transportiertes Gas multipliziert.

1 Das Jahresnetznutzungsentgelt wird im Netznutzungsvertrag festgelegt.

2 120 Änderungen des Transportprogrammes pro Monat sind unentgeltlich

3 EEX THE Natural Gas Month Futures am letzten Handelstag vor dem Abrechnungsmonat. Umrechnung in CH mit Monatsmittelwert des Abrechnungsmonat gemäss Veröffentlichung der Schweizerischen Nationalbank.