

**Allgemeines Preisblatt zu ANB (ohne Jahres-  
Netznutzungsentgelte) GJ 22/23  
(1. Oktober 2022 – 30. September 2023)**

**Allgemein:**

Erhöhtes Netznutzungsentgelt 2 \* Jahresnetznutzungsentgelt<sup>1</sup>

**Ebene Überregional:**

Preis je zusätzliche Änderung des  
Transportprogrammes<sup>2</sup> 100 CHF

**Ebene Regional:**

Preis je zusätzliche Änderung des  
Transportprogrammes<sup>2</sup> 100 CHF

Netzstabilitätspönale je Regionalzone

Bilanzzone	Netzstabilitätspönale *) in Rp/kWh*h		spezifisches Toleranzband in Nm <sup>3</sup> /(Nm <sup>3</sup> /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-Preis<sup>3</sup> in Rp./kWh

CO<sub>2</sub>-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 Monats-  
mittelwert des Abrechnungsmonat gemäss Veröffentlichung der Schweizerischen Nationalbank.