

Preisblatt Stromprodukte 2027



Alle Preisangaben exkl. MWSt. Gültig ab 01.01.2027

Kundensegment		TBS.standard-blu 100% Erneuerbare Energien *		TBS.classic-rosso 100% Kernenergie **	
		Hochtarif Rp. / kWh	Niedertarif Rp. / kWh	Hochtarif Rp. / kWh	Niedertarif Rp. / kWh
Grundtarif Niederspannung (ETHG) ¹ Ein-, Mehrfamilienhaus / KMU / Gewerbe / Amtliche Bauten Kunden mit Absatz bis 50 MWh pro Jahr	Energie	11.00	11.00	10.50	10.50
	Netznutzung	11.75	11.75	11.75	11.75
	Total	22.75	22.75	22.25	22.25
Temporäranschluss (ETB) ² Baustellen, Schausteller, Festbetriebe	Energie	11.00	11.00	10.50	10.50
	Netznutzung	18.00	18.00	18.00	18.00
	Total	29.00	29.00	28.50	28.50
Wahltarif sperrbare Lasten NS (ETHS) ³ Alternativer Tarif für ETHG Kunden mit sperrbaren Verbrauchern	Energie	11.00	11.00	10.50	10.50
	Netznutzung	11.25	11.25	11.25	11.25
	Total	22.25	22.25	21.75	21.75
Grosskunden (GN) Kunden mit Absatz > 50 MWh pro Jahr Leistung Monatsmaximum 8.00 CHF / kVA	Energie	9.50	9.50	9.00	9.00
	Netznutzung	4.95	4.95	4.95	4.95
	Total	14.45	14.45	13.95	13.95
Industriekunden (GHT) ⁴ Kunden mit eigener Transformatorenstation Leistung Monatsmaximum 8.00 CHF / kVA	Energie	9.50	9.50	9.00	9.00
	Netznutzung	2.80	2.80	2.80	2.80
	Total	12.30	12.30	11.80	11.80
Öffentliche Beleuchtung (ETÖB) Strassenbeleuchtung	Energie	11.00	11.00		
	Netz	11.75	11.75		
	Total	22.75	22.75		

* Stromprodukt mit Schwerpunkt Schweizer Wasserkraft, ergänzt durch weitere in der Schweiz erzeugten erneuerbaren Energien wie Solarenergie (inkl. der Energie aus den PV-Anlagen auf dem Gemeindegebiet Suhr), Wind- und Biomassenergie sowie Energie aus Siedlungsabfällen. Das Produkt weist einen Anteil von mindestens zwei Dritteln erneuerbarer Energien aus der Schweiz auf.

** Produktionsstandort Schweiz.

¹ Basistarif für alle ganzjährig genutzten Liegenschaften mit einem Absatz bis 50 MWh pro Jahr.

² Der Tarif Temporäranschluss wird solange angewendet, bis sich die Installation in abnahmebereitem Zustand befindet. Hauptanschluss, Hauptverteilung, Messeinrichtung und alle von der TBS Strom AG verlangten Steuerungen müssen angeschlossen sein. Nach vorheriger Rücksprache mit der TBS Strom AG können ausnahmsweise private Messanlagen benützt werden, sofern sie den amtlichen Vorschriften entsprechen.

³ Niederspannungskunden mit einem Absatz bis 50 MWh und sperrbaren Lasten (z.B. Wärmepumpenanlagen oder Elektroheizungen) können jeweils auf den 1. Januar des Folgejahres zum ETHS-Tarif wechseln. Sie geben damit ihr Einverständnis, dass die TBS Strom AG die Lasten zu vordefinierten Zeiten sperren darf. Entfällt die Sperrbarkeit, wird wieder der Grundtarif ETHG wirksam.

⁴ Bei Messung in Niederspannung wird ein Zuschlag von 1.5% auf Wirkarbeit (Netznutzungsentgelt und Energie) und Leistung erhoben.

1. Standardprodukt und Produktwahl

Alle Kunden der TBS Strom AG erhalten beim Erstbezug das Produkt TBS.standard-blu, ausser es wird bei der Bestellung/Anmeldung anders verlangt. Ein Produktwechsel ist nur auf Jahresanfang möglich und muss bis spätestens am 31. Januar der TBS Strom AG gemeldet werden.

2. Tarifzeiten

Ab 1. Januar 2027 entfallen die bisherigen Hoch- und Niedertarife (HT/NT) sowohl in der Netznutzung als auch in der Energielieferung.

3. Mehrfamilienhäuser

In Mehrfamilienhäusern wird der Allgemeinverbrauch separat gemessen. Die Verrechnung erfolgt an den Grundeigentümer oder bei Eigentumswohnungen an die Hausverwaltung.

4. Leistungsberechnung

Für jeden Monat wird durchgehend über die höchste Durchschnittsbelastung während 15 aufeinander folgenden Minuten gemessen und als Monatsmaximum registriert.

5. Blindenergie

Der Blindenergieverbrauch darf in der Hochtarifzeit höchstens 39.5% des gleichzeitigen Wirkenergieverbrauches betragen ($\cos.\phi=0,93$). Ein allfälliger Überbezug an Blindenergie wird verrechnet.

Haushalt / Gewerbe / Industrie (Niederspannung und Mittelspannung)	Rp./kVARh	3.80
--	-----------	------

6. Messtarif (gilt je nach Messart)

Der Messtarif wird pro Messpunkt allen Endverbrauchern, Produzenten mit separater Produktionsmessung und Speicherbetreibern in Rechnung gestellt. Die virtuelle Messung findet bei notwendigen, virtuellen Messpunkten, z.B. im Fall von vZEV oder LEG, Anwendung.

Direkte Messung (Haushalt)	CHF/Mt.	7.00
Niederspannung (NS) Wandler Messung	CHF/Mt.	15.00
Mittelspannung (MS) Wandler Messung	CHF/Mt.	60.00
Virtuelle Messung	CHF/Mt.	2.00

Bei konventionellen Zählern erfolgt die Ablesung mit Rechnungsstellung in der Regel halbjährlich, jeweils im Sommer und im Winter. Dazwischen werden Akonto-Teilrechnungen gestellt. Bei Preisänderungen zwischen den Ablesezeitpunkten wird der abgelesene Bezug anteilmässig auf den jeweils geltenden Tarif verteilt. Im Rahmen des Smart Meter Rollouts erfolgt eine stufenweise Umstellung auf eine quartalsweise Abrechnung. Bei Industriekunden können zur Messung des Wirkenergieverbrauches zwei hintereinander geschaltete Doppeltarif-Zähler dienen. Verrechnet wird das arithmetische Mittel der Verbrauchszahlen. Die Verrechnung nach den Angaben eines als Hauptzähler bezeichneten Zählers bleibt vorbehalten. Die Ablesung mit Rechnungsstellung erfolgt in der Regel monatlich. Der Messtarif ist nur für den Hauptzähler geschuldet.

7. Weitere Tarifkomponenten (gilt für alle Tarife)

Systemdienstleistungen der nationalen Netzgesellschaft	Rp./kWh	0.19
Stromreserve	Rp./kWh	0.17
Zuschlag für solidarische Kosten über das Übertragungsnetz	Rp./kWh	0.19
Netzzuschlag gemäss Art. 35 Energiegesetz	Rp./kWh	2.20
Bundesabgabe zum Schutz der Gewässer	Rp./kWh	0.10
Konzessionsabgabe Einwohnergemeinde Suhr	Rp./kWh	0.75
Total weitere Tarifkomponenten	Rp./kWh	3.60

8. Rücklieferung (ETR) von erneuerbarer Energie im Netzgebiet der TBS Strom AG

Die Produzenten erhalten den vom Bundesamt für Energie (BFE) quartalsweise ermittelten durchschnittlichen Referenzmarktpreis, jedoch mindestens die Minimalvergütung nach Art 15 EnG bzw. Art. 12 EnV.

Zusätzlich kann die Produzentin den ökologischen Mehrwert (HKN) selbständig vermarkten. Die TBS Strom AG vergütet den HKN in den Quartalen Q1 (Januar bis März) und Q4 (Oktober bis Dezember) mit 2.0 Rp./kWh, in den Quartalen Q2 und Q3 (April bis September) mit 0.5 Rp./kWh.