



Deloa Sonstige Nutzung Sorgente Strom

Angebotscode: 044483ESVFL01XX00000000TOPAUM01

Angebot gültig vom 08.04.2026 bis 30.09.2026

ANFORDERUNGEN UND MERKMALE DES LIEFERANGEBOTS

Das Angebot richtet sich an Standorte mit nicht-häuslicher Nutzung, die in Mittelspannung (MT) versorgt werden. Es handelt sich um ein Angebot mit variablem Preis, da die Komponente „Energierohstoffpreis“ automatischen Schwankungen unterliegt, die an die Strompreise auf den Großhandelsmärkten, d. h. an die PUN-Index-GME-Werte, gekoppelt sind.

ANGEBOTENE TECHNISCH-WIRTSCHAFTLICHE BEDINGUNGEN

Die vorliegenden Technisch-Wirtschaftlichen Bedingungen ergänzen die Klauseln der Allgemeinen Lieferbedingungen und haben im Widerspruchsfall Vorrang vor diesen. Das Angebot sieht die Anwendung der folgenden Entgelte vor, netto ohne Steuern und MwSt. (Informationen zu den geltenden Steuersätzen finden Sie auf unserer Website www.deloenergy.it), ab dem Datum der Aktivierung der Lieferung, wie in den folgenden Unterabschnitten angegeben. Die Laufzeit der Technisch-Wirtschaftlichen Bedingungen ist unbefristet.

VERKAUF VON ELEKTRISCHER ENERGIE

Der Kunde zahlt Deloa Energy die folgenden Entgelte für den Verkauf von elektrischer Energie gemäß den Vorgaben des Beschlusses vom 5. August 2025, Nr. 386/2025/R/com (Veröffentlichungsdatum: 6. August 2025). Alle angegebenen Entgelte verstehen sich einschließlich der Netzverluste, wie sie von der Behörde für Entnahmepunkte definiert, veröffentlicht und aktualisiert werden (derzeit Tabelle 4 im Anhang zum TIS).

Vom Verkäufer festgelegte Entgelte	
Verbrauchsentsgelt: Energierohstoffpreis	PUN Index GME stündlich + 0,0125 €/kWh
Dispatching TIDE	0,01079 €/kWh (2. Quartal 2026)
Corrispettivo mercato capacità	0,00372 €/kWh für Stunden außerhalb der Spitzenzeiten des Stromsystems (2. Quartal 2026); 0,06680 €/kWh für Spitzenstunden des Stromsystems (Jahreswert)
Entgelt zur Kostenrückerstattung: Artikel 25-bis TIS	0,00054 €/kWh
Jährliches Entgelt: CVS – Entgelt für Vermarktung, Verkauf und Dienstleistungen	192 €/POD/anno
Automatische Anpassungen	Nessuna

Weitere detaillierte Informationen zu den vom Verkäufer festgelegten Entgelten:

Energierohstoffpreis ergibt sich aus der Summe des PUN Index GME und eines Verbrauchsbeitrags von 0,012 €/kWh, netto der Netzverluste (die Netzverluste betragen 0,0005 €/kWh: Für die Berechnung der Netzverluste wurde der für die Mittelspannung geltende Prozentsatz von 3,8 % des Preises gemäß Art. 76 TIS, Tabelle 4, herangezogen). Der Index PUN Index GME wird GME berechnet, als gewichteter Durchschnitt der Zonenpreise, gewichtet nach den Mengen der angenommenen Kaufangebote. Bei Verfügbarkeit stündlicher Verbrauchsdaten, gemessen vom örtlichen Verteiler mittels geeigneter Messgeräte, werden diese anhand der stündlichen Preise des PUN Index GME (<https://www.mercatoelettrico.org/it-it/Home/Pubblicazioni/Indici-GME/PUNIndexGme>) bewertet, zuzüglich der von ARERA definierten, veröffentlichten und aktualisierten Netzverluste. Sind die Verbrauchsdaten nicht stündlich, sondern nur monatlich, nach Zeitzonen differenziert oder sogar einheitlich verfügbar, werden entsprechend die nach Zeitzonen differenzierten Werte des PUN Index GME (<https://www.mercatoelettrico.org/it-it/Home/Pubblicazioni/PrezzoMedioFasce>) bzw. der einheitliche PUN-Index-GME-Wert (<https://www.mercatoelettrico.org/it-it/Home/Esiti/Elettrica/MGP/Esiti/PUN>) herangezogen, zuzüglich der von ARERA definierten, veröffentlichten und aktualisierten Netzverluste. Der letzte Wert des Index PUN Index GME stündlich betrug im Februar 2026 0,14405 EUR/kWh. In den letzten 12 Monaten erreichte der PUN Index GME stündlich im Januar 2026 seinen Höchstwert von 0,132664 EUR/kWh.

CVS: Stellt den in €/POD/Jahr ausgedrückten Fixanteil dar, der monatlich zu entrichten ist.

Grüne Energie: Das Angebot sieht für die gesamte Laufzeit der vorliegenden wirtschaftlichen Bedingungen die Lieferung von elektrischer Energie aus erneuerbaren Quellen vor, die der Lieferant ankauft und zertifiziert, mittels Herkunftsnachweisen (GO) oder einer anderen Zertifizierungsmodalität, die die GO ersetzen sollte. Die GO sind Zertifikate, die gemäß den einschlägigen gesetzlichen Bestimmungen bescheinigen, dass die im Rahmen dieses Vertrags in einer dem dem Kunden in Rechnung gestellten Verbrauch entsprechenden Menge bezogene Energie aus erneuerbaren Quellen stammt. Das Angebot sieht keine zusätzlichen Kosten für den Kunden für die Zertifizierung der aus erneuerbaren Quellen erzeugten elektrischen Energie vor.

Weitere Informationen zum Entgelt zur Deckung der Kosten des Dispatching-Dienstes und des Kapazitätsmarkts

Das Dispatching TIDE entspricht dem Entgelt für den im Integrierter Text für die Strombilanzierung und -steuerung (im Folgenden „TIDE“) vorgesehenen Dispatching-Dienst; sein Wert ist in der obigen Tabelle angegeben und beinhaltet bereits die von ARERA für Entnahmepunkte in Mittelspannung quantifizierten Netzverluste (derzeit 3,8 %). Gemäß Art. 14.4 des Beschlusses ARG/elt 98/11 veröffentlicht Terna das Einheitsentgelt zur Deckung der Nettokosten der Kapazitätsbeschaffung für Stunden außerhalb der Spitzenzeiten des Stromsystems für das 2. Quartal 2026. Der angegebene Wert beinhaltet die von ARERA für Entnahmepunkte in Mittelspannung quantifizierten Netzverluste (derzeit 3,8 %). Gemäß Art. 14.3 des Beschlusses ARG/elt 98/11 veröffentlicht Terna das Einheitsentgelt zur Deckung der Nettokosten der Kapazitätsbeschaffung für die Spitzenstunden des Stromsystems für das Jahr 2026. Der angegebene Wert beinhaltet die von ARERA für Entnahmepunkte in Mittelspannung quantifizierten Netzverluste (derzeit 3,8 %). Das Entgelt zur Kostenrückerstattung ist gemäß Art. 25-bis des Beschlusses ARERA ARG/elt 107/09 (TIS) auf Grundlage der Merkmale des Kunden festgelegt und beinhaltet die Netzverluste.

RABATTE UND/ODER BONI:

Keine.

ZUSÄTZLICHE PRODUKTE UND DIENSTLEISTUNGEN:

Keine.

NETZNUTZUNGSTARIF FÜR STROM:

Zu Lasten des Kunden gehen die Beträge für Übertragungs-/Transportdienste, Verteilung und Messung, die Ausgleichskomponente UC3 zur Deckung der Ungleichgewichte der Ausgleichssysteme für die Transportkosten der elektrischen Energie auf den Übertragungs- und Verteilnetzen sowie der Integrationsmechanismen, sowie die Qualitätskomponente UC6 zur Deckung eines Teils der Kosten des Anreizsystems für die Netzbetreiber für Maßnahmen zur Verbesserung der Dienstleistungsqualität. Diese Kosten werden in dem von der Behörde gemäß TIT und TIME festgelegten und von dieser veröffentlichten Umfang angewendet. Ferner wird automatisch jede Kostenposition gleicher Art und Zweckbestimmung angewendet, die in der Folge von den zuständigen Behörden festgelegt wird.

ALLGEMEINE SYSTEMUMLAGEN

Zu Lasten des Kunden gehen die Entgelte zur Deckung der Kosten für Tätigkeiten von allgemeinem Interesse für das Stromsystem, angewendet in dem von der Behörde gemäß TIPPI festgelegten und von dieser veröffentlichten Umfang. Die allgemeinen Systemkosten umfassen die Tarifkomponenten „ASOS“ und „ARIM“.

Die Komponente ASOS dient der Finanzierung des Anreizsystems für die Erzeugung elektrischer Energie aus erneuerbaren Quellen. Sie geht zu Lasten aller Stromkunden. Die Komponente ARIM dient der Deckung der übrigen allgemeinen Kosten, die sich auf die Tarifvergünstigungen für den Eisenbahnsektor, die Förderung der Systemforschung, den Strombonus (der jedoch den Kunden, denen der Sozialbonus zuerkannt wurde, rückerstattet wird), die Zuschüsse für kleinere Stromunternehmen, die Förderung der Energieeffizienz im Endverbrauch sowie die Finanzierung von Maßnahmen zugunsten der technologischen und industriellen Entwicklung im Bereich der Energieeffizienz beziehen.

UNTERABSCHNITT MIT DEM HYPERLINK ZUR OFFIZIELLEN WEBSITE DER BEHÖRDE MIT DEN AKTUELL GELTENDEN WERTEN DER ENTGELTE FÜR DISPATCHING, NETZNUTZUNGSTARIF UND ALLGEMEINE SYSTEMUMLAGEN

<https://www.arera.it/consumatori/valori-trasporto-oneri-general-nondomestici-ee>

ZAHLUNGSART: SEPA-Lastschriftmandat (SDD)

Datum: _____

Unterschrift des Kunden: _____

