



Deloa Haus Genesis Storm Promo

Angebotscode: 044483ESVFL01XX00000000PROMODOM

Angebot gültig vom TT.05.2026 bis zum 30.09.2026

ANFORDERUNGEN UND MERKMALE DES LIEFERANGEBOTS

Das Angebot richtet sich an Privatkunden mit Lieferstellen für den häuslichen Gebrauch von elektrischer Energie. Das Angebot hat einen variablen Preis, da die Komponente Energiegrundpreis automatischen Änderungen unterliegt, die an die Großhandelspreise für elektrische Energie bzw. an die Werte des PUN Index GME gekoppelt sind.

ANGEBOTENE TECHNISCH-WIRTSCHAFTLICHE BEDINGUNGEN

Die vorliegenden Technisch-Wirtschaftlichen Bedingungen ergänzen die Klauseln der Allgemeinen Lieferbedingungen und haben im Falle eines Widerspruchs Vorrang vor diesen. Das Angebot sieht die Anwendung der folgenden Entgelte vor, netto ohne Steuern und MwSt. (für Informationen zu den Steuersätzen können Sie unsere Website www.deloenergy.it konsultieren), 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 an Deloa Energy die folgenden Entgelte für den Verkauf von elektrischer Energie, die gemäß den Bestimmungen des Beschlusses vom 5. August 2025, Nr. 386/2025/R/com (Veröffentlichungsdatum: 6. August 2025), festgelegt wurden. Alle angegebenen Entgelte verstehen sich einschließlich der Netzverluste, wie von der Behörde für Entnahmestellen definiert, veröffentlicht und aktualisiert (derzeit Tabelle 4 im Anhang zum TIS).

Vom Verkäufer festgelegte Entgelte	
Verbrauchsentsgelt: Energiegrundpreis	Stündlicher PUN Index GME + 0,01595 €/kWh
Jährliches Entgelt: CVS – Entgelt für Vertrieb, Verkauf und Dienstleistungen	97,23 €/POD/Jahr
Automatische Anpassungen	Keine

Weitere detaillierte Informationen zu den vom Verkäufer festgelegten Entgelten:

Energiegrundpreis ergibt sich aus der Summe des PUN Index GME und des Verbrauchsbeitrags von 0,0145 €/kWh, netto der Netzverluste (die Netzverluste betragen 0,00145 €/kWh: für die Berechnung der Netzverluste wurde der für die Niederspannung geltende Prozentsatz von 10 % des Preises verwendet). Der Index PUN Index GME wird vom GME als gewichteter Durchschnitt der Zonenpreise berechnet, gewichtet nach den Mengen der angenommenen Kaufangebote. Bei Verfügbarkeit stündlicher Verbrauchsdaten, gemessen vom örtlichen Verteilernetzbetreiber mittels geeigneter Messgeräte zur Erfassung des stündlichen Verbrauchs, 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/Elettricit/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 0,114405 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 Fixbetrag dar, der monatlich zu entrichten ist und die von ARERA definierte und aktualisierte Komponente DispBT gemäß Anlage A des TIV einschließt. Aktualisierungen der Komponente DispBT werden in der Rechnung mitgeteilt.

Grüne Energie: Das Angebot sieht für die gesamte Laufzeit dieser wirtschaftlichen Bedingungen die Lieferung von elektrischer Energie aus erneuerbaren Quellen vor, die der Anbieter erwirbt und mittels Herkunftsnachweisen (GO) oder einer anderen etwaigen Ersatzzertifizierung für die GO zertifiziert. Die GO sind Zertifikate, die gemäß den einschlägigen gesetzlichen Bestimmungen bescheinigen, dass die im Rahmen dieses Vertrags bezogene Energiemenge, die dem dem Kunden in Rechnung gestellten Verbrauch entspricht, aus erneuerbaren Quellen stammt. Für die Zertifizierung der aus erneuerbaren Quellen erzeugten elektrischen Energie fallen dem Kunden keine Kosten an.

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

Auf die um die Netzverluste erhöhten Verbräuche wird zudem das Entgelt zur Deckung der Kosten des Dispatching-Dienstes und des Kapazitätsmarktes angewandt, das gemäß Beschluss 386/2025/R/com festgelegt wird. Insbesondere definiert das TIV (Beschluss vom 3. August 2023, Nr. 362/2023/R/eel, und Folgeänderungen) für Haushaltsendkunden das Entgelt CDISPD (Dispatching-Entgelt für Haushaltskunden) als das in Eurocent/kWh ausgedrückte Entgelt zur Deckung der Dispatching-Kosten für die im Großhandel bezogene elektrische Energie, einschließlich der Nettokosten für die Beschaffung von Kapazität gemäß Titel 3 des Beschlusses ARG/elt 98/11, abzüglich des tatsächlichen Ausgleichsentgelts und des Messaggregationsentgelts, angewandt im Dienst der schrittweisen Schutzregelung für nicht schutzbedürftige Haushaltskunden. Zudem wird gemäß Art. 48.8 des TIV das Entgelt CDISPD als Produkt aus dem Parameter λ gemäß Ziffer 10.5 und der Summe des Kapazitätsentgelts gemäß Ziffer 48.9 sowie der von Terna für den Dispatching-Dienst angewandten Entgelte berechnet, mit Ausnahme des tatsächlichen Ausgleichsentgelts gemäß Abschnitt 2-21 „Ausgleichsentgelte“ des TIDE, des Entgelts zur Deckung der Nettokosten für die Kapazitätsbeschaffung gemäß Art. 23bis des TIS und des Messaggregationsentgelts gemäß Art. 15 des TIS.

RABATTE UND/ODER BONI:

Keine.

ZUSATZPRODUKTE UND -DIENSTLEISTUNGEN:

Keine.

NETZNUTZUNGSENTGELT:

Zulasten des Kunden gehen die Beträge für die Dienstleistungen Übertragung/Transport, 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 Unternehmen, die die Übertragungs- und Verteilnetze betreiben, für Maßnahmen zur Verbesserung der Dienstqualität. Diese Entgelte werden in der von der Behörde gemäß TIT und TIME festgelegten und von dieser veröffentlichten Höhe angewandt. Ferner wird automatisch jede Kostenposition gleicher Art und Zweckbestimmung angewandt, die künftig von den zuständigen Behörden festgelegt wird.

ALLGEMEINE SYSTEMENTGELTE:

Zulasten des Kunden gehen die Entgelte zur Deckung der Kosten für Tätigkeiten von allgemeinem Interesse für das Stromsystem, die in der von der Behörde gemäß TIPPI festgelegten und von dieser veröffentlichten Höhe angewandt werden. Die Allgemeinen Systementgelte umfassen die Tarifkomponenten „ASOS“ und „ARIM“. Die Komponente ASOS dient der Finanzierung des Anreizsystems für die Erzeugung elektrischer Energie aus erneuerbaren Quellen. Sie geht zulasten aller Stromkunden. Die Komponente ARIM dient der Deckung der übrigen allgemeinen Entgelte, 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 an 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 REGULIERUNGSBEHÖRDE, WELCHE DIE AKTUELL GELTENDEN WERTE DER ENTGELTE FÜR DAS DISPATCHING, DIE NETZNUTZUNG UND DIE ALLGEMEINEN SYSTEMUMLAGEN ENTHÄLT

<https://arera.it/consumatori/valori-rete-oneri-domestici-ee>

ZAHLUNGSART: SEPA-Lastschrift vom Bankkonto (SDD)

Datum: _____

Unterschrift des Kunden: _____

