

Genehmigtes Preisblatt der Deutschen Energy Terminal GmbH – Terminal Wilhelmshaven 01

Gültigkeit	01.01.2026 bis 31.12.2026
Terminalentgelt	1,01 €/MMBtu entsprechend 3,45 €/MWh
Startpreis nach § 9 Abs. 4 S. 5 Nr. 6 LNGV	1,01 €/MMBtu entsprechend 3,45 €/MWh
Pönale bei Nichtlieferung von LNG oder Lieferung von weniger als 125.000 m ³ LNG für einen Slot, der im Rahmen der Auktionen für Kapazitäten mit Lieferverpflichtung vermarktet wurde	30 % des Auktionsendpreises, jedoch mindestens 600.000 €
Bereitstellung von Gas bzw. LNG „in kind“ durch den Terminalnutzer	<p>Slots im „closed loop“ (maximal bis zum 01.06.2026 und frühestens ab dem 01.10.2026) erfordern eine „in kind“ Bereitstellung von Gas bzw. LNG in Höhe von 251 t/d oder 2,5 % der Aussendemenge (bezogen auf einen Betrieb im Basisregasifizierungsmodus mit 500 mmscf/d Aussendeleistung).</p> <p>Slots im „open loop“ (spätestens zum 01.06.2026 und mindestens bis zum 01.10.2026) erfordern eine „in kind“ Bereitstellung von Gas bzw. LNG in Höhe von 66 t/d oder 0,7 % der Aussendemenge (bezogen auf einen Betrieb im Basisregasifizierungsmodus mit 500 mmscf/d Aussendeleistung).</p>
Entgelt für Bunker	<p>Bestimmung aus dem tatsächlich angefallenen, angemessenen und (durch Rechnungen oder Quittungen) belegten Kosten für Bunker (ermittelt nach dem „First-in-First-out-Prinzip“ in Bezug auf die Bunkerbestände des FSRU) und unter Verwendung des Euro-Referenzkurses für den USD für den Tag der jeweiligen Bunkerrechnung, oder, wenn keine Preisnotierungen für einzelne Tage z.B. an Wochenenden oder Feiertagen verfügbar sind, des Tagespreises des nächsten Tages, wie von der Europäischen Zentralbank auf ihrer Website https://www.ecb.europa.eu/stats/policy-and-exchange-rates/euro-reference-exchange-rates/html/index.en.html veröffentlicht.</p>

Entgelt für CO ₂ -Emissionen	Bestimmung aus den täglichen Preisnotierungen des EEX EUA Spot End of Day Index (www.eex.com/de/marktdaten/umweltprodukte/spot), oder, wenn keine Preisnotierungen für einzelne Tage, wie z.B. an Wochenenden oder Feiertagen verfügbar sind, des Tagespreises des nächsten Tages unter Heranziehung der Emissionsfaktoren von 0,0561 t CO ₂ /GJ für Methan (bei Gas bzw. LNG-Mengen) und 3,168 t CO ₂ /t low sulphur gasoil (bei Bunker-Mengen).
---	--

Die angegebenen Entgelte wurden gemäß Teil 3 der LNGV ermittelt und genehmigt.