



**Entgelte der Open Grid Europe GmbH
an Kopplungspunkten gemäß Verordnung (EU) 2017/459
im Marktgebiet der Trading Hub Europe GmbH**
gültig ab 01.01.2025, 06:00 Uhr, bis 01.01.2026, 06:00 Uhr

<u>Bezeichnung</u>	<u>Entgelt</u>
1. Netzentgelt für festes frei zuordenbares Jahreskapazitätsprodukt (ohne Berücksichtigung der Multiplikatoren für Netzentgelte gemäß der MARGIT 2025-Festlegung BK9-23/612)	
<u>Open Grid Europe GmbH Entry im Trading Hub Europe Marktgebiet</u>	
Einspeiseentgelt	6,71 EUR/(kWh/h)/a
<u>Open Grid Europe GmbH Exit im Trading Hub Europe Marktgebiet</u>	
Ausspeiseentgelt	6,71 EUR/(kWh/h)/a
2. Multiplikatoren für unterjährige Kapazitätsprodukte gemäß der MARGIT 2025-Festlegung BK9-23/612	
- untertägliches Standardkapazitätsprodukt	2,00
- Tagesstandardkapazitätsprodukt	1,40
- Monatsstandardkapazitätsprodukt	1,25
- Quartalsstandardkapazitätsprodukt	1,10
3. Multiplikatoren für unterbrechbare Kapazität vgl. beigefügte Anlage der MARGIT 2025-Festlegung BK9-23/612	
4. Multiplikatoren für Einspeisepunkte aus LNG-Anlagen gemäß der MARGIT 2025-Festlegung BK9-23/612	
- untertägliches Standardkapazitätsprodukt	1,00
- Tagesstandardkapazitätsprodukt	1,00
- Monatsstandardkapazitätsprodukt	1,00
- Quartalsstandardkapazitätsprodukt	0,60
- Jahresstandardkapazitätsprodukt	0,60
5. Multiplikatoren für dynamisch zuordenbare Kapazität	
- im H-Gas Netz	0,90
- im L-Gas Netz	0,90
6. Multiplikatoren für bedingt fest frei zuordenbare Kapazität an virtuellen Kopplungspunkten	
- VIP Oberkappel	0,90
- VIP THE-ZTP	0,90
- VIP Waidhaus	0,90

Trading Hub Europe (THE)							
Flussrichtung am Netzkopplungspunkt Flow direction at connection point	Name des angrenzenden Marktgebietes Name of adjacent market area	Gasqualität Gas quality	Di _{ex-ante}				
			untertägige Kapazität	Tageskapazität	Monatskapazität	Quartalskapazität	Jahreskapazität
			within-day capacity	daily capacity	monthly capacity	quarterly capacity	yearly capacity
Entry	Czech Balancing Zone	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Exit	Czech Balancing Zone	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Entry	Austrian Balancing Zone	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Exit	Austrian Balancing Zone	H-Gas	13%	13%	13%	10%	10%
Entry	RC Lindau (ehem. Vorarlberg; Österreich)	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Exit	RC Lindau (ehem. Vorarlberg; Österreich)	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Entry	Zone Kiefersfelden-Pfronten (Österreich)	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Exit	Zone Kiefersfelden-Pfronten (Österreich)	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Entry	Belgian and Luxembourg Balancing Zone	H-Gas	27%	27%	13%	13%	13%
Exit	Belgian and Luxembourg Balancing Zone	H-Gas	11%	11%	10%	10%	10%
Entry	Dutch Balancing Zone	H-Gas	11%	11%	10%	10%	10%
Exit	Dutch Balancing Zone	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Entry	Dutch Balancing Zone	L-Gas	11%	11%	10%	10%	10%
Exit	Dutch Balancing Zone	L-Gas	11%	10%	10%	10%	10%
Entry	Danish Balancing Zone	H-Gas	11%	10%	10%	10%	10%
Exit	Danish Balancing Zone	H-Gas	11%	11%	10%	10%	10%
Entry	Norwegen	H-Gas	11%	11%	10%	10%	10%
Exit	Norwegen	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Entry	Schweiz (ehem. RC Thayngen-Fallentor, RC Basel, Wallbach)	H-Gas	11%	10%	10%	10%	10%
Exit	Schweiz (ehem. RC Thayngen-Fallentor, RC Basel, Wallbach)	H-Gas	11%	11%	10%	10%	10%
Entry	Trading Region France (ehem. PEG North)	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Exit	Trading Region France (ehem. PEG North)	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Entry	E-Gas Transmission System (GCP; ehem. Polish E-Gas Balancing Zone)	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Exit	E-Gas Transmission System (GCP; ehem. Polish E-Gas Balancing Zone)	H-Gas	11%	11%	10%	10%	10%
Entry	Transit Gas Pipeline System (TGPS; ehem. YAMAL (TGPS) Pipeline; Polen)	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Exit	Transit Gas Pipeline System (TGPS; ehem. YAMAL (TGPS) Pipeline; Polen)	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Entry	Russland	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%
Exit	Russland	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%