



**Entgelte der Open Grid Europe GmbH  
an Kopplungspunkten gemäß Verordnung (EU) 2017/459  
im Marktgebiet der Trading Hub Europe GmbH**  
gültig ab 01.01.2023, 06:00 Uhr, bis 01.01.2024, 06:00 Uhr

<u>Bezeichnung</u>	<u>Entgelt</u>
<b>1. Netzentgelt für festes frei zuordenbares Jahreskapazitätsprodukt</b> (ohne Berücksichtigung der Multiplikatoren für Netzentgelte gemäß der MARGIT 2023-Festlegung BK9-21/612)	
<u>Open Grid Europe GmbH Entry im Trading Hub Europe Marktgebiet</u>	
<b>Einspeiseentgelt</b>	4,82 EUR/(kWh/h)/a
<u>Open Grid Europe GmbH Exit im Trading Hub Europe Marktgebiet</u>	
<b>Ausspeiseentgelt</b>	4,82 EUR/(kWh/h)/a
<b>2. Multiplikatoren für unterjährige Kapazitätsprodukte gemäß der MARGIT 2023-Festlegung BK9-21/612</b>	
- untertägliches Standardkapazitätsprodukt	2,00
- Tagesstandardkapazitätsprodukt	1,40
- Monatsstandardkapazitätsprodukt	1,25
- Quartalsstandardkapazitätsprodukt	1,10
<b>3. Multiplikatoren für unterbrechbare Kapazität</b> vgl. beigefügte Anlage der MARGIT 2023-Festlegung BK9-21/612	
<b>4. Multiplikatoren für Einspeisepunkte aus LNG-Anlagen gemäß der MARGIT 2023-Festlegung BK9-21/612</b>	
- untertägliches Standardkapazitätsprodukt	1,00
- Tagesstandardkapazitätsprodukt	1,00
- Monatsstandardkapazitätsprodukt	1,00
- Quartalsstandardkapazitätsprodukt	0,60
- Jahresstandardkapazitätsprodukt	0,60
<b>5. Multiplikatoren für dynamisch zuordenbare Kapazität</b>	
- im H-Gas Netz	0,80
- im L-Gas Netz	0,90
<b>6. Multiplikatoren für bedingt fest frei zuordenbare Kapazität an virtuellen Kopplungspunkten</b>	
- VIP Oberkappel	0,90
- VIP THE-ZTP	0,90
- VIP-TTF-NCG-H	0,90
- VIP Waidhaus NCG	0,90

Trading Hub Europe (THE)							
			Di <sub>lex-ante</sub>				
Flussrichtung am Netzkopplungspunkt	Name des angrenzenden Marktgebietes	Gasqualität	untertägige Kapazität	Tageskapazität	Monatskapazität	Quartalskapazität	Jahreskapazität
Flow direction at connection point	Name of adjacent market area	Gas quality	within-day capacity	daily capacity	monthly capacity	quarterly capacity	yearly capacity
Entry	Czech Balancing Zone	H-Gas	21%	21%	21%	21%	21%
Exit	Czech Balancing Zone	H-Gas	21%	21%	21%	21%	21%
Entry	Austrian Balancing Zone	H-Gas	21%	21%	21%	21%	20%
Exit	Austrian Balancing Zone	H-Gas	23%	22%	22%	22%	21%
Entry	RC Lindau (ehem. Voralberg; Österreich)	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Exit	RC Lindau (ehem. Voralberg; Österreich)	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Entry	Zone Kiefersfelden-Pfronten (Österreich)	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Exit	Zone Kiefersfelden-Pfronten (Österreich)	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Entry	Belgian and Luxembourg Balancing Zone	H-Gas	21%	20%	20%	20%	20%
Exit	Belgian and Luxembourg Balancing Zone	H-Gas	21%	21%	21%	21%	20%
Entry	Dutch Balancing Zone	H-Gas	21%	20%	20%	20%	20%
Exit	Dutch Balancing Zone	H-Gas	21%	21%	21%	20%	20%
Entry	Dutch Balancing Zone	L-Gas	11%	11%	11%	11%	11%
Exit	Dutch Balancing Zone	L-Gas	11%	11%	11%	11%	11%
Entry	Danish Balancing Zone	H-Gas	21%	21%	21%	20%	20%
Exit	Danish Balancing Zone	H-Gas	21%	20%	20%	20%	20%
Entry	Norwegen	H-Gas	21%	21%	21%	21%	20%
Exit	Norwegen	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Entry	Schweiz (ehem. RC Thayngen-Fallentor, RC Basel, Wallbach)	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Exit	Schweiz (ehem. RC Thayngen-Fallentor, RC Basel, Wallbach)	H-Gas	21%	21%	21%	21%	21%
Entry	Trading Region France (ehem. PEG North)	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Exit	Trading Region France (ehem. PEG North)	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Entry	E-Gas Transmission System (GCP) (ehem. Polish E-gas Balancing Zone)	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Exit	E-Gas Transmission System (GCP) (ehem. Polish E-gas Balancing Zone)	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Entry	Transit Gas Pipeline System (TGPS) (ehem. YAMAL (TGPS) Pipeline; Polen)	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%
Exit	Transit Gas Pipeline System (TGPS) (ehem. YAMAL (TGPS) Pipeline; Polen)	H-Gas	21%	21%	20%	20%	20%
Entry	Russland	H-Gas	21%	21%	20%	20%	20%
Exit	Russland	H-Gas	20%	20%	20%	20%	20%