



**Entgelte der Open Grid Europe GmbH
an Kopplungspunkten gemäß Verordnung (EU) 2017/459
im Marktgebiet der NetConnect Germany GmbH & Co. KG**
gültig ab 01.01.2021, 06:00 Uhr, bis 01.10.2021, 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 2021-Festlegung BK9-19/612)	
<u>Open Grid Europe GmbH Entry im NetConnect Germany Marktgebiet</u>	
Einspeiseentgelt	3,77 EUR/(kWh/h)/a
<u>Open Grid Europe GmbH Exit im NetConnect Germany Marktgebiet</u>	
Ausspeiseentgelt	3,77 EUR/(kWh/h)/a
2. Multiplikatoren für unterjährige Kapazitätsprodukte gemäß der MARGIT 2021-Festlegung BK9-19/612	
- untertägliches Standardkapazitätsprodukt	2,00
- Tagesstandardkapazitätsprodukt	1,40
- Monatsstandardkapazitätsprodukt	1,25
- Quartalsstandardkapazitätsprodukt	1,10
3. Multiplikatoren für unterbrechbare Kapazität vgl. beigefügte Anlage der MARGIT 2021-Festlegung BK9-19/612	
4. Multiplikatoren für	
- beschränkt zuordenbare Kapazität	0,90
- dynamisch zuordenbare Kapazität	0,90
5. Multiplikatoren für bedingt fest frei zuordenbare Kapazität an virtuellen Kopplungspunkten	
- VIP Oberkappel	0,99
- VIP Waidhaus NCG	0,99
- VIP Belgium-NCG	0,99
- VIP-TTF-NCG-H	0,99

Net Connect Germany							D _{lex} -ante			
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	11%	11%	11%	11%	11%			
Exit	Czech Balancing Zone	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%			
Entry	Austrian Balancing Zone	H-Gas	11%	11%	11%	11%	10%			
Exit	Austrian Balancing Zone	H-Gas	13%	12%	11%	11%	11%			
Entry	Voralberg	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%			
Exit	Voralberg	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%			
Entry	VIP Kiefernfelden-Pfronten	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%			
Exit	VIP Kiefernfelden-Pfronten	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%			
Entry	Belgian and Luxembourg Balancing Zone	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%			
Exit	Belgian and Luxembourg Balancing Zone	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%			
Entry	Dutch Balancing Zone	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%			
Exit	Dutch Balancing Zone	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%			
Entry	Dutch Balancing Zone	L-Gas	11%	11%	11%	11%	11%			
Exit	Dutch Balancing Zone	L-Gas	10%	10%	10%	10%	10%			
Entry	Danish Balancing Zone	H-Gas	11%	11%	10%	10%	10%			
Exit	Danish Balancing Zone	H-Gas	11%	10%	10%	10%	10%			
Entry	GASPOOL Balancing Zone	H-Gas	11%	11%	11%	11%	10%			
Exit	GASPOOL Balancing Zone	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%			
Entry	GASPOOL Balancing Zone	L-Gas	10%	10%	10%	10%	10%			
Exit	GASPOOL Balancing Zone	L-Gas	10%	10%	10%	10%	10%			
Entry	Norwegen	H-Gas	11%	11%	11%	11%	10%			
Exit	Norwegen	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%			
Entry	RC Thyngen-Fallentor	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%			
Exit	RC Thyngen-Fallentor	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%			
Entry	RC Basel	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%			
Exit	RC Basel	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%			
Entry	Wallbach	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%			
Exit	Wallbach	H-Gas	11%	11%	11%	10%	10%			
Entry	PEG North	H-Gas	10%	10%	10%	10%	10%			
Exit	PEG North	H-Gas	11%	11%	10%	10%	10%			