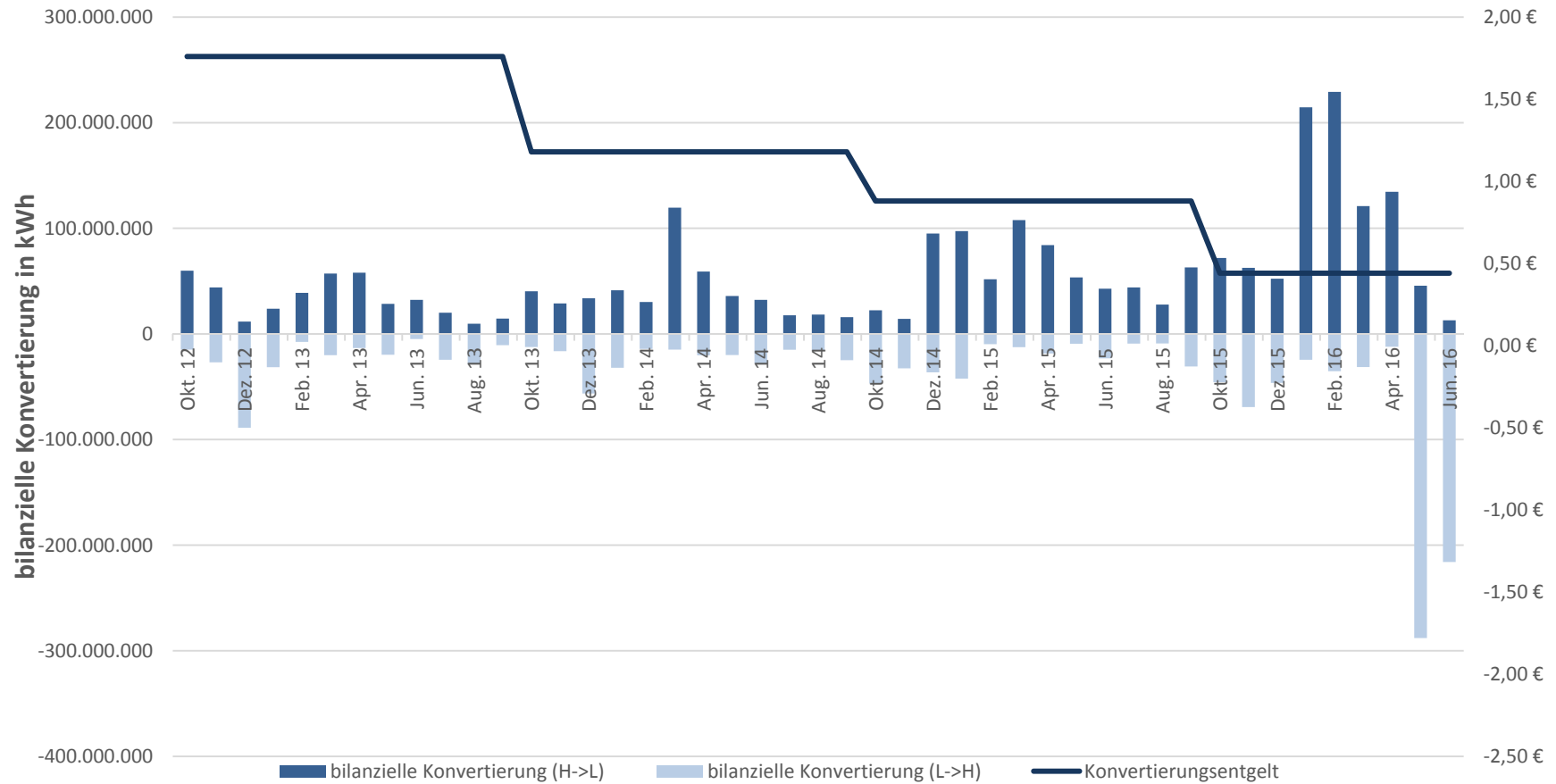


Stellungnahme der Marktgebietsverantwortlichen zum Konsultationsdokument im Änderungsverfahren KONNI Gas

2. Verbändetermin bei der
Bundesnetzagentur am 27.07.2016

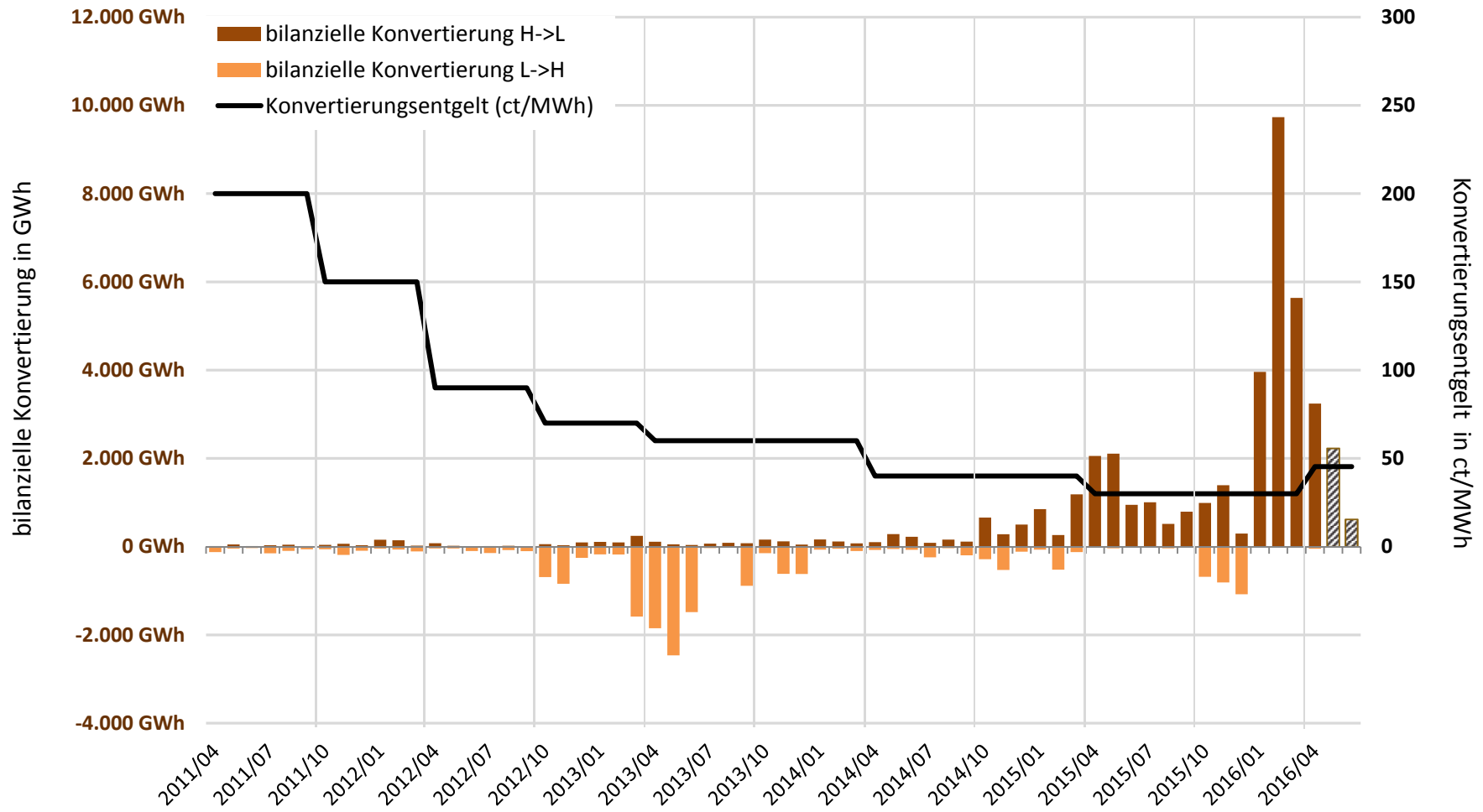


Entwicklung bilanzielle Konvertierungsmengen



*Juni nur vorläufige Daten

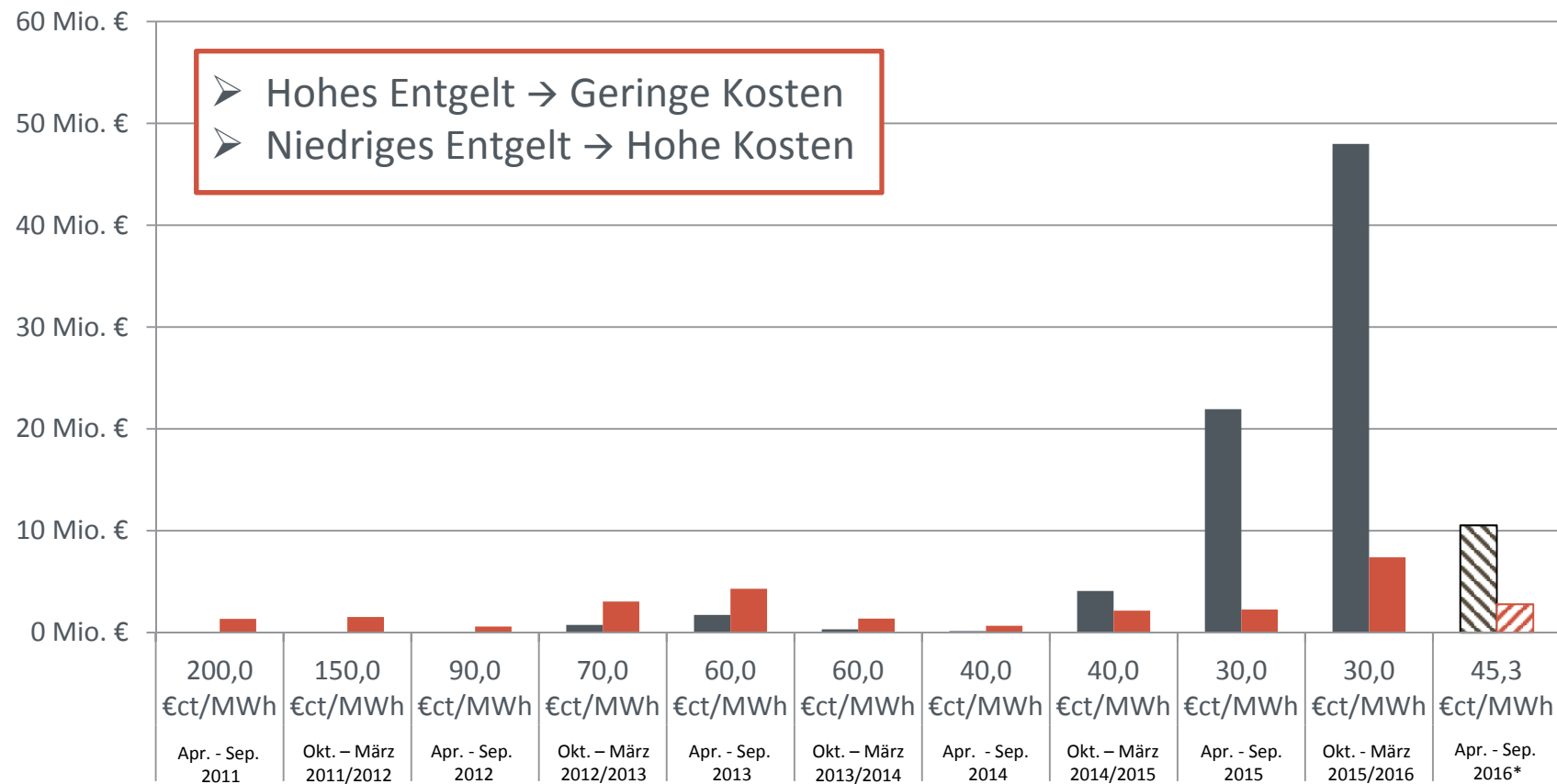
Entwicklung bilanzielle Konvertierungsmengen



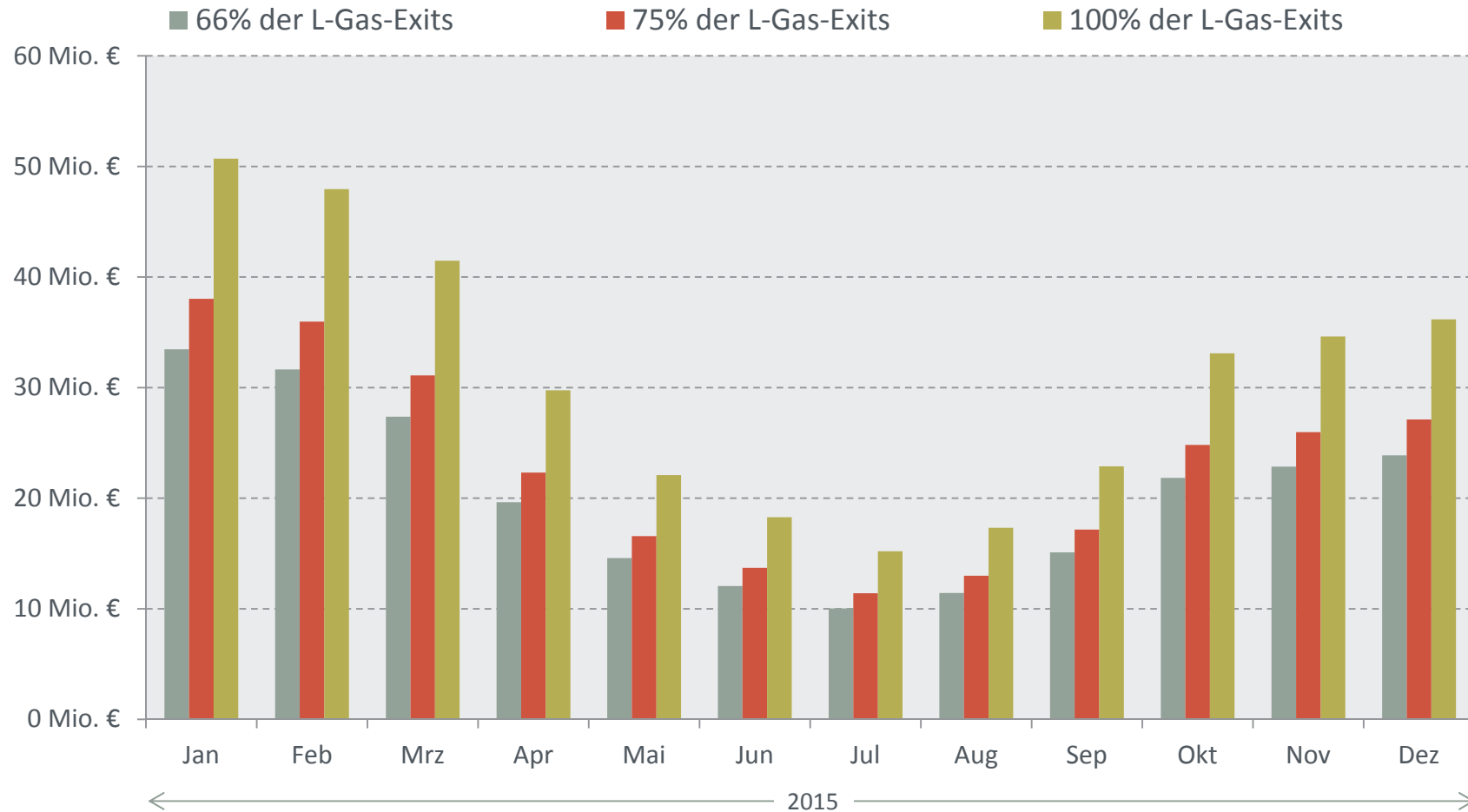
*Mai/Juni nur vorläufige Daten

Verhältnis Entgelte zu Kosten pro Konvertierungsperiode (Halbjahre seit 04/2011)

■ Kosten ■ Erlöse



MGV als „single-buyer“ von L-Gas Kostensimulation



Annahme, dass den L-Gas Regelenergiekaufmengen zu 80% H-Gas Regelenergieverkaufsmengen gegenüberstehen

2. Erörterungstermin KONNI Gas
 27.07.2016

Daten für NCG-Marktgebiet

Notwendige Eckpunkte des neuen Konvertierungssystems aus Sicht der MGV

- Die MGV begrüßen den Vorschlag der BNetzA das Konvertierungsentgelt dauerhaft beizubehalten.
- Bei der Ausgestaltung des Konvertierungsentgeltsystem müssen folgende Rahmenbedingungen beachtet werden
 - Marktteilnehmern soll eine wirtschaftliche Nutzung der bilanziellen Konvertierung in netzverträglichem Maße ermöglicht werden
 - Vermeidung von Risiken für die **Versorgungssicherheit** der L-Gas-Endkunden durch Anreize zur Beibehaltung von langfristigen Lieferverträgen im L-Gas, die eine Verfügbarkeit von physischen L-Gasmengen garantieren
 - Vermeidung von **unverhältnismäßig hohen Kosten** aus dem Konvertierungssystem, die Erdgas im Wettbewerb mit anderen Energieträgern nachteilig beeinflussen
 - Sicherstellung einer **verursachungsgerechteren Verteilung** der Kosten des Konvertierungssystems

Vorschlag der MGV und FNB für ein Ex-post Konvertierungsentgelt

Ex-post Konvertierungsentgelt	
Grundlegender Ansatz	Verursachungsgerechte Verteilung der Kosten der kommerziellen Konvertierung auf den Teil der Bilanzkreisverantwortlichen, der den Bedarf durch bilanzielle Konvertierung verursacht hat
Berechnungsansatz	<ul style="list-style-type: none"> • Berechnung eines Konvertierungsentgeltes ausschließlich an Tagen, an denen kommerzielle Konvertierung anfällt – ansonsten Null • Kosten der kommerziellen Konvertierung werden anhand des aktuellen KONNI-Ansatzes berechnet (geringere der gegenläufigen Regelenergiemengen sowie maximal in Höhe des Netto-Betrags der bilanziellen Konvertierung aller BKV) • Kosten der kommerziellen Konvertierung werden umgelegt auf die Summe aller in der entsprechenden Richtung bilanziell konvertierten Gasmengen • Errechnetes Konvertierungsentgelt in EUR/MWh wird allen BKV für die jeweiligen bilanziellen Konvertierungsmengen der entsprechenden Richtung an dem betroffenen Gastag in Rechnung gestellt
Konvertierungsumlage	<ul style="list-style-type: none"> • Kosten der kommerziellen Konvertierung werden vollständig auf die BKV umgelegt • Sonstige Kosten der kommerziellen Konvertierung (z.B. anteilige Kosten für Leistungspreise) sollten in die SLP und RLM Bilanzierungsumlagen einfließen • Eine separate Konvertierungsumlage auf Einspeisungen ist nicht notwendig
Anwendungszeitraum	<ul style="list-style-type: none"> • Maximal bis zum Abschluss der Marktraumumstellung • Bei fortschreitender MRU wird die Belastung durch das Konvertierungsentgelt aufgrund der sinkenden Kosten der kommerziellen Konvertierung abnehmen

Berechnungsbeispiel

Ex-post Konvertierungsentsgelt

Bilanzielle Konvertierung am Gastag D

BKV	Bilanzielle Konv. H-Gas nach L-Gas	Bilanzielle Konv. L-Gas nach H-Gas
BKV A		20.000 MWh
BKV B	10.000 MWh	
BKV C	40.000 MWh	
BKV D	50.000 MWh	
Netto-Betrag der bilanziellen Konv.	80.000 MWh	

Kommerzielle Konvertierung am Gastag D

Regelenergie	L-Gas	H-Gas
RE-Kauf (Mengen)	100.000 MWh	
RE-Kauf (Kosten)	1.500.000 EUR	
RE-Verkauf (Mengen)		50.000 MWh
RE-Verkauf (Einnahmen)		700.000 EUR
Kommerzielle Konvertierung (Mengen)	50.000 MWh (H-Gas nach L-Gas)	
Kommerzielle Konvertierung (Kosten)	50.000 EUR	

- Kosten der kommerziellen Konvertierung H-Gas nach L-Gas am Gastag D = 50.000 EUR
- Summe der bilanziellen Konvertierungsmengen H-Gas nach L-Gas = 100.000 MWh
- Konvertierungsentsgelt für die Richtung H-Gas nach L-Gas für den Gastag D = **0,50 EUR/MWh**
- Konvertierungsentsgelt für die Richtung L-Gas nach H-Gas für den Gastag D = **0,00 EUR/MWh**

Ermittlung der Kosten für die kommerzielle Konvertierung:

Verkauf 50.000 MWh = 700.000 EUR

Kauf 50.000 MWh = 1.500.000 EUR / 100.000 MWh * 50.000 MWh = 750.000 EUR

Kosten der kom. Konvertierung = 750.000 EUR – 700.000 EUR = **50.000 EUR**



NetConnect Germany GmbH & Co. KG
Kaiserswerther Straße 115
40880 Ratingen

Market Division // Balancing Gas
balancing-gas@net-connect-germany.com
T: +49 (0) 2102 59 79 – 780
F: +49 (0) 2102 59 79 – 59

www.net-connect-germany.com

GASPOOL Balancing Services GmbH
Anna-Louisa-Karsch-Straße 2
10118 Berlin

**Marktgebiets- und
Abrechnungsmanagement**
Bilanzkreisverantwortliche@gaspool.de
T: +49 (0) 30 36 42 89 – 0
F: +49 (0) 30 36 42 89 – 222

www.gaspool.de