

Version 5.4 DVGW (DE)

Stand 01.10.2011

basierend auf EASEE-Gas/EDIG@S Version 4.0

**DVGW -
Nachrichtenbeschreibung**

ALOCAT

**zur
Übermittlung von
Allokationsnachrichten**

Herausgegeben vom

**DVGW
Deutscher Verein des Gas- und Wasserfaches
e.V. - Technisch-wissenschaftlicher Verein -
Bonn**



SECTION

III Infrastruktur Nachrichten

07 ALOCAT

Allokations Nachricht

Version 5.4 (DE) – 2011-10-01



EASEE-gas/Edig@s Workgroup

***Deutschsprachige Fassung unter besonderer
Berücksichtigung des innerdeutschen Gasmarktes ab
01.10.2008***

***Zur Umsetzung bitte unbedingt die Hinweise im
Änderungsnachweis am Ende des Dokumentes beachten!***

Zur Verfügung gestellt durch den DVGW

19 COPYRIGHT & HAFTUNG

20 The EASEE-Gas WG3: EDIG@S message codification and maintenance disclaims
21 and excludes, and any user of the EASEE-Gas WG3: EDIG@S message
22 codification and maintenance Implementation Guidelines acknowledges and
23 agrees to the EASEE-Gas WG3: EDIG@S message codification and maintenance
24 disclaimer of, any and all warranties, conditions or representations, express or
25 implied, oral or written, with respect to the guidelines or any part thereof,
26 including any and all implied warranties or conditions of title, non-infringement,
27 merchantability, or fitness or suitability for any particular purpose (whether or
28 not the EASEE-Gas WG3: EDIG@S message codification and maintenance
29 knows, has reason to know, has been advised, or is otherwise in fact aware of
30 any such purpose), whether alleged to arise by law, by reason of custom or
31 usage in the trade, or by course of dealing. Each user of the guidelines also
32 agrees that under no circumstances will the EASEE-Gas WG3: EDIG@S message
33 codification and maintenance be liable for any special, incidental, exemplary,
34 punitive or consequential damages arising out of any use of, or errors or
35 omissions in, the guidelines.

36 Der DVGW hat diese deutschsprachige Fassung der EDIG@S-Message
37 Implementation Guidelines nach bestem Wissen und Gewissen mit dem
38 Einverständnis der EASEE-Gas WG 3 erstellt, um den Marktteilnehmern im
39 Deutschen Gasmarkt eine zusätzliche Hilfe bei der Einführung von EDIG@S zu
40 geben. Der DVGW übernimmt keinerlei Haftung für evtl. Fehler in der
41 Übersetzung. Im Zweifelsfall ist der englische Originaltext verbindlich.

INHALT

42	INHALT	
43	1 EINFÜHRUNG	5
44	1.1 Funktionale Beschreibung	5
45	1.2 Grundsätze	5
46	1.3 Anwendungsfelder	5
47	1.4 Verweise	5
48	2 DATENMODELL FÜR ALOCAT	6
49	2.1 Struktur des Datenmodells	6
50	2.2 Edig@s Subset der UN/EDIFACT ORDRSP Nachrichtenstruktur	7
51	3 EDIFACT IMPLEMENTIERUNG FÜR ALOCAT	7
52	3.1 Beschreibung EDIFACT Vorlage	7
53	3.1.1 <i>KOPFBEREICH</i>	8
54	3.1.2 <i>DETAIL BEREICH</i>	12
55	3.1.3 <i>SUMMARY SECTION</i>	20
56	3.2 Anwendungsfälle	21
57	3.2.1 <i>Nachrichtenversand durch Netzbetreiber (ENB/ANB)</i>	21
58	3.2.2 <i>Nachrichtenversand durch Marktgebietsverantwortlichen (MGV)</i>	24
59	3.3 EDIFACT Vorlagen Beispiele	28
60	3.3.1 <i>Beispiele für Nachrichtenersteller ANB</i>	28
61	3.3.2 <i>Beispiele für Nachrichtenersteller MGV</i>	38
62	4 XML IMPLEMENTIERUNG FÜR ALOCAT (ZUR INFORMATION)	51
63	4.1 XML Struktur	51
64	4.2 XML Schema	51
65	4.3 XML Beispiele	51
66	5 ÄNDERUNGSNACHWEIS	52
67		

68 1 EINFÜHRUNG

69 Dieses Dokument stellt die Definition der Edig@s Allocation – ALOCAT –
70 Nachricht, einer angepasste Teilmenge der EDIFACT UNSM Purchase Order
71 Response Nachricht (ORDRSP) dar, zum Gebrauch für den Elektronischen
72 Datenaustausch (EDI) in der Gaswirtschaft. Es wird besonders auf Erfordernisse
73 und Rollen in der Deutschen Gaswirtschaft Bezug genommen

74 **Es wird unbedingt empfohlen, die Einführung zu den Edig@s**
75 **Implementierungs-Richtlinien (MIG) vor der Implementierung einer**
76 **Vorlage zu lesen, da sie einige grundsätzliche Regeln für alle Edig@s**
77 **Nachrichten enthält.**

78 1.1 FUNKTIONALE BESCHREIBUNG

79 Verschiedene Marktteilnehmer sind beim Transport von Erdgas beteiligt. Die
80 Ermittlung/Festlegung der Mengen für jeden einzelnen am Gasfluss Beteiligten
81 erfolgt durch den Allokations-Prozeß. Der für den Ein-/Auspeisepunkt
82 zuständige (Netz-)Betreiber führt diese Allokation nach einem abgestimmten
83 Verfahren durch. Dieses berücksichtigt unter anderem die gemessenen Mengen,
84 die nominierten Mengen und die abgestimmten anzuwendenden
85 Allokationsregeln für den Allokationszeitraum. Das Ergebnis der Allokation kann
86 den jeweiligen Beteiligten als Information über die ALOCAT Nachricht
87 bereitgestellt werden.
88

89
90 Diese Information wird von den Beteiligten u.a. dazu genutzt, ihre aktuellen und
91 zukünftigen Gasflüsse im Gleichgewicht zu halten.

92 1.2 GRUNDSÄTZE

93 Die ALOCAT Nachricht wird ausgetauscht, um Marktteilnehmer über die von
94 Ihnen in Anspruch genommenen Mengen zu informieren.

95 1.3 ANWENDUNGSFELDER

96 Die ALOCAT Nachricht wird genutzt:

- 97 • Von einem (Einspeisenetz-/Auspeisenetz-/Speicher-) Betreiber um seine
98 Transportkunden bzw. Bilanzkreisverantwortlichen bzw.
99 Marktgebietsverantwortlichen über die allokierten Mengen zu informieren.
100 Grundsätzlich ist eine Allokation bezogen auf einen Punkt (Ein-, Auspeise-
101 , Netzkopplungspunkt) oder einen Bilanzkreis möglich.
- 102 • Von einem Marktgebietsaufspannenden Netzbetreiber zur Information
103 eines anderen Marktgebietsaufspannenden Netzbetreibers über die
104 allokierten Marktgebietsübergreifenden Transporte (MÜT).

105 1.4 VERWEISE

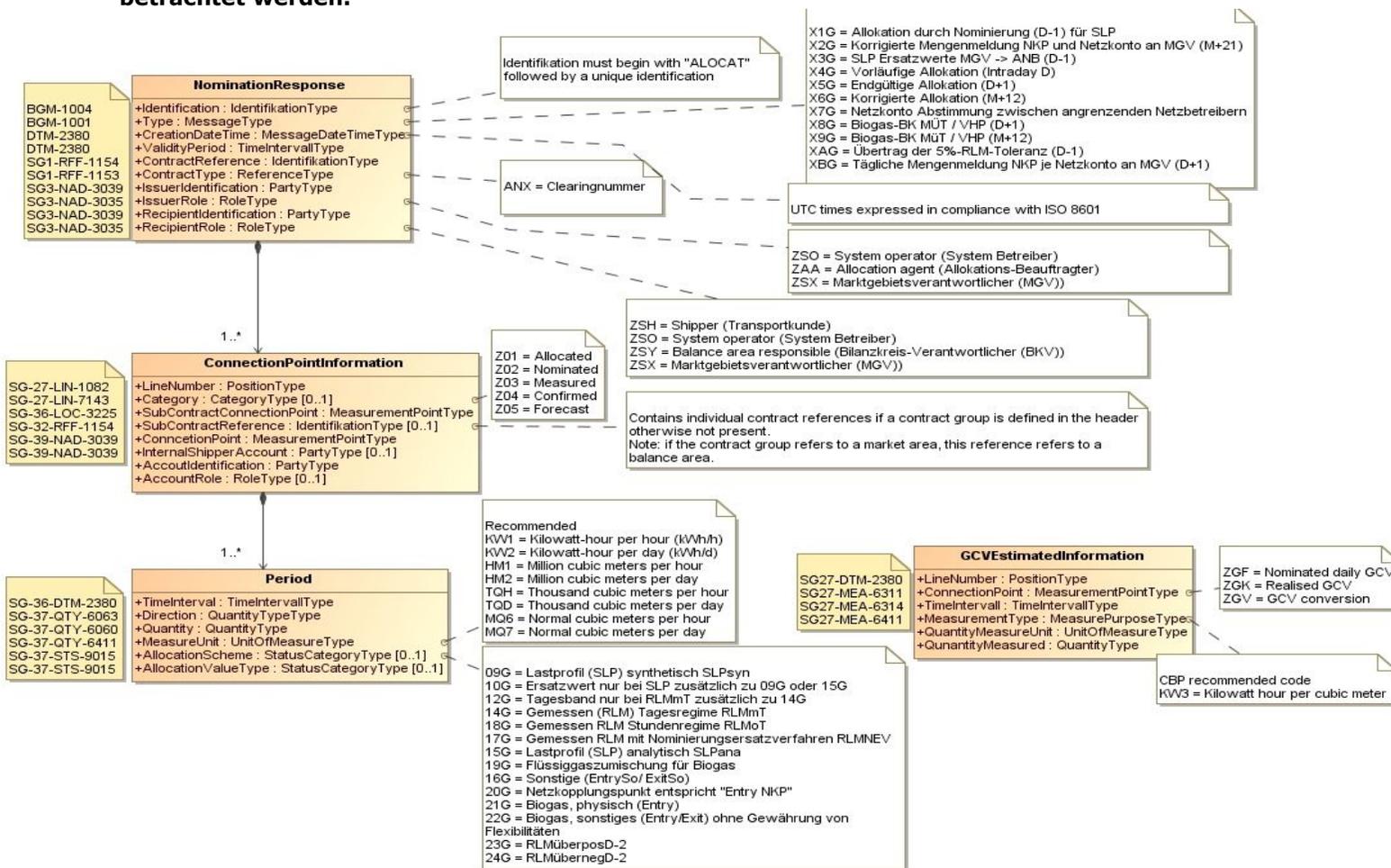
106 Der Inhalt der ALOCAT Nachricht basiert auf:

- 107 • Der EDIFACT UNSM ORDRSP D 07A Definition wie von UN/CEFACT
108 veröffentlicht.
- 109 • Der Definition von Begriffen und Codes wie von der EASEE-Gas „Workflow
110 and Message Design Working Group“ festgelegt.
111

112 **2 DATENMODELL FÜR ALOCAT**

113 **2.1 Struktur des Datenmodells**

114 **Achtung: Das Datenmodell stellt die Daten so dar, wie sie für die Abwicklung der Prozesse benötigt werden. Auf Grund**
 115 **von Abhängigkeiten in der EDIFACT-Nachrichtenstruktur kann es vorkommen, dass zusätzliche, eigentlich redundante,**
 116 **Informationen übermittelt werden müssen. Deshalb sollte auf jeden Fall auch das Branching-Diagramm zusätzlich**
 117 **betrachtet werden.**



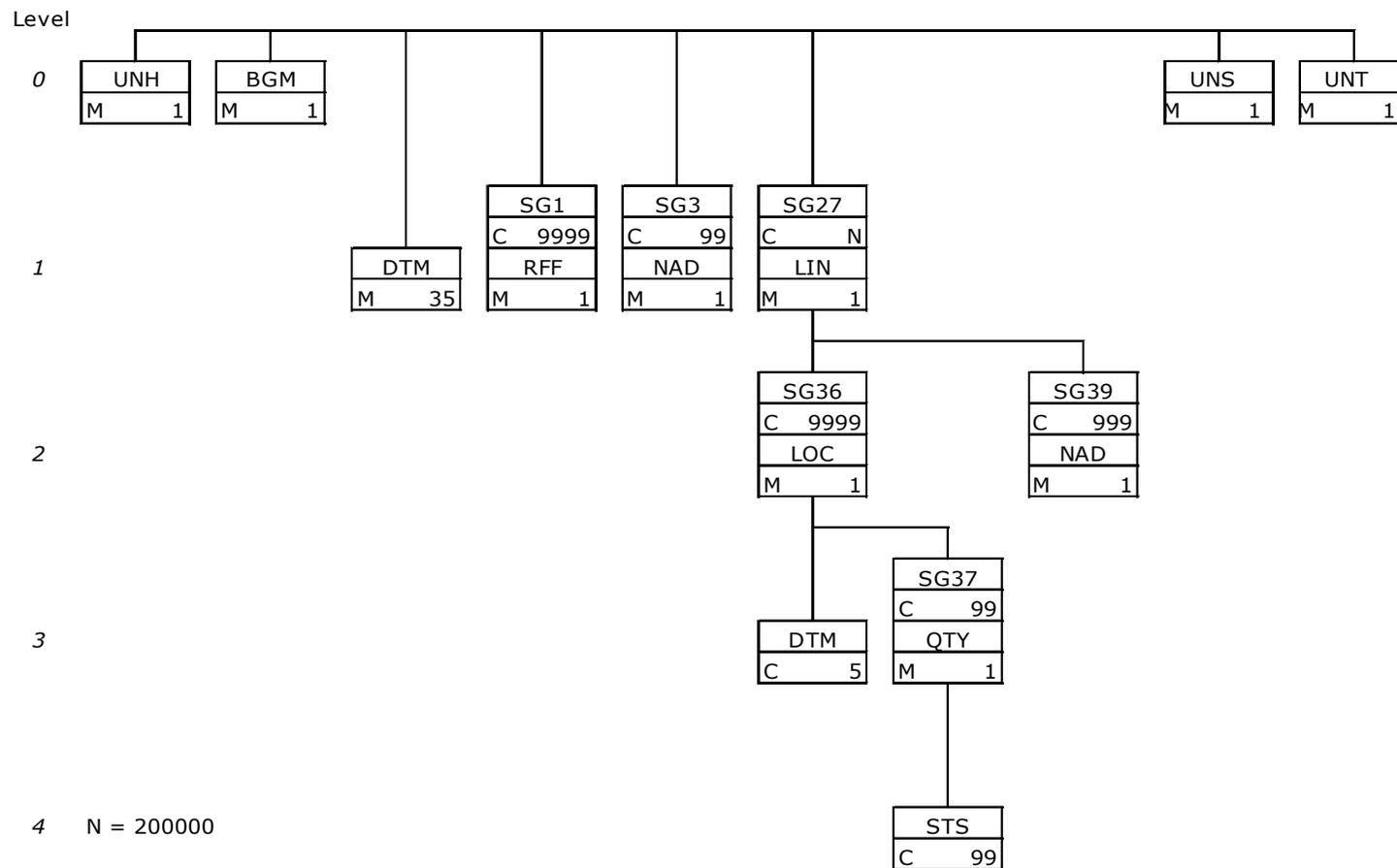
118

119

120 **3 EDIFACT IMPLEMENTIERUNG FÜR ALOCAT**

121 **3.1 Edig@s Subset der UN/EDIFACT ORDRSP Nachrichtenstruktur**

122 Die ALOCAT Vorlage basiert auf der UN/EDIFACT ORDRSP Nachricht. Nachfolgende Struktur beschreibt die Verwendung der Segmente in dieser Vorlage.
 123 Fettgedruckte Werte kennzeichnen Abweichungen von der Originalnachricht
 124



125

3.2 Beschreibung EDIFACT Vorlage

Diese Vorlage kommt zur Anwendung, wenn die ALOCAT-Nachricht für folgende Zwecke genutzt wird:

Nachrichtenzwecke	BGM -1001 =
Allokation durch Nominierung (D-1) für SLP	X1G
Korrigierte Mengenmeldung NKP je Netzkonto an MGV (M+21)	X2G
SLP Ersatzwerte MGV → ANB (D-1)	X3G
Vorläufige Allokation (Intraday D)	X4G
Endgültige Allokation (D+1)	X5G
Korrigierte Allokation (M+12)	X6G
Netzkonto Abstimmung zwischen angrenzenden Netzbetreibern	X7G
Biogas-BK MüT / VHP (D+1)	X8G
Biogas-BK MüT / VHP (M+12)	X9G
Übertrag der 5%-RLM-Toleranz (D-1)	XAG
Tägliche Mengenmeldung NKP je Netzkonto an MGV (D+1)	XBG

Die Segmente werden in verkürzter Form dargestellt. Eine vollständige Beschreibung der Segmente ist in EDIG@S-MIG section V Segment Directory verfügbar. Deutsche Übersetzung nur für genutzte Segmente.

3.2.1 KOPFBEREICH

Der Inhalt der UN/EDIFACT Austausch Segmente UNB/UNZ ist in der allgemeinen Einführung beschrieben. Das Grundprinzip des Edig@s-Nachrichtenaustausches ist, dass **nur eine Nachricht** pro Übertragung gesendet wird.

UN/CEFACT-Standard	DVGW	UN/CEFACT-Standard	Anwendung / Bemerkung
UNH – M		0010 – MESSAGE HEADER – Einleitung, Identifikation und Spezifikation einer Nachricht	
0062	M	an..14	MESSAGE REFERENCE NUMBER Vom Absender vergebene eindeutige Referenz.
S009	M		Message Identifikation
S009:0065	M	an..6	Message type Code für den Nachrichtentyp, vergeben von der herausgebenden Organisation. ORDRSP (= Order Response)
S009:0052	M	an..3	Message version number Versionsnummer des Nachrichtentyps. D (=Directory)
S009:0054	M	an..3	Message release number Releasenummer innerhalb der Versionsnummer (0052). 07A (= directory release)
S009:0051	M	an..2	Controlling agency Code zur Identifikation der herausgebenden Organisation dieses Nachrichtentyps. UN (=UN/ECE)
S009:0057	C	an..6	Association assigned code Von der für die Pflege des Nachrichtentyps zuständigen Organisation festgelegter Code zur weiteren Identifizierung der Nachricht. EG4006 EG40 =Edig@s subset identification = EDIGAS 4.0 06 steht für die Übersicht zum DVGW Nachrichtentypen Paket 06, Stand 1.8.2011 (http://www.dvgw-sc.de/).
Anmerkung	<i>Ein UNH pro Nachrichten ist erforderlich.</i>		
Beispiel	UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:EG4006'		

UN/CEFACT-Standard	DVGW	UN/CEFACT-Standard	Anwendung / Bemerkung		
BGM - M	0020 BEGIN OF MESSAGE – Identifikation von Typ und Funktion und eindeutiger Nummer der Nachricht				
C002	C	R	DOCUMENT/MESSAGE NAME	Dokument- und Nachrichtenname	
C002:1001	C	R	an..3	Document name code	Code zur Spezifikation des Dokumentnamens. <i>Siehe eingeschränkte Codeliste</i>
C002:1131	C	N	an..17	Code list identification code	Code identifying a user or association maintained code list NOT USED
C002:3055	C	R	an..3	Code list responsible agency	Code zur Identifikation der die Codelisten verwaltenden Organisation. 321 (=Edig@s)
C106	C	R		DOCUMENT/MESSAGE IDENTIFICATION	Dokument/Nachrichten Identification
C106:1004	C	R	an..35	Document identifier	Identifikation des Dokuments. ALOCAT + eindeutige Identifikation . Der Absender muss sicherstellen, dass diese Identifikation eindeutig ist.
1225	C	R	an..3	MESSAGE FUNCTION CODE	Code zur Identifikation der Nachrichtenfunktion. 9 (=Original)
Anmerkung	Ein BGM pro Nachricht ist erforderlich.				
	Die folgende Struktur für die Nachrichtennummer im BGM-1004 ist zwingend vorgeschrieben für Edig@s Nachrichten: 6 Buchstaben Nachrichtencode + eindeutige Identifikation				
Beispiel	BGM+X1G::321+ALOCAT00052+9'				

140

Eingeschränkte qualifizier code list für BGM-C002:1001	
X1G	Allokation durch Nominierung (D-1) für SLP
X2G	Korrigierte Mengenmeldung NKP je Netzkonto an MGV (M+21)
X3G	SLP Ersatzwerte MGV → ANB (D-1)
X4G	Vorläufige Allokation (Intraday D)
X5G	Endgültige Allokation (D+1)
X6G	Korrigierte Allokation (M+12)
X7G	Netzkonto Abstimmung zwischen angrenzenden Netzbetreibern
X8G	Biogas-BK MÜT / VHP (D+1)
X9G	Biogas-BK Müt / VHP (M+12)
XAG	Übertrag der 5%-RLM-Toleranz (D-1), soweit die Anwendung der 5%-RLM-Toleranz nicht ausgesetzt oder abgeschafft wird
XBG	Tägliche Mengenmeldung NKP je Netzkonto an MGV (D+1)

142

UN/CEFACT-Standard	DVGW	UN/CEFACT-Standard	Anwendung / Bemerkung		
DTM – M					
Anmerkung <i>Es gibt 3 erforderliche DTMs im Kopfbereich innerhalb von Edig@s-Nachrichten. Weitere Einzelheiten zur obligatorischen Nutzung von DTM im Kopfbereich finden sich in der Einleitung zu den Edig@s-MIG.</i>					
DTM.1 – M					
0030 DATE/TIME/PERIOD – Zur Identifikation von Datum und/oder Zeit und/oder Periode					
Hier: Zur Identifikation der Zeitzone					
C507	M	M		DATE / TIME / PERIOD	Datum / Zeit / Periode
C507:2005	M	M	an..3	Date or time or period function code qualifier	Code zur Angabe der Funktion von Datum, Zeit oder Periode. Z05 (=Zeit Definition)
C507:2380	C	R	an..35	Date or time or period text	Wert eines Datums, Datum und Zeit, Zeit oder Periode in besonderer Darstellung. 0 (=UTC)
C507:2379	C	R	an..3	Date or time or period format code	Code zur Identifikation der Darstellung von Datum, Zeit oder Periode. 805 (=Stunde)
Anmerkung <i>Alle Zeiten in einer Nachricht müssen in derselben Methodik angegeben werden. Empfehlung: Edig@s empfiehlt unbedingt die Verwendung von UTC als Standard. Siehe hierzu auch die Einführung zu Edig@s-MIG.</i>					
Beispiel DTM+Z05:0:805'					

143

144

UN/CEFACT-Standard	DVGW	UN/CEFACT-Standard	Anwendung / Bemerkung		
DTM.2 – R					
DATE/TIME/PERIOD – Zur Identifikation von Datum und/oder Zeit und/oder Periode					
Hier: Identifikation von Datum und Zeit der Nachricht					
C507	M	M		DATE / TIME / PERIOD	Datum / Zeit / Periode
C507:2005	M	M	an..3	Date or time or period function code qualifier	Code zur Angabe der Funktion von Datum, Zeit oder Periode. 137 (=Dokumenten-/Nachrichtendatum/-zeit)
C507:2380	C	R	an..35	Date or time or period text	Wert eines Datums, Datum und Zeit, Zeit oder Periode in besonderer Darstellung. <i>Datum/Zeit im Format wie in C507:2379 angegeben</i>
C507:2379	C	R	an..3	Date or time or period format code	Code zur Identifikation der Darstellung von Datum, Zeit oder Periode. 203 (=CCYYMMDDHHMM)
Anmerkung					
Beispiel DTM+137:200309051506:203'					

145

146

UN/CEFACT-Standard	DVGW	UN/CEFACT-Standard	Anwendung / Bemerkung		
DTM.3 – R					
DATE/TIME/PERIOD – Zur Identifikation von Datum und/oder Zeit und/oder Periode					
Hier: Identifikation des Gültigkeitszeitraums der Nachricht					
C507	M	M		DATE / TIME / PERIOD	Datum / Zeit / Periode
C507:2005	M	M	an..3	Date or time or period function code qualifier	Code zur Angabe der Funktion von Datum, Zeit oder Periode. Z01 (=Gültigkeitszeitraum)
C507:2380	C	R	an..35	Date or time or period text	Wert eines Datums, Datum und Zeit, Zeit oder Periode in besonderer Darstellung. <i>Datum/Zeit im Format wie in C507:2379 angegeben</i>
C507:2379	C	R	an..3	Date or time or period format code	Code zur Identifikation der Darstellung von Datum, Zeit oder Periode. 719 (=CCYYMMDDHHMMCCYYMMDDHHMM)
Anmerkung					
Beispiel DTM+Z01:200309090400200309160400:719'					

147

148

SG1 -D		RFF			
UN/CEFACT-Standard	DVGW	UN/CEFACT-Standard			Anwendung / Bemerkung
RFF - M		REFERENCE - Zur Festlegung einer Referenz. Hier wird eine Clearingnummer identifiziert			
C506	M	M		REFERENCE	Referenz.
C506:1153	M	M	an..3	Reference code qualifier	Code zur Erläuterung der Referenz. <i>Siehe eingeschränkte Codeliste unten</i>
C506:1154	C	R	an..70	Reference identifier	Identifiziert die Referenz. <i>Abgestimmte Vertragsbezeichnung</i>
Anmerkung	<i>Wird nur im Rahmen der Clearingprozesse genutzt, um eine Clearingnummer zu übertragen.</i>				
Beispiel	RFF+ANX:1234'				

149

Eingeschränkte Codeliste für RFF-C506:1153		Eingeschränkte Codeliste für RFF-C506:1153 für den deutschen Gasmarkt	
CT	(Einzel-) Vertrag		
Z11	Vertragsgruppe		
ANX	Clearing-Referenz	ANX	Clearingnummer

151

UN/CEFACT-Standard	DVGW	UN/CEFACT-Standard	Anwendung / Bemerkung
--------------------	------	--------------------	-----------------------

152

SG3 – R		NAD		
Anmerkung		Zwei NAD-Segmente sind erforderlich. Eines zur Identifikation des Absenders und eines zur Identifikation des Empfängers der Nachricht.		
NAD - M		NAME AND ADDRESS – Zur Festlegung von Name/Adresse und zugehöriger Marktrolle. Hier: Identifikation von Absender und Empfänger der Nachricht		
3035	M	M	an..3	PARTY FUNCTION CODE QUALIFIER Code zur Identifikation der Marktrolle. <i>Siehe eingeschränkte Codeliste unten</i>
C082	C	R		PARTY IDENTIFICATION DETAILS Identifikationsdetails
C082:3039	M	M	an..35	Party identifier Code zur Identifikation des Beteiligten. <i>Entweder Edig@s Codeliste 3039 oder DVGW Marktteilnehmer-Code oder GLN</i>
C082:1131	C	N	an..17	Code list identification code Code identifying a user or association maintained code list. Not used. NOT USED
C082:3055	C	R	an..3	Code list responsible agency code Code zur Identifikation der die Codelisten verwaltenden Organisation. 321 (=Edig@s) 332 (=DVGW) 305 (=EIC) 9 (=GS1, ehemals EAN) bei GLN
Anmerkung				
Beispiel		NAD+ZSO+GREENGAS::321'		

153

Eingeschränkte Codeliste für NAD-3035 für Absender der Nachricht	
ZSO	System Betreiber
ZAA	Allokations-Beauftragter
ZSX	Marktgebietsverantwortlicher (MGV)

154

Eingeschränkte Codeliste für NAD-3035 für Empfänger der Nachricht	
ZSO	System Betreiber
ZSH	Shipper (=Transportkunde)
ZSX	Marktgebietsverantwortlicher (MGV)
ZSY	Bilanzkreis-Verantwortlicher (BKV)

155

3.2.2 DETAIL BEREICH

156

157

UN/CEFACT-Standard	DVGW	UN/CEFACT-Standard	Anwendung / Bemerkung
SG27 – R		LIN- SG36-SG39	
Anmerkung		<p>Mindestens ein Eintrag der Segmentgruppe 27 ist erforderlich. In ihr werden Mengen und zugehörige Informationen bereitgestellt.</p> <p>Segment(e/-gruppen), die bei diesem Eintrag typischerweise eingeschlossen werden, sind:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ LIN zur eindeutigen Identifikation der Positionsnummer und der Herkunft der Zeitreihe – (erforderlich) ➤ SG36-[LOC-DTM-SG37] zur Bereitstellung eines positionsnummernbezogenen Ortes sowie der Datums-, Zeit-, Periodeninformationen und Mengen-/Statusinformationen, die für diesen Ort relevant sind (erforderlich). ➤ SG39-[NAD] zur Bereitstellung der positionsnummernbezogenen Namens-/Partei-Informationen – (abhängig) 	

158

UN/CEFACT-Standard	DVGW	UN/CEFACT-Standard	Anwendung / Bemerkung
LIN - M		LINE ITEM – Zur Identifikation einer Positionsnummer und Konfiguration.	
		Startet jeden neuen Beginn eines LIN-Loops	
1082	C R	n..6	LINE ITEM IDENTIFIER Zur Identifikation einer Positionsnummer. <i>Fortlaufende Nummer</i>
1229	C N	an..3	ACTION CODE Code specifying the action to be taken or already taken. NOT USED
C212	C R		ITEM NUMBER IDENTIFICATION Identifikation einer Position
C212:7140	C N	an..35	Item identifier To identify an item. NOT USED
C212:7143	C R	an..3	Item type identification code Codierte Identifikation einer Position. Identifiziert die Herkunft der Zeitreihe <i>Siehe eingeschränkte Codeliste unten</i>
C212:1131	C N	an..17	Code list identification code Code identifying a user or association maintained code list. Not used NOT USED
C212:3055	C R	an..3	Code list responsible agency code Code zur Identifikation der für die Pflege der Codeliste verantwortlichen Organisation 321 (=Edig@s)
C289	C N		SUB-LINE INFORMATION NOT USED
Anmerkung	<i>LIN-1082 ist eine Identifikation, vergeben vom Ersteller der Nachricht, die es erlaubt, jedes neue Auftreten einer Positionsnummer eindeutig zu identifizieren.</i> Empfehlung: wenn nicht besondere Anforderungen ein anderes Vorgehen erfordern, empfiehlt Edig@s die Verwendung einer einfachen fortlaufenden Nummerierung, beginnend mit '1' und jeweils um 1 für jedes neue Auftreten des LIN-Segments erhöht.		
Beispiel	LIN+2++:Z01::321'		

159

Eingeschränkte Codeliste für LIN-C212:7143		Eingeschränkte Codeliste für LIN-C212:7143 im Rahmen des Zweivertragmodells	
Z01	Allokiert	Z01	Allokiert
Z02	Nominiert		
Z03	Gemessen		
Z04	Bestätigt		
Z05	Vorschau		

160

161

162

163

164

165

166

167

UN/CEFACT-Standard	DVGW	UN/CEFACT-Standard	Anwendung / Bemerkung
SG36 - R		LOC-DTM -SG37	
Anmerkung	Die erforderliche Segmentgruppe 36 wird so oft wiederholt, bis die gesamte Periode abgedeckt ist, maximal jedoch 9999 mal pro LIN-loop. Die Segmentgruppe besteht aus: <ul style="list-style-type: none"> ➤ LOC zur Identifikation eines Ortes (Netzkopplungs-, Ein-/Ausspeisepunkt), der für diese Positionsnummer relevant ist – (erforderlich) ➤ DTM zur Spezifikation der relevanten Datums-, Zeit-, Perioden-Information – (erforderlich) ➤ SG37 zur Verfügungsstellung der Mengen- und Status-Information für diesen Ort (Netzkopplungs-, Ein-/Ausspeisepunkt) – (erforderlich) 		

168

UN/CEFACT-Standard	DVGW	UN/CEFACT-Standard	Anwendung / Bemerkung		
LOC - M					
LOCATION – Zur Identifikation eines Ortes oder einer Lokation. Identifiziert die Ortsrelevanten Informationen für die Mengen in diesem LIN-loop					
3227	M	M	an..3	LOCATION FUNCTION CODE QUALIFIER	Code zur Identifikation der Funktion eines Ortes (Netzkopplungs-, Ein/Ausspeisepunkt, Zählpunkt) Z19 (= Netzkopplungspunkt) Z99 (= Kein Netzkopplungspunkt anzugeben)
C517	C	D		LOCATION IDENTIFICATION	Wenn DE3227 = Z19, sind weitere Angaben in DE3225 und DE3055 erforderlich.
C517:3225	C	R	an..35	Location identification	Identifikation eines Ortes (Netzkopplungs-, Ein/Ausspeisepunkt). Nutzung eines Codes aus möglichen Codelisten, die in C517:3055 aufgeführt werden.
C517:1131	C	N	an..17	Code list identification code	Code identifying a user or association maintained code list. NOT USED
C517:3055	C	R	an..3	Code list responsible agency code	Code zur Identifikation der für die Pflege der Codeliste verantwortlichen Organisation.
Anmerkung	Im Rahmen der Übertragung von Allokationsdaten werden nur bei X7G Stationsinformationen im Datenelement 3225 eingetragen! Vergabe der Messstellenbezeichnung nach Logik der Technischen Regel G 2000 des DVGW durch den Netzbetreiber, daher wird für Qualifier 3055 als codevergebende Stelle 332 verwendet.				
Beispiel	LOC+Z19+DEESS::ZSO'				

169

Eingeschränkte Codeliste for LOC-C517:3055	
9	GS1 (früher EAN)
305	Vergeben von ETSO (EIC), gilt auch für DVGW-codierte Netzkopplungspunkte, Ausspeisezonen und Virtuelle Handlungspunkte
321	Vergeben von Edig@s
332	Vergeben vom DVGW (Benennung gem. G 2000)
ZSO	Vergeben vom Netzbetreiber

170

UN/CEFACT-Standard	DVGW	UN/CEFACT-Standard	Anwendung / Bemerkung		
DTM - M					
DATE/TIME/PERIOD – Zur Spezifikation von Datum, Zeit und Periode. Identifiziert Datum, Zeit, Periode für die nachfolgenden Mengen					
C507	M	M		DATE/TIME/PERIOD	Datum / Zeit / Periode
C507:2005	M	M	an..3	Date or time or period function code qualifier	Code zur Angabe der Funktion von Datum, Zeit oder Periode. 2 (=Delivery date/time requested)
C507:2380	C	R	an..35	Date or time or period text	Wert eines Datums, Datum und Zeit, Zeit oder Periode in besonderer Darstellung. <i>Period in format as indicated in C507:2379</i>
C507:2379	C	R	an..3	Date or time or period format code	Code zur Identifikation der Darstellung von Datum, Zeit oder Periode. 719 (=CCYYMMDDHHMMCCYYMMDDHHMM)
Anmerkung	DTM kann nur einmal pro LOC in Segmentgruppe 36 wiederholt werden.				
Beispiel	DTM+2:200309150400200309160400:719'				

171

SG37 – R		QTY-ST5			
Anmerkung Die erforderliche Segmentgruppe 37 kann bis zu 99mal wiederholt werden, um die Anforderungen zur Identifikation von Mengen- und Status-Information pro Ort (Netzkopplungs-, Ein-/Ausspeisepunkt) zu erfüllen. Die Segmentgruppe besteht aus:					
<ul style="list-style-type: none"> ➤ QTY zur Angabe einer Menge für einen vorgegebenen Ort (Netzkopplungs-, Ein-/Ausspeisepunkt) QTY kommt mindesten einmal pro Ort (Netzkopplungs-, Ein-/Ausspeisepunkt) vor – (erforderlich) ➤ STS zur Angabe von Status-Information für die entsprechende Menge – (erforderlich) 					
UN/CEFACT-Standard	DVGW	UN/CEFACT-Standard			Anwendung / Bemerkung
QTY – M		QUANTITY – Zur Spezifikation einer Menge.			
C186	M	M		QUANTITY DETAILS	Details zu Menge.
C186:6063	M	M	an..3	Quantity type code qualifier	Code zur Qualifizierung des Mengentyps. <i>Siehe eingeschränkte Codelisten unten</i>
C186:6060	M	M	an..35	Quantity	Alphanumerische Darstellung einer Menge. <i>Aktuelle Menge</i>
C186:6411	C	R	an..8	Measurement unit code	Code zur Spezifikation der Mengen-Einheit. <i>Siehe empfohlene Codeliste unten</i>
Anmerkung Es gibt nur eine Menge pro LOC in Segmentgruppe 36. Im Rahmen des Zweivertragmodells werden nur natürliche Zahlen (einschließlich Null) mit der Einheit kWh/h bzw. kWh/d übertragen. (Falls eine Konvertierung positiver, reeller Zahlen (einschließlich Null) zu natürlichen Zahlen zuvor erforderlich sein sollte, so ist eine kaufmännische Rundung anzuwenden.)					
Beispiel QTY+Z03:6782:KW1'					

Eingeschränkte Codeliste für QTY-C186:6063		Eingeschränkte Codeliste für QTY-C186:6063 im Rahmen des Zweivertragmodells	
Z02	Einspeisemenge	Z02	Einspeisemenge
Z03	Ausspeisemenge	Z03	Ausspeisemenge
ZPB	Gesamt Einspeisemenge		
ZPC	Gesamt-Ausspeisemenge		

Eingeschränkte Codeliste für QTY-C186:6411 im Rahmen des Zweivertragmodells	
KW1	Kilowattstunden pro Stunde (kWh/h)
KW2	Kilowattstunden pro Tag (kWh/d)

UN/CEFACT-Standard	DVGW	UN/CEFACT-Standard			Anwendung / Bemerkung
STS – R		STATUS – Zur Spezifikation des Status eines Objektes oder einer Dienstleistung, einschließlich der Kategorie und des Grundes für den Status.			
Es identifiziert das Allokations-Schema und den Allokations-Status					
C601	C	R		Status category	Status Kategorie
C601:9015	M	M	an..3	Status category code	Code zur Spezifikation der Kategorie eines Status. <i>Siehe eingeschränkte Codeliste unten</i>
C601:1131	C	N	an..17	Code list identification code	Code identifying a user or association maintained code list. NOT USED
C601:3055	C	R	an..3	Code list responsible agency code	Code zur Spezifikation der für die Pflege der Codeliste verantwortlichen Organisation. 321 (=Edig@s)
Anmerkung Im Rahmen der Übertragung von Allokationsdaten (Abwicklung im Zweivertragmodell) ist es nicht zulässig, den STATUS pro LIN-Segmentgruppe 27 zu ändern! Bei zusätzlicher Verwendung des Codes 10G (zur Ersatzwertkennzeichnung) im Datenelement 9015 muss dieser nicht für das gesamte LIN-Segmentgruppe 27 verwendet werden (Anwendung ggf. bei M+10).					
Beispiel STS+09G::321'					

Eingeschränkte Codeliste für STS-C601:9015		Eingeschränkte Codeliste für STS-C601:9015 im Rahmen des Zweivertragmodells	
04G	Pro-rata		
05G	SBA Shipper balancing agreement		
06G	OBA Operational balancing agreement		
07G	Berechnet		
09G	Synthetisches Lastprofil (=SLP)	09G	Lastprofil (SLP) synthetisch SLPsyn
10G	Angenommen	10G	Ersatzwert nur bei SLP zusätzlich zu 09G oder 15G
11G	Prozentuale Kapazität		
12G	Band	12G	Tagesband nur bei RLMmT zusätzlich zu 14G
13G	Priorität		
14G	Gemessen (=RLM)	14G	Gemessen (RLM) Tagesregime RLMmT
		18G	Gemessen (RLM) Stundenregime RLMoT
		17G	Gemessen (RLM) mit Nominierungsersatzverfahren RLMNEV
		15G	Lastprofil (SLP) analytisch SLPana
		19G	Flüssiggaszumischung für Biogas
		16G	Sonstige (Entryso/Exitso)
		20G	Netzkopplungspunkt entspricht „Entry NKP“
		21G	Biogas, physisch (Entry)
		22G	Biogas sonstige (Entry/Exit) ohne Gewährung von Flexibilitäten
		23G	RLMüberposD-2, soweit die Anwendung der 5%-RLM-Toleranz nicht ausgesetzt oder abgeschafft wird
		24G	RLMübernegD-2, soweit die Anwendung der 5%-RLM-Toleranz nicht ausgesetzt oder abgeschafft wird

Eine Zeitreihe wird eindeutig gekennzeichnet durch eine Kombination aus Status- und Quantity-Qualifier Zulässige Kombinationen sind mit X markiert			
	Entry Quantity Qualifier Z02	Exit Quantity Qualifier Z03	Zusatzqualifier (10G und 12G)
RLMoT		X	
RLMNEV		X	
RLMmT		X	X
SLPsyn		X	X
SLPana		X	X
Flüssiggaszumischung	X		
Netzkopplungspunkt	X		
Sonstige	X	X	
Biogas, physisch***	X		
Biogas, sonstige ohne Gewährung von Flexibilitäten ***	X	X	
RLMüberposD-2	X		
RLMübernegD-2		X	
Kennzeichnung von Zeitreihentypen in den Nachrichten			
<p>*** Biogas, physisch (21G) ist in den Nachrichten mit dem BGM-Typ X5G und X6G im Falle von physikalischer Einspeisung vorzusehen. Biogas sonstige ohne Gewährung von Flexibilitäten (22G) ist in den Nachrichten mit dem BGM-Typ X8G und X9G im Falle von marktgebietsüberschreitendem Transport von Biogas (Übertragung von Biogasmengen am MÜT) zu verwenden.</p> <p>Bei der Meldung von MGV an BKV (BGM-Typ X8G und X9G) werden auch am Virtuellen Handelspunkt (VHP) gehandelte Biogasmengen mit dem Kennzeichen 22G versendet.</p>			

179
180

SG39 – R		NAD			
Anmerkung		Die Segmentgruppe 39 besteht nur aus NAD. Sie wird genutzt, um Bilanzkreis-Codes, Netzkontonummern und Netzbetreibernummern zu übermitteln.			
NAD - M		NAME AND ADDRESS – Zur Festlegung von Name/Adresse und zugehöriger Marktrolle. Hier: spezifische Identifikation über Beteiligte, die für diesen LIN-loop relevant sind			
UN/CEFACT-Standard	DVGW	UN/CEFACT-Standard		Anwendung / Bemerkung	
3035	M M	an..3	PARTY FUNCTION CODE QUALIFIER	Code zur Identifikation der Marktrolle. Siehe eingeschränkte Codeliste unten	
C082	C R		PARTY IDENTIFICATION DETAILS		
C082:3039	M M	an..35	Party identifier	Code zur Identifikation des Beteiligten.	
C082:1131	C N	an..17	Code list identification code	Code identifying a user or association maintained code list. Not used. NOT USED	
C082:3055	C R	an..3	Code list responsible agency code	Code zur Identifikation der die Codelisten verwaltenden Organisation. Siehe eingeschränkte Codeliste unten	
Anmerkung	<p>Im Rahmen der Übertragung von Allokationsdaten für die Zeitintervalle Intraday, D+1 bzw. M+12 sind allokierte Mengen für</p> <ul style="list-style-type: none"> • Handels-Bilanzkreise (bzw. -Subbilanzkonten), • Netzbetreiberkonten oder • Biogas Handels-Bilanzkreise (bzw. -Subbilanzkonten) <p>zu übermitteln. Es gilt folgende Festlegung: Handels-Bilanzkreise (-Subbilanzkonten) und Netzbetreiberkonten vorgelagerter angrenzender Netzbetreiber werden mit dem Datenelement 3035 = ZES gekennzeichnet.</p> <p>Des Weiteren wird über ein zusätzliches NAD-Segment eine Zuordnung der übermittelten Mengen zum sendenden Netzbetreiber oder dessen Netzbetreiberkonto hergestellt. Es gilt:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Im Rahmen der Abwicklung zwischen zwei Netzbetreibern ist die Zuordnung des Netzbetreiberkontos unter Verwendung des Datenelements 3035 = ZSH erforderlich. 2. Im Rahmen der Abwicklung zwischen Netzbetreiber und Bilanzkreisverantwortlichen ist die Zuordnung des Netzbetreibers (über den Identifizierungs-Code, z.B. DVGW-Codenummer) unter Verwendung des Datenelements 3035 = ZSO erforderlich. 3. Bei Flüssiggasbeimischung zu Biogaseinspeisung ist die Angabe des Netzbetreiberkontos das einzige NAD-Segment. Es wird mit 3035=ZSH angegeben <p>Hinweis für BGM 1001 = X5G bzw. X6G bei Flüssiggaszumischung bei Biogas (STS-C601:9015 = 19G): Das NAD zur Angabe des Handelsbilanzkreises mit NAD+ZES+... entfällt.</p> <p>Hinweis für BGM 1001 = X8G bzw. X9G: Bei der Meldung von Biogas-Bilanzkreisen ist in Ergänzung zur obigen Beschreibung ein weiteres NAD zur Angabe des fremden Bilanzkreises (z.B. eines angrenzenden Marktgebietes oder eines anderen BKV im gleichen Marktgebiet) notwendig. Eine entsprechende Kennzeichnung dieses NAD erfolgt mit dem Datenelement 3035 = ZBK</p> <p>Hinweis für BGM 1001 = XAG: Es ist der Marktgebietsverantwortliche (MGV) bei NAD-3035=ZSH einzutragen.</p> <p>Hinweis für die Übermittlung von Mengen aus VP-Nominierungen (MGV an BKV): Es ist der Marktgebietsverantwortliche (MGV) bei NAD-3035=ZSH einzutragen.</p> <p>Lesarten: NB meldet an MGV: NAD-3035=ZSH meldet „Biogas an Müt“ / „VHP“ für BK mit NAD-3035=ZES von BK mit NAD-3035=ZBK MGV meldet an BKV: NAD-3035=ZSO meldet „Biogas an Müt“ / „VHP“ für BK mit NAD-3035=ZES von BK mit NAD-3035=ZBK</p> <p>Für weitere Bedingungen im Rahmen der Anwendung der ALOCAT Nachrichten sind die Anwendungsfälle in Kapitel 3.3 zu berücksichtigen. Künftige Versionen dieser Nachrichtenbeschreibung werden Bedingungen und Abhängigkeiten bevorzugt dort dokumentieren.</p>				
Beispiel	NAD+ZSH+NETZBETREIBERKONTONR::332'				

182

Eingeschränkte Codeliste für NAD-3035	
ZES	Handels-Bilanzkreis bzw. Netzkonto eines vorgelagerten angrenzenden Netzbetreibers
ZSH	Netzkonto eines nachgelagerten sendenden Netzbetreibers
ZSO	Identifikation des Netzbetreibers
ZBK	Identifikation des Bilanzkreises eines anderen BKV (siehe Hinweis)

183

184

185

Eingeschränkte Codeliste for NAD-C082:3055	
9	GS1 (früher EAN)
ZSO	Vergeben vom Netzbetreiber
305	Vergeben von einem EIC Issuing Office
321	Vergeben von Edig@s
332	Vergeben vom DVGW (gilt für Bilanzkreiscodes, da diese gemäss DVGW-Vorgaben benannt werden)

186

187

188

UN/CEFACT-Standard	DVGW	UN/CEFACT-Standard		Anwendung / Bemerkung
UNS - M	SECTION CONTROL – Zur Trennung von Kopf-, Detail- und Schlussteil einer Nachricht			
	Trennt Detail- und Schlussteile			
0081	M	M	a1	Section identification Trennt Teile in einer Nachricht. S (=Detail/Schlussteil-Trennung)
Anmerkung	<i>Es gibt genau ein erforderliches Vorkommen von UNS am Ende der Detail-Sektion in dieser Nachricht. Die folgenden Segmente enthalten nur zusammenfassende Informationen und dürfen keinen neuen Informationen beinhalten</i>			
Beispiel	UNS+S'			

189

190

191
192**3.2.3 SUMMARY SECTION**

UN/CEFACT-Standard	DVGW		UN/CEFACT-Standard	Anwendung / Bemerkung
UNT – M	MESSAGE TRAILER – Zum Beenden der Nachricht sowie Vollständigkeits-Prüfung			
0074	M	M	n..6 NUMER OF SEGMENTS IN THE MESSAGE	Anzahl der Segmente in dieser Nachricht als Kontrollsumme. <i>Summe der Segmente in der Nachricht (inklusive UNH & UNT)</i>
0062	M	M	an..14 MESSAGE REFERENCE NUMBER	Eindeutige Nachrichten-Referenz vom Absender vergeben. <i>Muss identisch mit der Angabe in UNH-0062 sein</i>
Anmerkung	<i>Es gibt genau ein erforderliches Vorkommen von UNT am Ende der Nachricht.</i>			
Beispiel	UNT+175+1'			

193
194

195

196 **3.3 ANWENDUNGSFÄLLE**197 **3.3.1 Nachrichtenversand durch Netzbetreiber (ENB/ANB)**

Segment/ Datenelement	Kommunikation von NB an MGV								Bedingung
	Beschreibung	Allokation durch Nominierung (D-1) für SLP	Netzkonto Mitteilung an MGV (D+1, M+21)	Vorläufige Allokation (Intraday D)	Endgültige Allokation (D+1)	Korrigierte Allokation (M+12)	Biogas-BK MüT / VHP (D+1)	Biogas-BK MüT / VHP (M+12)	
BGM DE1001 =	Code (Kategorie der gesamten Nachricht)	X1G	X2G, XBG	X4G	X5G	X6G	X8G	X9G	
DTM DE2005 = Z05	Zeitzone und - periode	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
DTM DE2005 = 137	Dokumenten- /Nachrichtendatum/- zeit	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
DTM DE2005 = Z01	Bezugs-/ Gültigkeitszeitraum	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG1-RFF	Referenz	Muss				Muss			Nur bei Clearing- Allokation
SG3-NAD DE3035 = ZSO	Marktrolle Netzbetreiber (Sender)	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG3-NAD DE3035 = ZSX	Marktrolle MGV (Empfänger)	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG27-LIN	Positionsnummer Zeitreihe	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG36-LOC	Ort (nur strukturell erforderlich)	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG36-DTM	Zeitstempel für nachfolgenden Wert	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG37-QTY	Menge	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
	QTY- C186:6411=KW1	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
	QTY- C186:6411=KW2	Muss							Falls Tagessummenwert übermittelt wird (nur SLP).
SG37-STS		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Der verwendete Code in STS-C 601:9015 muss je SG27 konstant sein
	STS- C601:9015=09G (SLPSYN)	Muss							Bei Anwendung synthetischer Lastprofile
	STS- C601:9015=15G (SLPANA)	Muss							Bei Anwendung analytischer Lastprofile

Segment/ Datenelement	Kommunikation von NB an MGV								Bedingung
	Beschreibung	Allokation durch Nominierung (D-1) für SLP	Netzkonto Mitteilung an MGV (D+1,M+21)	Vorläufige Allokation (Intraday D)	Endgültige Allokation (D+1)	Korrigierte Allokation (M+12)	Biogas-BK MüT / VHP (D+1)	Biogas-BK MüT / VHP (M+12)	
BGM DE1001 =	Code (Kategorie der gesamten Nachricht)	X1G	X2G, XBG	X4G	X5G	X6G	X8G	X9G	
	STS- C601:9015=14G (RLMmT), 18G (RLMoT), 17G (RLMNEV), 21G (BiogasEntry), 16G (Sonstige)			Muss	Muss	Muss			Falls vorhanden
	STS- C601:9015=19G (Flüssiggaszumischung für Biogas)				Muss	Muss			Falls vorhanden
	STS- C601:9015=20G (Netzkopplungspunkt)		Muss						
	STS- C601:9015=22G (Biogas sonstige (Entry/Exit) ohne Gewährung von Flexibilitäten)						Muss	Muss	
SG39-NAD DE3035 = ZSH	Identifikation des Netzkontos des sendenden NB	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG39-NAD DE3035 = ZES	Identifikation eines Bilanzkreises/ Subbilanzkontos/ Netzkontos	Muss *)	Muss **)	Muss	Muss *)	Muss *)	Muss	Muss	*) Falls STS- C601:9015≠19G **) des vorgelagerten Netzkontos
SG39-NAD DE3035 = ZBK	Identifikation des fremden Bilanzkreises						Muss	Muss	

198
199

200

Segment/ Datenelement	Kommunikation zwischen NB		Bedingung
	Beschreibung	Netzkonto Abstimmung zwischen angrenzenden Netzbetreibern	
BGM DE1001 =	Code (Kategorie der gesamten Nachricht)	X7G	
DTM DE2005 = Z05	Zeitzone und -periode	Muss	
DTM DE2005 = 137	Dokumenten-/Nachrichtendatum/-zeit	Muss	
DTM DE2005 = Z01	Bezugs- / Gültigkeitszeitraum	Muss	
SG1-RFF	Referenz		
SG3-NAD DE3035 = ZSO	Marktrolle Netzbetreiber (Sender)	Muss	
SG3-NAD DE3035 = ZSO	Marktrolle Netzbetreiber (Empfänger)	Muss	
SG27-LIN	Positionsnummer Zeitreihe	Muss	
SG36-LOC	Ort	Muss	
	C517:3225	Muss	Bei stationsbezogenen Daten
SG36-DTM	Zeitstempel für nachfolgenden Wert	Muss	
SG37-QTY	Menge	Muss	
	QTY-C186:6411=KW1	Muss	
	QTY-C186:6411=KW2		
SG37-ST5		Muss	
	STS-C601:9015=20G (Netzkopplungspunkt)	Muss	
SG39-NAD DE3035 = ZSH	Identifikation des Netzkontos des sendenden NB	Muss	
SG39-NAD DE3035 = ZES	Identifikation eines Bilanzkreises / Subbilanzkontos / Netzkontos**)	Muss	**) des vorgelagerten Netzkontos

201
202

203 3.3.2 Nachrichtenversand durch Marktgebietsverantwortlichen (MGV)

Segment/ Datenelement	Kommunikation von MGV an BKV								Bedingung
	Beschreibung	Allokation durch Nominierung (D-1) für SLP	Vorläufige Allokation (Intraday D)	Endgültige Allokation (D+1)	Korrigierte Allokation (M+14)	Biogas-BK Müt / VHP (D+1)	Biogas-BK Müt / VHP (M+21)	Übertrag der 5%- RLM-Toleranz (D-1) ¹	
BGM DE1001 =	Code (Kategorie der gesamten Nachricht)	X1G	X4G	X5G	X6G	X8G	X9G	XAG	
DTM DE2005 = Z05	Zeitzone und -periode	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
DTM DE2005 = 137	Dokumenten- /Nachrichtendatum/-zeit	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
DTM DE2005 = Z01	Bezugs- / Gültigkeitszeitraum	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG1-RFF	Referenz	Muss			Muss				Nur bei Clearing-Allokation, falls gemäß aktuellem BKM- Leitfaden vorgesehen
SG3-NAD DE3035 = ZSX	Marktrolle MGV (Sender)	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG3-NAD DE3035 = ZSY	Marktrolle BKV(Empfänger)	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG27-LIN	Positionsnummer Zeitreihe	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG36-LOC	Ort (nur strukturell erforderlich)	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG36-DTM	Zeitstempel für nachfolgenden Wert	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG37-QTY	Menge	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
	QTY-C186:6411=KW1	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG37-ST5.1		Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	

¹ Abhängig von den Vorgaben des Beschlusses BK7-11-044 (Vorläufige Anordnung; Einführung einer 0% rLM-Toleranzband).

Segment/ Datenelement	Kommunikation von MGV an BKV								Bedingung
	Beschreibung	Allokation durch Nominierung (D-1) für SLP	Vorläufige Allokation (Intraday D)	Endgültige Allokation (D+1)	Korrigierte Allokation (M+14)	Biogas-BK Müt / VHP (D+1)	Biogas-BK Müt / VHP (M+21)	Übertrag der 5%- RLM-Toleranz (D-1) ¹	
BGM DE1001 =	Code (Kategorie der gesamten Nachricht)	X1G	X4G	X5G	X6G	X8G	X9G	XAG	
	STS-C601:9015=09G (SLPSYN)	Muss							Falls vorhanden
	STS-C601:9015=15G (SLPANA)	Muss							Falls vorhanden
	STS-C601:9015=14G (RLMmT), 18G (RLMoT), 17G (RLMNEV)		Muss	Muss	Muss				Falls vorhanden
	STS-C601:9015=14G (Sonstige), 21G (Biogas Entry)		Muss	Muss	Muss				Falls vorhanden
	STS-C601:9015=19G (Flüssiggaszumischung für Biogas)			Muss	Muss				Falls vorhanden
	STS-C601:9015=22G (Biogas sonstige (Entry/Exit) ohne Gewährung von Flexibilitäten)					Muss	Muss		
	STS-C601:9015=23G (RLMüberposD-2)							Muss	
	STS-C601:9015=24G (RLMübernegD-2)							Muss	
SG37-ST5.2	STS-C601:9015=10G	Muss							Falls Ersatzwert, nur bei STS.1 = 09G oder 15G
	STS-C601:9015=12G	Muss							Falls Tagesband, nur bei STS.1 = 14G
SG39-NAD DE3035 = ZSH	Identifikation des NB	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	Muss	
SG39-NAD DE3035 = ZES	Identifikation eines Bilanzkreises / Subbilanzkontos / Netzkontos	Muss *)	Muss	Muss *)	Muss *)	Muss	Muss	Muss	*) Falls STS-C601:9015≠19G

Segment/ Datenelement	Kommunikation von MGV an BKV								Bedingung
	Beschreibung	Allokation durch Nominierung (D-1) für SLP	Vorläufige Allokation (Intraday D)	Endgültige Allokation (D+1)	Korrigierte Allokation (M+14)	Biogas-BK Müt / VHP (D+1)	Biogas-BK Müt / VHP (M+21)	Übertrag der 5%- RLM-Toleranz (D-1) ¹	
BGM DE1001 =	Code (Kategorie der gesamten Nachricht)	X1G	X4G	X5G	X6G	X8G	X9G	XAG	
SG39-NAD DE3035 = ZBK	Identifikation des fremden Bilanzkreises					Muss	Muss		

204

Segment/ Datenelement	Kommunikation von MGV an NB		Bedingung
	Beschreibung	SLP Ersatzwerte MGV an ANB	
BGM DE1001 =	Code (Kategorie der gesamten Nachricht)	X3G	
DTM DE2005 = Z05	Zeitzone und -periode	Muss	
DTM DE2005 = 137	Dokumenten-/Nachrichtendatum/-zeit	Muss	
DTM DE2005 = Z01	Bezugs- / Gültigkeitszeitraum	Muss	
SG1-RFF	Referenz		
SG3-NAD DE3035 = ZSX	Marktrolle MGV (Sender)	Muss	
SG3-NAD DE3035 = ZSO	Marktrolle Netzbetreiber (Empfänger)	Muss	
SG27-LIN	Positionsnummer Zeitreihe	Muss	
SG36-LOC	Ort (nur strukturell erforderlich)	Muss	
SG36-DTM	Zeitstempel für nachfolgenden Wert	Muss	
SG37-QTY	Menge	Muss	
	QTY-C186:6411=KW1	Muss	
	QTY-C186:6411=KW2		
SG37-ST.S.1		Muss	
	STS-C601:9015=09G (SLPSYN)	Muss	Bei Anwendung synthetischer Lastprofile
	STS-C601:9015=15G (SLPANA)	Muss	Bei Anwendung analytischer Lastprofile
SG37-ST.S.2	STS-C601:9015=10G	Muss	Falls Ersatzwert
SG39-NAD DE3035 = ZSH	Identifikation des Netzkontos des empfangenden NB	Muss	
SG39-NAD DE3035 = ZES	Identifikation eines Bilanzkreises	Muss	

3.4 EDIFACT Vorlagen Beispiele

Die nachfolgenden Verweise auf Tabellen beziehen sich auf den „BGW/VKU-Leitfaden Geschäftsprozesse zur Führung und Abwicklung von Bilanzkreisen bei Gas“

3.4.1 Beispiele für Nachrichtenersteller ANB

ANMERKUNG: Das Versenden von mehreren Zeitreihentypen in einer Nachricht ist grundsätzlich empfehlenswert!

3.4.1.1 Beispiel 1 Ausspeiseseite –Physische Ausspeisepunkte RLM – korrigierte Allokation M+12WT

3.4.1.1.1 NACHRICHTENINHALTE:

Absender: ANB , DVGW-Marktteilnehmernr.. 9870009700005

Empfänger: MG, EDIG@S-Code GASPOOL

Daten für 01.10.2008, 06:00-01.11.2008, 06:00

Handelsbilanzkreis: GASPOOLH12345678

Netzbetreiberkonto: GASPOOLN12345678

Drei Zeitreihen für RLM-KUNDEN

3.4.1.1.2 EDIFACT-NACHRICHT

Die rechte Spalte dient lediglich der Erläuterung der Einträge in der linken Spalte

UNB+UNOA:3+9870009700005:502+GASPOOL:501+081111:1420+200811111967'	
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:EG4006'	
BGM+X6G::321+ALOCAT00135+9'	KORRIGIERTE ALLOKATION MONAT
DTM+Z05:0:805'	=ALLE ZEITEN IN UTC
DTM+137:200811111320:203'	SENDEZEIT 11.11.2008, 14:20 → 13:20 UTC
DTM+Z01:200810010400200811010500:719'	DATEN FÜR 01.10.2008, 06:00-01.11.2008, 06:00, AUS 06:00 AM 1.10. WIRD 04:00 WG. UTC, AUS 06:00 AM 01.11. WIRD 05:00 UTC WG. SOMMER-/WINTERZEITUMSCHALTUNG AM 26.10.2008
NAD+ZSO+9870009700005::332'	ABSENDER: ANB , DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005
NAD+ZSX+GASPOOL::321'	EMPFÄNGER: MG, EDIGAS-CODE GASPOOL
LIN+1++:Z01::321'	LIN 1: 1. BILANZKREIS, RLMOT
LOC+Z99'	1. STUNDE
DTM+2:200810010400200810010500:719'	
QTY+Z03:1050:KW1'	WERT
STS+18G::321'	RLMOT
LOC+Z99'	2. STUNDE
DTM+2:200810010500200810010600:719'	
QTY+Z03:1100:KW1'	WERT
STS+18G::321'	RLMOT
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 743-MAL WIEDERHOLEN
LOC+Z99LOC+Z99LOC+Z99'	745. STUNDE
DTM+2:200811010400200811010500:719'	
QTY+Z03:1750:KW1'	WERT
STS+18G::321'	RLMOT
NAD+ZES+ GASPOOLH12345678::332'	HANDELS-BILANZKREIS AM ENDE DES LIN,
NAD+ZSH+ GASPOOLN12345678::332'	NETZBETREIBERKONTO AM ENDE DES LIN FALLS WEITERE BILANZKREISE/ZEITREIHEN VORHANDEN, DANN BEGINN LIN 2 ODER ALTERNATIV NEUE NACHRICHT
LIN+2++:Z01::321'	LIN 2: 1. BILANZKREIS, RLMNEV
LOC+Z99'	1. STUNDE
DTM+2:200810010400200810010500:719'	
QTY+Z03:2050:KW1'	WERT
STS+17G::321'	RLMNEV
LOC+Z99	2. STUNDE
DTM+2:200810010500200810010600:719'	

QTY+Z03:1100:KW1'	WERT
STS+17G::321'	RLMNEV
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 743-MAL WIEDERHOLEN
↓	
LOC+Z99	745. STUNDE
DTM+2:200811010400200811010500:719'	
QTY+Z03:1750:KW1'	WERT
STS+18G::321'	RLMNEV
NAD+ZES+ GASPOOLH12345678::332'	HANDELS-BILANZKREIS AM ENDE DES LIN,
NAD+ZSH+ GASPOOLN12345678::332'	NETZBETREIBERKONTO AM ENDE DES LIN FALLS WEITERE BILANZKREISE/ZEITREIHEN VORHANDEN, DANN BEGINN LIN 3 ODER ALTERNATIV NEUE NACHRICHT
LIN+3++:Z01::321'	LIN 2: 1. BILANZKREIS, RLMMT
LOC+Z99'	1. STUNDE
DTM+2:200810010400200810010500:719'	
QTY+Z03:2050:KW1'	WERT
STS+14G::321'	RLMMT
LOC+Z99'	2. STUNDE
DTM+2:200810010500200810010600:719'	
QTY+Z03:1100:KW1'	WERT
STS+14G::321'	RLMMT
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 743-MAL WIEDERHOLEN
↓	
LOC+Z99'	745. STUNDE
DTM+2:200811010400200811010500:719'	
QTY+Z03:1750:KW1'	WERT
STS+14G::321'	RLMMT
NAD+ZES+ GASPOOLH12345678::332'	HANDELS-BILANZKREIS AM ENDE DES LIN,
NAD+ZSH+ GASPOOLN12345678::332'	NETZBETREIBERKONTO AM ENDE DES LIN FALLS WEITERE BILANZKREISE/ZEITREIHEN VORHANDEN, DANN BEGINN LIN 4 ODER ALTERNATIV NEUE NACHRICHT
UNS+S'	
UNT+2993+1'	
UNZ+1+200811111967'	

229

230

231 **3.4.1.2 Beispiel 2 Ausspeiseseite – Physische Ausspeisepunkte – Endgültige Alokation SLP am**
 232 **Tag D-1**

233 **3.4.1.2.1 Nachrichteninhalte:**

234
 235 **Absender:** ANB , DVGW-Codenummer. 9870014000002
 236 **Empfänger:** MGW, DVGW-Codenummer: 9870113300014 (GASPOOL)
 237 Daten für 01.10.2011, 06:00-02.10.2011, 06:00
 238 Handelsbilanzkreis 1: GASPOOLH00220001
 239 Handelsbilanzkreis 2: GASPOOLH00220002
 240 Netzbetreiberkonto: GASPOOLN70014001
 241 Zwei Zeitreihen für SLPSYN-KUNDEN
 242

243 **3.4.1.2.2 EDIFACT-NACHRICHT**

244 Die rechte Spalte dient lediglich der Erläuterung der Einträge in der linken Spalte
 245
 246

UNB+UNOA:3+9870014000002 :502+ 9870113300014:502+110930:1120+201109301967'	
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:EG4006'	
BGM+X1G::321+ALOCAT00136+9'	NOMINIERUNG SLP
DTM+Z05:0:805'	=ALLE ZEITEN IN UTC
DTM+137:2011093010920:203'	SENDEZEIT 30.09.2011, 11:20 → 09:20 UTC
DTM+Z01:201110010400201110020400:719'	DATEN FÜR 01.10.2011, 06:00-02.10.2011, 06:00, AUS 06:00 04:00 UTC,
NAD+ZSO+9870014000002 ::332'	ABSENDER: ANB , DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870014000002
NAD+ZSX+ 9870113300014::332'	EMPFÄNGER: MGW, DVGW MARKTTEILNEHMERNR. VON GASPOOL
LIN+1++:Z01::321'	LIN 1: 1. BILANZKREIS, SLPSYN, LASTPROFIL AUSGEROLLT
LOC+Z99'	1. STUNDE
DTM+2:201110010400201110010500:719'	
QTY+Z03:1050:KW1'	WERT
STS+09G::321'	SLPSYN
LOC+Z99'	2. STUNDE
DTM+2:201110010500201110010600:719'	
QTY+Z03:1100:KW1'	WERT
STS+09G::321'	SLPSYN
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 22-MAL WIEDERHOLEN
LOC+Z99'	24. STUNDE
DTM+2:201110020300201110020400:719'	
QTY+Z03:1750:KW1'	WERT
STS+09G::321'	SLPSYN
NAD+ZES+ GASPOOLH00220001::332'	HANDELS-BILANZKREIS AM ENDE DES LIN,
NAD+ZSH+ GASPOOLN70014001::332'	NETZBETREIBERKONTO AM ENDE DES LIN FALLS WEITERE BILANZKREISE/ZEITREIHEN VORHANDEN, DANN BEGINN LIN 2 ODER ALTERNATIV NEUE NACHRICHT
LIN+2++:Z01::321'	LIN 2: 1. BILANZKREIS, SLPSYN, TAGESBAND
LOC+Z99'	
DTM+2:201110010400201110020400:719'	
QTY+Z03:1050:KW1'	WERT (BAND)
STS+09G::321'	SLPSYN
NAD+ZES+ GASPOOLH00220002::332'	HANDELS-BILANZKREIS AM ENDE DES LIN,
NAD+ZSH+ GASPOOLN70014001::332'	NETZBETREIBERKONTO AM ENDE DES LIN FALLS WEITERE BILANZKREISE/ZEITREIHEN VORHANDEN, DANN BEGINN LIN 3 ODER ALTERNATIV NEUE NACHRICHT
UNS+S'	
UNT+212+1'	
UNZ+1+201109301967'	

247

248

249 **3.4.1.3 Beispiel 3 Ausspeiseseite – Physische Ausspeisepunkte – Endgültige Allokation RLM am**
 250 **Tag D+1**

251 3.4.1.3.1 Nachrichteninhalte:

252
 253 **Absender:** ANB , DVGW-Marktteilnehmernr. 9870009700005
 254 **Empfänger:** MGV, EDIG@S-Code GASPOOL
 255 Daten für 01.10.2008, 06:00-02.10.2008, 06:00
 256 Handelsbilanzkreis: GASPOOLH12345678
 257 Netzbetreiberkonto: GASPOOLN12345678
 258 Eine Zeitreihe für RLMOT-KUNDEN
 259

260 3.4.1.3.2 EDIFACT-NACHRICHT

261 Die rechte Spalte dient lediglich der Erläuterung der Einträge in der linken Spalte

262

UNB+UNOA:3+9870009700005:502+GASPOOL:501+081002:1120+200810021967'	
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:EG4006'	
BGM+X5G::321+ALOCAT00137+9'	ENDGÜLTIGE ALLOKATION (D+1)
DTM+Z05:0:805'	=ALLE ZEITEN IN UTC
DTM+137:200810020920:203'	SENDEZEIT 02.10.2008, 11:20 → 09:20 UTC
DTM+Z01:200810010400200810020400:719'	DATEN FÜR 01.10.2008, 06:00-02.10.2008, 06:00, AUS 06:00 04:00 UTC,
NAD+ZSO+9870009700005::332'	ABSENDER: ANB , DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005
NAD+ZSX+GASPOOL::321'	EMPFÄNGER: MGV, EDIGAS-CODE GASPOOL
LIN+1++:Z01::321'	LIN 1: 1. BILANZKREIS, RLMOT
LOC+Z99'	1. STUNDE
DTM+2:200810010400200810010500:719'	
QTY+Z03:1050:KW1'	WERT
STS+18G::321'	RLMOT
LOC+Z99'	2. STUNDE
DTM+2:200810010500200810010600:719'	
QTY+Z03:1100:KW1'	WERT
STS+18G::321'	RLMOT
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 22-MAL WIEDERHOLEN
LOC+Z99'	24. STUNDE
DTM+2:200810020300200810020400:719'	
QTY+Z03:1750:KW1'	WERT
STS+18G::321'	RLMOT
NAD+ZES+ GASPOOLH12345678::332'	HANDELS-BILANZKREIS AM ENDE DES LIN,
NAD+ZSH+ GASPOOLN12345678::332'	NETZBETREIBERKONTO AM ENDE DES LIN FALLS WEITERE BILANZKREISE/ZEITREIHEN VORHANDEN, DANN BEGINN LIN 2 ODER ALTERNATIV NEUE NACHRICHT
UNS+S'	
UNT+109+1'	
UNZ+1+200810021967'	

263

264

265

266 **3.4.1.4 Beispiel 4 Ausspeiseseite – Physische Ausspeisepunkte – untertägliche Datenmeldung**
 267 **RLM am Tag D**

268 3.4.1.4.1 Nachrichteninhalte:

269
 270 **Absender:** ANB , DVGWCodenummer 9870009700005
 271 **Empfänger:** MGV, EDIGAS-Code GASPOOL
 272 Daten für 01.10.2008, 06:00-01.10.2008, 12:00
 273 Handelsbilanzkreis: GASPOOLH12345678
 274 Netzbetreiberkonto: GASPOOLN12345678
 275 Eine Zeitreihe für RLMOT-KUNDEN
 276

277 3.4.1.4.2 EDIFACT-NACHRICHT

278 Die rechte Spalte dient lediglich der Erläuterung der Einträge in der linken Spalte

279

UNB+UNOA:3+9870009700005:502+GASPOOL:501+081001:1120+200810011988'	
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:EG4006'	
BGM+X4G::321+ALOCAT00138+9'	UNTERTÄGLICHE DATENMELDUNG
DTM+Z05:0:805'	=ALLE ZEITEN IN UTC
DTM+137:200810010920:203'	SENDEZEIT 01.10.2008, 11:20 → 09:20 UTC
DTM+Z01:200810010400200810011000:719'	DATEN FÜR 01.10.2008, 06:00-01.10.2008, 12:00, AUS 06:00 04:00 UTC, AUS 12:00 WIRD 10:00 UTC
NAD+ZSO+9870009700005::332'	ABSENDER: ANB , DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005
NAD+ZSX+GASPOOL::321'	EMPFÄNGER: MGV, EDIGAS-CODE GASPOOL
LIN+1++:Z01::321'	LIN 1: 1. BILANZKREIS, RLMOT
LOC+Z99'	1. STUNDE
DTM+2:200810010400200810010500:719'	
QTY+Z03:1050:KW1'	WERT
STS+18G::321'	RLMOT
LOC+Z99'	2. STUNDE
DTM+2:200810010500200810010600:719'	
QTY+Z03:1100:KW1'	WERT
STS+18G::321'	RLMOT
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 22-MAL WIEDERHOLEN
LOC+Z99'	6. STUNDE
DTM+2:200810010900200810011000:719'	
QTY+Z03:1750:KW1'	WERT
STS+18G::321'	RLMOT
NAD+ZES+ GASPOOLH12345678::332'	HANDELS-BILANZKREIS AM ENDE DES LIN,
NAD+ZSH+ GASPOOLN12345678::332'	NETZBETREIBERKONTO AM ENDE DES LIN FALLS WEITERE BILANZKREISE/ZEITREIHEN VORHANDEN, DANN BEGINN LIN 2 ODER ALTERNATIV NEUE NACHRICHT
UNS+S'	
UNT+37+1'	
UNZ+1+200810011988'	

280

281

282 **3.4.1.5 BEISPIEL 5 AUSSPEISESEITE –PHYSISCHE AUSSPEISEPUNKTE EXITSO – KORRIGIERTE**
 283 **ALLOKATION M+12WT**

284 3.4.1.5.1 NACHRICHTENINHALTE:

285
 286 **ABSENDER: ANB** , DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005
 287 **EMPFÄNGER: MGV**, EDIGAS-CODE **GASPOOL**
 288 DATEN FÜR **01.10.2008, 06:00-01.11.2008, 06:00**
 289 HANDELSBILANZKREIS: **GASPOOLH12345678**
 290 NETZBETREIBERKONTO: **GASPOOLN12345678**
 291 EINE ZEIREIHE FÜR EXITSO
 292

293 3.4.1.5.2 EDIFACT-NACHRICHT

294
 295 Die rechte Spalte dient lediglich der Erläuterung der Einträge in der linken Spalte
 296

UNB+UNOA:3+9870009700005:502+GASPOOL:501+081111:1420+200811111967'	
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:EG4006'	
BGM+X6G::321+ALOCAT00141+9'	KORRIGIERTE ALLOKATION MONAT
DTM+Z05:0:805'	=ALLE ZEITEN IN UTC
DTM+137:200811111320:203'	SENDEZEIT 11.11.2008, 14:20 → 13:20 UTC
DTM+Z01:200810010400200811010500:719'	DATEN FÜR 01.10.2008, 06:00-01.11.2008, 06:00 , AUS 06:00 AM 1.10. WIRD 04:00 WG. UTC, AUS 06:00 AM 01.11. WIRD 05:00 UTC WG. SOMMER-/WINTERZEITUMSCHALTUNG AM 26.10.2008
NAD+ZSO+9870009700005::332'	ABSENDER: ANB , DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005
NAD+ZSX+GASPOOL::321'	EMPFÄNGER: MGV , EDIGAS-CODE GASPOOL
LIN+1++:Z01::321'	LIN 1: 1. BILANZKREIS, EXITSO
LOC+Z99'	1. STUNDE
DTM+2:200810010400200810010500:719'	
QTY+Z03:1050:KW1'	WERT
STS+16G::321'	EXITSO
LOC+Z99'	2. STUNDE
DTM+2:200810010500200810010600:719'	
QTY+Z03:1100:KW1'	WERT
STS+16G::321'	EXITSO
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 743-MAL WIEDERHOLEN
LOC+Z99'	745. STUNDE
DTM+2:200811010400200811010500:719'	
QTY+Z03:1750:KW1'	WERT
STS+16G::321'	EXITSO
NAD+ZES+ GASPOOLH12345678 ::332'	HANDELS-BILANZKREIS AM ENDE DES LIN,
NAD+ZSH+ GASPOOLN12345678 ::332'	NETZBETREIBERKONTO AM ENDE DES LIN FALLS WEITERE BILANZKREISE/ZEITREIHEN VORHANDEN, DANN BEGINN LIN 2 ODER ALTERNATIV NEUE NACHRICHT
UNS+S'	
UNT+2993+1'	
UNZ+1+200811111967'	

297
 298
 299
 300

301 **3.4.1.6 Beispiel 6 Abstimmung Netzkonto zwischen Netzbetreibern**302 **3.4.1.6.1 NACHRICHTENINHALTE:**

303
 304 **Absender:** Nachgel. NB , DVGW-Marktteilnehmernr.. 9870009700005
 305 **Empfänger:** Vorgel.NB, EDIG@S-Code GASPOOL
 306 Daten für 01.10.2008, 06:00-01.11.2008, 06:00
 307 Netzbetreiberkonto: GASPOOLN12345678
 308 Netzbetreiberkonto vorgel. NB: WT23445678901223
 309 Netzkopplungspunkt:37Z1234567890123
 310

311 **3.4.1.6.2 EDIFACT-NACHRICHT**

312 Die rechte Spalte dient lediglich der Erläuterung der Einträge in der linken Spalte
 313
 314

UNB+UNOA:3+9870009700005:502+GASPOOL:501+081111:1420+200811111967'	
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:EG4006'	
BGM+X7G::321+ALOCAT00135+9'	NETZKONTO ABSTIMMUNG ZWISCHEN ANGRENZENDEN NETZBETREIBERN
DTM+Z05:0:805'	=ALLE ZEITEN IN UTC
DTM+137:200811111320:203'	SENDEZEIT 11.11.2008, 14:20 → 13:20 UTC
DTM+Z01:200810010400200811010500:719'	DATEN FÜR 01.10.2008, 06:00-01.11.2008, 06:00, AUS 06:00 AM 1.10. WIRD 04:00 WG. UTC, AUS 06:00 AM 01.11. WIRD 05:00 UTC WG. SOMMER-/WINTERZEITUMSCHALTUNG AM 26.10.2008
NAD+ZSO+9870009700005::332'	ABSENDER: Nachgel. NB , DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005
NAD+ZSO+GASPOOL::321'	EMPFÄNGER: Vorgel.NB, EDIGAS-CODE GASPOOL
LIN+1++:Z01::321'	LIN 1:
LOC+Z19+37Z1234567890123::305'	NETZKOPPLUNGSPUNKT EIC-CODE
DTM+2:200810010400200810010500:719'	1. STUNDE
QTY+Z02:1050:KW1'	STUNDENWERT EINSPEISUNG VOM VORGEL. NETZBETREIBER
STS+20G::321'	NETZKOPPLUNGSPUNKT
LOC+Z19+37Z1234567890123::305'	NETZKOPPLUNGSPUNKT EIC-CODE
DTM+2:200810010500200810010600:719'	2. STUNDE
QTY+Z02:1100:KW1'	STUNDENWERT EINSPEISUNG VOM VORGEL. NETZBETREIBER
STS+20G::321'	NETZKOPPLUNGSPUNKT
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 743-MAL WIEDERHOLEN
LOC+Z19+37Z1234567890123::305'	NETZKOPPLUNGSPUNKT EIC-CODE
DTM+2:200811010400200811010500:719'	745. STUNDE31.TAG
QTY+Z02:1750:KW1'	STUNDENWERT EINSPEISUNG VOM VORGEL. NETZBETREIBER
STS+20G::321'	NETZKOPPLUNGSPUNKT
NAD+ZSH+GASPOOLN12345678::332'	NETZBETREIBERKONTO AM ENDE DES LIN
NAD+ZES+ WT23445678901223::332	NETZBETREIBERKONTO VORGEL. NB AM ENDE DES LIN
UNS+S'	
UNT+2993+1'	
UNZ+1+200811111967'	

315

316

317 **3.4.1.7 BEISPIEL 7A ALLOKATION Mengenmeldung NKP je Netzkonto an MGV (D+1)**318 **3.4.1.7.1 NACHRICHTENINHALTE:**

319

320 **Absender:** Nachgel. **NB**, DVGW-Marktteilnehmernr.. 9870009700005321 **Empfänger:** MGV, EDIG@S-Code **GASPOOL**322 Daten für **01.10.2011, 06:00-02.10.2011, 06:00**323 Netzbetreiberkonto: **GASPOOLN12345678**324 **Netzbetreiberkonto vorgel. NB: WT23445678901223**325 **3.4.1.7.2 EDIFACT-NACHRICHT**

326

327 Die rechte Spalte dient lediglich der Erläuterung der Einträge in der linken Spalte

328

UNB+UNOA:3+9870009700005:502+GASPOOL:501+111002:1720+200811111967'	
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:EG4006'	
BGM+XBG::321+ALOCAT00135+9'	NETZKONTO MITTEILUNG AN MG (D+1)V
DTM+Z05:0:805'	=ALLE ZEITEN IN UTC
DTM+137:201110021520:203'	SENDEZEIT 11.11.2008, 17:20 → 15:20 UTC
DTM+Z01:201110010400201110020400:719'	DATEN FÜR 01.10.2011, 06:00-02.10.2011, 06:00 , AUS 06:00 AM 1.10. WIRD 04:00 WG. UTC
NAD+ZSO+9870009700005::332'	ABSENDER: Nachgel. NB , DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005
NAD+ZSX+GASPOOL::321'	EMPFÄNGER: MGV, EDIGAS-CODE GASPOOL
LIN+1++:Z01::321'	LIN 1:
LOC+Z99'	
DTM+2:201110010400201110010500:719'	1. STUNDE
QTY+Z02:1050:KW1'	STUNDENWERT EINSPEISUNG VOM VORGEL. NETZBETREIBER
STS+20G::321'	
LOC+Z99'	
DTM+2:201110010500201110010600:719'	2. STUNDE
QTY+Z02:1100:KW1'	STUNDENWERT EINSPEISUNG VOM VORGEL. NETZBETREIBER
STS+20G::321'	
LOC+Z99'	
DTM+2:201110020300201110020400:719'	24. STUNDE
QTY+Z02:1750:KW1'	STUNDENWERT EINSPEISUNG VOM VORGEL. NETZBETREIBER
STS+20G::321'	
NAD+ZSH+GASPOOLN12345678::332'	NETZBETREIBERKONTO AM ENDE DES LIN
NAD+ZES+ WT23445678901223::332'	NETZBETREIBERKONTO VORGEL. NB AM ENDE DES LIN
UNS+S'	
UNT+93+1'	
UNZ+1+200811111967'	

329

330

331 **3.4.1.8 BEISPIEL 7b ALLOKATION Mengenmeldung NKP je Netzkonto an MGV (M+21WT)**332 **3.4.1.8.1 NACHRICHTENINHALTE:**

333

334 **Absender:** Nachgel. **NB** , DVGW-Marktteilnehmernr.. 9870009700005335 **Empfänger:** MGV, EDIG@S-Code **GASPOOL**336 Daten für **01.10.2008, 06:00-01.11.2008, 06:00**337 Netzbetreiberkonto: **GASPOOLN12345678**338 **Netzbetreiberkonto vorgel. NB: WT23445678901223**339 **3.4.1.8.2 EDIFACT-NACHRICHT**

340

341 Die rechte Spalte dient lediglich der Erläuterung der Einträge in der linken Spalte

342

UNB+UNOA:3+9870009700005:502+GASPOOL:501+081111:1420+200811111967'	
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:EG4006'	
BGM+X2G::321+ALOCAT00135+9'	NETZKONTO MITTEILUNG AN MGV (M+21WT)
DTM+Z05:0:805'	=ALLE ZEITEN IN UTC
DTM+137:200811111320:203'	SENDEZEIT 11.11.2008, 14:20 → 13:20 UTC
DTM+Z01:200810010400200811010500:719'	DATEN FÜR 01.10.2008, 06:00-01.11.2008, 06:00 , AUS 06:00 AM 1.10. WIRD 04:00 WG. UTC, AUS 06:00 AM 01.11. WIRD 05:00 UTC WG. SOMMER-/WINTERZEITUMSCHALTUNG AM 26.10.2008
NAD+ZSO+9870009700005::332'	ABSENDER: Nachgel. NB , DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005
NAD+ZSX+GASPOOL::321'	EMPFÄNGER: MGV, EDIGAS-CODE GASPOOL
LIN+1++:Z01::321'	LIN 1:
LOC+Z99'	
DTM+2:200810010400200810010500:719'	1. STUNDE
QTY+Z02:1050:KW1'	STUNDENWERT EINSPEISUNG VOM VORGEL. NETZBETREIBER
STS+20G::321'	NETZKOPPLUNGSPUNKT
LOC+Z99'	SUMME DER NETZKOPPLUNGSPUNKTE
DTM+2:200810010500200810010600:719'	2. STUNDE
QTY+Z02:1100:KW1'	STUNDENWERT EINSPEISUNG VOM VORGEL
STS+20G::321'	NETZKOPPLUNGSPUNKT
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 743-MAL WIEDERHOLEN
LOC+Z99'	SUMME DER NETZKOPPLUNGSPUNKTE
DTM+2:200910310400200810310500:719'	745. STUNDE 31.TAG
QTY+Z02:1750:KW1'	STUNDENWERT EINSPEISUNG VOM VORGEL. NETZBETREIBER
STS+20G::321'	NETZKOPPLUNGSPUNKT
NAD+ZSH+GASPOOLN12345678::332'	NETZBETREIBERKONTO AM ENDE DES LIN
NAD+ZES+WT23445678901223::332'	NETZBETREIBERKONTO VORGEL. NB AM ENDE DES LIN
UNS+S'	
UNT+2993+1'	
UNZ+1+200811111967'	

343

344

345 **3.4.1.9 BEISPIEL 8 EINSPEISESEITE – ENDGÜLTIGE ALOKATION ENTRYSO AM TAG D+1**346 **3.4.1.9.1 NACHRICHTENINHALTE:**

347

348 **ABSENDER:** ENB , DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005349 **EMPFÄNGER:** MGV, EDIGAS-CODE GASPOOL

350 DATEN FÜR 01.10.2008, 06:00-31.10.2008, 06:00

351 HANDELSBILANZKREIS: GASPOOLH12345678

352 NETZBETREIBERKONTO: GASPOOLN12345678

353 EINE ZEIREIHE FÜR ENTRYSO-KUNDEN

354

355 **3.4.1.9.2 EDIFACT-NACHRICHT**

356 Die rechte Spalte dient lediglich der Erläuterung der Einträge in der linken Spalte

357

UNB+UNOA:3+9870009700005:502+GASPOOL:501+081002:1120+200810021967'	
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:EG4006'	
BGM+X5G::321+ALOCAT00137+9'	ENDGÜLTIGE ALLOKATION (D+1)
DTM+Z05:0:805'	=ALLE ZEITEN IN UTC
DTM+137:200810020920:203'	SENDEZEIT 02.10.2008, 11:20 → 09:20 UTC
DTM+Z01:200810010400200810020400:719'	DATEN FÜR 01.10.2008, 06:00-02.10.2008, 06:00, AUS 06:00 04:00 UTC,
NAD+ZSO+9870009700005::332'	ABSENDER: ENB , DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005
NAD+ZSX+GASPOOL::321'	EMPFÄNGER: MGV, EDIGAS-CODE GASPOOL
LIN+1++:Z01::321'	LIN 1: 1. BILANZKREIS, RLMOT
LOC+Z99'	1. STUNDE
DTM+2:200810010400200810010500:719'	
QTY+Z02:1050:KW1'	WERT
STS+16G::321'	ENTRY SONSTIGE
LOC+Z99'	2. STUNDE
DTM+2:200810010500200810010600:719'	
QTY+Z02:1100:KW1'	WERT
STS+16G::321'	ENTRY SONSTIGE
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 22-MAL WIEDERHOLEN
LOC+Z99'	24. STUNDE
DTM+2:200810020300200810020400:719'	
QTY+Z02:1750:KW1'	WERT
STS+16G::321'	ENTRY SONSTIGE
NAD+ZES+ GASPOOLH12345678::332'	HANDELS-BILANZKREIS AM ENDE DES LIN,
NAD+ZSH+GASPOOLN12345678::332'	NETZBETREIBERKONTO AM ENDE DES LIN FALLS WEITERE BILANZKREISE/ZEITREIHEN VORHANDEN, DANN BEGINN LIN 2 ODER ALTERNATIV NEUE NACHRICHT
UNS+S'	
UNT+109+1'	
UNZ+1+200810021967'	

358

359

360 **3.4.2 Beispiele für Nachrichtenersteller MGV**361 **3.4.2.1 BEISPIEL 9 KORRIGIERTE ALLOKATION DER RLM-AUSSPEISEPUNKTE AM TAG M+12WT**362 **ANMERKUNG:** Das Versenden von mehreren Zeitreihentypen in einer Nachricht ist grundsätzlich empfehlenswert!363 **3.4.2.1.1 NACHRICHTENINHALTE:**

364 **ABSENDER:** MGV, EDIGAS-CODE GASPOOL
 365 **EMPFÄNGER:** BKV, DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005
 366 DATEN FÜR 01.10.2008, 06:00-01.11.2008, 06:00
 367 HANDELSBILANZKREIS: GASPOOLH12345678
 368 DREI ZEIREIHEN FÜR RLM-KUNDEN
 369
 370

371 **3.4.2.1.2 EDIFACT-NACHRICHT**372 Die rechte Spalte dient lediglich der Erläuterung der Einträge in der linken Spalte
373

UNB+UNOA:3+GASPOOL:501+9870009700005:502+081102:1120+200810021967'	
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:EG4006'	
BGM+X6G::321+ALOCAT00137+9'	KORRIGIERTE ALLOKATION (M+12)
DTM+Z05:0:805'	=ALLE ZEITEN IN UTC
DTM+137:200811020920:203'	SENDEZEIT 02.11.2008, 11:20 → 09:20 UTC
DTM+Z01:200810010400200811010500:719'	DATEN FÜR 01.10.2008, 06:00-01.11.2008, 06:00, AUS 06:00 AM 1.10. WIRD 04:00 WG. UTC, AUS 06:00 AM 1.11. WIRD 05:00 UTC WG. SOMMER-/WINTERZEITUMSCHALTUNG AM 26.10.2008
NAD+ZSX+GASPOOL::321'	ABSENDER: MGV, EDIGAS-CODE GASPOOL ,
NAD+ZSY+9870009700005::332'	EMPFÄNGER: BKV, DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005
LIN+1++:Z01::321'	LIN 1: 1. BILANZKREIS, RLMMT
LOC+Z99'	1. STUNDE
DTM+2:200810010400200810010500:719'	
QTY+Z03:1050:KW1'	WERT
STS+14G::321'	RLMMT
LOC+Z99'	2. STUNDE
DTM+2:200810010500200810010600:719'	
QTY+Z03:1100:KW1'	WERT
STS+14G::321'	RLMMT
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 742-MAL WIEDERHOLEN
LOC+Z99'	745. STUNDE
DTM+2:200811010400200811010500:719'	
QTY+Z03:1750:KW1'	WERT
STS+14G::321'	RLMOT
NAD+ZES+ GASPOOLH12345678::332'	HANDELS-BILANZKREIS AM ENDE DES LIN,
NAD+ZSO+9870111312345::332'	IDENTIFIKATION DES NETZBETREIBERS (ANB), DURCH DVGW-MARKTTEILNEHMERNR..
LIN+2++:Z01::321'	LIN 2: 1. BILANZKREIS, RLMOT
LOC+Z99'	1. STUNDE
DTM+2:200810010400200810010500:719'	
QTY+Z03:2050:KW1'	WERT
STS+18G::321'	RLMOT
LOC+Z99'	2. STUNDE
DTM+2:200810010500200810010600:719'	
QTY+Z03:2100:KW1'	WERT
STS+18G::321'	RLMOT
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 742-MAL WIEDERHOLEN
LOC+Z99'	745. STUNDE
DTM+2:200811010400200811010500:719'	
QTY+Z03:2750:KW1'	WERT
STS+18G::321'	RLMOT
NAD+ZES+ GASPOOLH12345678::332'	HANDELS-BILANZKREIS AM ENDE DES LIN,

NAD+ZSO+9870111312345::332'	IDENTIFIKATION DES NETZBETREIBERS (ANB), DURCH DVGW-MARKTTEILNEHMERNR..
LIN+3++:Z01::321'	LIN 3: 1. BILANZKREIS, RLMNEV
LOC+Z99'	1. STUNDE
DTM+2:200810010400200810010500:719'	
QTY+Z03:3050:KW1'	WERT
STS+17G::321'	RLMNEV
LOC+Z99'	2. STUNDE
DTM+2:200810010500200810010600:719'	
QTY+Z03:3100:KW1'	WERT
STS+17G::321'	RLMNEV
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 742-MAL WIEDERHOLEN
LOC+Z99'	745. STUNDE
DTM+2:200811010400200811010500:719'	
QTY+Z03:3750:KW1'	WERT
STS+17G::321'	RLMNEV
NAD+ZES+WT12345678901234::332'	HANDELS-BILANZKREIS AM ENDE DES LIN,
NAD+ZSO+9870111312345::332'	IDENTIFIKATION DES NETZBETREIBERS (ANB), DURCH DVGW-MARKTTEILNEHMERNR..
UNS+S'	
UNT+323+1'	
UNZ+1+200810021967'	

374
375 *Anmerkung: Die drei RLM Zeitreihen können auch auf drei Nachrichten verteilt werden. Es ist ebenso möglich, in die*
376 *o.a. Nachricht weitere Bilanzkreise aufzunehmen.*
377 *Der komplette Monat ist in diesem Prozessschritt zu senden.*
378 *Ab dem 01.10.2009 muss diese Nachricht ANB-scharf gesendet werden. In diesem Fall ist am Ende jedes LINS ein*
379 *zweites NAD-Segment zur Identifikation des ANB notwendig. Dieses zusätzliche Element hat folgendes Aussehen:*
380

NAD+ZSO+9870111312345::332'	IDENTIFIKATION DES NETZBETREIBERS (ANB), DURCH DVGW-MARKTTEILNEHMERNR..
-----------------------------	---

381
382

383

384 **3.4.2.2 BEISPIEL 10 ENDGÜLTIGE ALLOKATION DER RLM-AUSSPEISEPUNKTE AM TAG D+1**385 **3.4.2.2.1 NACHRICHTENINHALTE:**

386

387 **ABSENDER:** MG_V, EDIGAS-CODE GASPOOL388 **EMPFÄNGER:** BK_V, DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005

389 DATEN FÜR 01.10.2008, 06:00-02.10.2008, 06:00

390 HANDELSBILANZKREIS: GASPOOLH12345678

391 DREI ZEIREIHEN FÜR RLM-KUNDEN

392

393 **3.4.2.2.2 EDIFACT-NACHRICHT**

394 Die rechte Spalte dient lediglich der Erläuterung der Einträge in der linken Spalte

395

UNB+UNOA:3+GASPOOL:501+9870009700005:502+081002:1120+200810021967'	
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:EG4006'	
BGM+X5G::321+ALOCAT00137+9'	ENDGÜLTIGE ALLOKATION (D+1)
DTM+Z05:0:805'	=ALLE ZEITEN IN UTC
DTM+137:200810020920:203'	SENDEZEIT 02.10.2008, 11:20 → 09:20 UTC
DTM+Z01:200810010400200810020400:719'	DATEN FÜR 01.10.2008, 06:00-02.10.2008, 06:00, AUS 06:00 04:00 UTC,
NAD+ZSX+GASPOOL::321'	ABSENDER: MG _V , EDIGAS-CODE GASPOOL ,
NAD+ZSY+9870009700005::332'	EMPFÄNGER: BK _V , DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005
LIN+1++:Z01::321'	LIN 1: 1. BILANZKREIS, RLM _{MT}
LOC+Z99'	1. STUNDE
DTM+2:200810010400200810010500:719'	
QTY+Z03:1050:KW1'	WERT
STS+14G::321'	RLM _{MT}
LOC+Z99'	2. STUNDE
DTM+2:200810010500200810010600:719'	
QTY+Z03:1100:KW1'	WERT
STS+14G::321'	RLM _{MT}
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 22-MAL WIEDERHOLEN
LOC+Z99'	24. STUNDE
DTM+2:200810020300200810020400:719'	
QTY+Z03:1750:KW1'	WERT
STS+14G::321'	RLM _{OT}
NAD+ZES+ GASPOOLH12345678::332'	HANDELS-BILANZKREIS AM ENDE DES LIN,
NAD+ZSO+9870111312345::332'	IDENTIFIKATION DES NETZBETREIBERS (ANB), DURCH DVGW-MARKTTEILNEHMERNR..
LIN+2++:Z01::321'	LIN 2: 1. BILANZKREIS, RLM _{OT}
LOC+Z99'	1. STUNDE
DTM+2:200810010400200810010500:719'	
QTY+Z03:2050:KW1'	WERT
STS+18G::321'	RLM _{OT}
LOC+Z99'	2. STUNDE
DTM+2:200810010500200810010600:719'	
QTY+Z03:2100:KW1'	WERT
STS+18G::321'	RLM _{OT}
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 22-MAL WIEDERHOLEN
LOC+Z99'	24. STUNDE
DTM+2:200810020300200810020400:719'	
QTY+Z03:2750:KW1'	WERT
STS+18G::321'	RLM _{OT}
NAD+ZES+ GASPOOLH12345678::332'	HANDELS-BILANZKREIS AM ENDE DES LIN,
NAD+ZSO+9870111312345::332'	IDENTIFIKATION DES NETZBETREIBERS (ANB), DURCH DVGW-MARKTTEILNEHMERNR..
LIN+3++:Z01::321'	LIN 3: 1. BILANZKREIS, RLM _{NEV}
LOC+Z99'	1. STUNDE
DTM+2:200810010400200810010500:719'	

QTY+Z03:3050:KW1'	WERT
STS+17G::321'	RLMNEV
LOC+Z99'	2. STUNDE
DTM+2:200810010500200810010600:719'	
QTY+Z03:3100:KW1'	WERT
STS+17G::321'	RLMNEV
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 22-MAL WIEDERHOLEN
LOC+Z99'	24. STUNDE
DTM+2:200810020300200810020400:719'	
QTY+Z03:3750:KW1'	WERT
STS+17G::321'	RLMNEV
NAD+ZES+WT12345678901234::332'	HANDELS-BILANZKREIS AM ENDE DES LIN,
NAD+ZSO+9870111312345::332'	IDENTIFIKATION DES NETZBETREIBERS (ANB), DURCH DVGW-MARKTTEILNEHMERNR..
UNS+S'	
UNT+320+1'	
UNZ+1+200810021967'	

396
397
398
399
400
401

Anmerkung: Die drei RLM Zeitreihen können auch auf drei Nachrichten verteilt werden. Es ist ebenso möglich, in die o.a. Nachricht weitere Bilanzkreise aufzunehmen.

402

403 **3.4.2.3 BEISPIEL 11 ENDGÜLTIGE ALLOKATION DER SLP-AUSSPEISEPUNKTE AM TAG D-1**404 **3.4.2.3.1 NACHRICHTENINHALTE:**

405

406 **ABSENDER:** MG^V, EDIGAS-CODE GASPOOL407 **EMPFÄNGER:** BK^V, DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005

408 DATEN FÜR 01.10.2008, 06:00-02.10.2008, 06:00

409 HANDELSBILANZKREIS: GASPOOLH12345678

410

411 DREI ZEIREIHEN FÜR RLM-KUNDEN

412

413 **3.4.2.3.2 EDIFACT-NACHRICHT**

414 Die rechte Spalte dient lediglich der Erläuterung der Einträge in der linken Spalte

415

UNB+UNOA:3+GASPOOL:501+9870009700005:502+080930:1120+200809301967'	
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:EG4006'	
BGM+X1G::321+ALOCAT00137+9'	ALLOKATION DURCH NOMINIERUNG (D-1) FÜR SLP
DTM+Z05:0:805'	=ALLE ZEITEN IN UTC
DTM+137:20081009300920:203'	SENDEZEIT 30.09.2008, 11:20 → 09:20 UTC
DTM+Z01:200810010400200810020400:719'	DATEN FÜR 01.10.2008, 06:00-02.10.2008, 06:00, AUS 06:00 04:00 UTC,
NAD+ZSX+GASPOOL::321'	ABSENDER: MG ^V , EDIGAS-CODE GASPOOL ,
NAD+ZSY+9870009700005::332'	EMPFÄNGER: BK ^V , DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005
LIN+1++:Z01::321'	LIN 1: 1. BILANZKREIS, SLPSYN
LOC+Z99'	1. STUNDE
DTM+2:200810010400200810010500:719'	
QTY+Z03:1050:KW1'	WERT
STS+09G::321'	SLPSYN
LOC+Z99'	2. STUNDE
DTM+2:200810010500200810010600:719'	
QTY+Z03:1100:KW1'	WERT
STS+09G::321'	SLPSYN
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 22-MAL WIEDERHOLEN
LOC+Z99'	24. STUNDE
DTM+2:200810020300200810020400:719'	
QTY+Z03:1750:KW1'	WERT
STS+09G::321'	SLSYN
NAD+ZES+ GASPOOLH12345678::332'	HANDELS-BILANZKREIS AM ENDE DES LIN,
NAD+ZSO+9870111312345::332'	IDENTIFIKATION DES NETZBETREIBERS (ANB), DURCH DVGW-MARKTTEILNEHMERNR..
UNS+S'	
UNT+320+1'	
UNZ+1+200810021967'	
	ES KANN JETZT IN LIN2 EIN WEITERER HANDELS-BK AUFGEFÜHRTWERDEN, ODER ABER IN EINER SEPARATEN NACHRICHT

416

417

418

419 **3.4.2.4 BEISPIEL 12 ENDGÜLTIGE ALLOKATION DER RLMMT (TAGESBAND)-AUSPEISEPUNKTE**
 420 **AM TAG D+1**

421 **3.4.2.4.1 NACHRICHTENINHALTE:**

422

423 **ABSENDER:** MG^V, EDIGAS-CODE GASPOOL

424 **EMPFÄNGER:** BK^V, DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005

425 DATEN FÜR 01.10.2008, 06:00-02.10.2008, 06:00

426 HANDELSBILANZKREIS: GASPOOLH12345678

427

428 DREI ZEIREIHEN FÜR RLM-KUNDEN

429

430 **3.4.2.4.2 EDIFACT-NACHRICHT**

431 Die rechte Spalte dient lediglich der Erläuterung der Einträge in der linken Spalte

432

UNB+UNOA:3+GASPOOL:501+9870009700005:502+080930:1120+200809301967'	
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:EG4006'	
BGM+X5G::321+ALOCAT00137+9'	ENDGÜLTIGE ALLOKATION (D+1)
DTM+Z05:0:805'	=ALLE ZEITEN IN UTC
DTM+137:20081009300920:203'	SENDEZEIT 30.09.2008, 11:20 → 09:20 UTC
DTM+Z01:200810010400200810020400:719'	DATEN FÜR 01.10.2008, 06:00-02.10.2008, 06:00, AUS 06:00 04:00 UTC,
NAD+ZSX+GASPOOL::321'	ABSENDER: MG ^V , EDIGAS-CODE GASPOOL ,
NAD+ZSY+9870009700005::332'	EMPFÄNGER: BK ^V , DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005
LIN+1++:Z01::321'	LIN 1: 1. BILANZKREIS, SLPSYN
LOC+Z99'	
DTM+2:200810010400200810020400:719'	
QTY+Z03:1050:KW1'	WERT
STS+12G::321'	TAGESBANDKENNZEICHEN
STS+14G::321'	RLMMT
NAD+ZES+GASPOOLH12345678::332'	HANDELS-BILANZKREIS AM ENDE DES LIN,
NAD+ZSO+9870111312345::332'	IDENTIFIKATION DES NETZBETREIBERS (ANB), DURCH DVGW-MARKTTEILNEHMERNR..
UNS+S'	
UNT+320+1'	
UNZ+1+200810021967'	
	ES KANN JETZT IN LIN2 EIN WEITERER HANDELS-BK AUFGEFÜHRTWERDEN, ODER ABER IN EINER SEPARATEN NACHRICHT

433

434

435

436 **3.4.2.5 Beispiel 13 Übertragung SLP Ersatzwerte (D-1) MGV an ANB komplett mit Ersatzwerten**437 **3.4.2.5.1 Nachrichteninhalte:**

438
 439 **Absender:** MGV, EDIG@S-Code GASPOOL
 440 **Empfänger:** ANB, DVGW-Codenummer. 9870009700005
 441 Daten für 01.12.2008, 06:00-02.12.2008, 06:00
 442 Handelsbilanzkreis 1: GASPOOLH12345678
 443
 444 Handelsbilanzkreis 2: GASPOOLH12345689
 445
 446 Netzbetreiberkonto: GASPOOLN12345678
 447 Zwei Zeitreihen für SLPSYN-KUNDEN
 448

449 **3.4.2.5.2 EDIFACT-NACHRICHT**

450 Die rechte Spalte dient lediglich der Erläuterung der Einträge in der linken Spalte
 451
 452

UNB+UNOA:3+GASPOOL :502+9870009700005:501+081130:1920+200809301967'	
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:EG4006'	
BGM+X3G::321+ALOCAT00136+9'	SLP ERSATZWERTE MGV <input type="checkbox"/> ANB (D-1)
DTM+Z05:0:805'	=ALLE ZEITEN IN UTC
DTM+137:2008113011820:203'	SENDEZEIT 30.11.2008, 19:20 → 18:20 UTC
DTM+Z01:200812010500200812020500:719'	DATEN FÜR 01.12.2008, 06:00-02.12.2008, 06:00, AUS 06:00 MEZ WIRD 05:00 UTC
NAD+ZSX+GASPOOL::321'	ABSENDER: MGV, EDIGAS-CODE GASPOOL
NAD+ZSO+9870009700005::332'	EMPFÄNGER: ANB, DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005
LIN+1++:Z01::321'	LIN 1: 1. BILANZKREIS, SLPSYN, LASTPROFIL AUSGEROLLT
LOC+Z99'	1. STUNDE
DTM+2:200812010500200812010600:719'	
QTY+Z03:1050:KW1'	WERT
STS+09G::321'	SLPSYN
STS+10G::321'	ERSATZWERTKENNZEICHNUNG
LOC+Z99'	2. STUNDE
DTM+2:200812010600200812010700:719'	
QTY+Z03:1100:KW1'	WERT
STS+09G::321'	SLPSYN
STS+10G::321'	ERSATZWERTKENNZEICHNUNG
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 22-MAL WIEDERHOLEN
LOC+Z99'	24. STUNDE
DTM+2:200812020400200812020500:719'	
QTY+Z03:1750:KW1'	WERT
STS+09G::321'	SLPSYN
STS+10G::321'	ERSATZWERTKENNZEICHNUNG
NAD+ZES+ GASPOOLH12345678::332'	HANDELS-BILANZKREIS AM ENDE DES LIN,
NAD+ZSH+GASPOOLN12345678::332'	NETZBETREIBERKONTO AM ENDE DES LIN FALLS WEITERE BILANZKREISE/ZEITREIHEN VORHANDEN, DANN BEGINN LIN 2 ODER ALTERNATIV NEUE NACHRICHT
UNS+S'	
UNT+113+1'	
UNZ+1+200809301967'	

453

454

455

456 **3.4.2.6 Beispiel 14 Übermittlung zählpunktscharfer Stundenzereihen ANB an TK, sofern, mehrere**
 457 **Ausspeiseverträge am Ausspeisepunkt existieren.**

458 3.4.2.6.1 Nachrichteninhalte:

459
 460 **Absender:** ANB , DVGW-Marktteilnehmernr. 9870009700005
 461 **Empfänger:** TK, DVGW-Marktteilnehmernr. 9870000700004
 462 Daten für 01.10.2008, 06:00-01.11.2008, 06:00
 463 Handelsbilanzkreis: GASPOOLH12345678
 464
 465 Netzbetreiberkonto: GASPOOLN12345678
 466 Eine Zeitreihe für RLMOT-KUNDEN
 467

468 3.4.2.6.2 EDIFACT-NACHRICHT

469 Die rechte Spalte dient lediglich der Erläuterung der Einträge in der linken Spalte

470

UNB+UNOA:3+9870009700005:502+9870000700004:501+081002:1120+200810021967'	
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:EG4006'	
BGM+X5G::321+ALOCAT00137+9'	ENDGÜLTIGE ALLOKATION (D+1)
DTM+Z05:0:805'	=ALLE ZEITEN IN UTC
DTM+137:200810020920:203'	SENDEZEIT 02.10.2008, 11:20 → 09:20 UTC
DTM+Z01:200810010400200811010500:719'	DATEN FÜR 01.10.2008, 06:00-01.11.2008, 06:00, AUS 06:00 AM 1.10. WIRD 04:00 WG. UTC, AUS 06:00 AM 01.11. WIRD 05:00 UTC WG. SOMMER-/WINTERZEITUMSCHALTUNG AM 26.10.2008
NAD+ZSO+9870009700005::332'	ABSENDER: ANB , DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005
NAD+ZSH+9870000700004::321'	EMPFÄNGER: TK, DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870000700004
LIN+1++:Z01::321'	LIN 1: 1. BILANZKREIS, RLMOT
LOC+172+ DE70056266802A06G56M11SN51G21M24S::332'	ZÄHLPUNKTBEZEICHNUNG
DTM+2:200810010400200810010500:719'	
QTY+Z03:1050:KW1'	WERT
STS+18G::321'	RLMOT
LOC+Z99'	2. STUNDE
DTM+2:200810010500200810010600:719'	
QTY+Z03:1100:KW1'	WERT
STS+18G::321'	RLMOT
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 22-MAL WIEDERHOLEN
LOC+172+ DE70056266802A06G56M11SN51G21M24S::332'	24. STUNDE
DTM+2:200810020300200810020400:719'	
QTY+Z03:1750:KW1'	WERT
STS+18G::321'	RLMOT
NAD+ZES+ GASPOOLH12345678 ::332'	HANDELS-BILANZKREIS AM ENDE DES LIN,
NAD+ZSH+GASPOOLN12345678::332'	NETZBETREIBERKONTO AM ENDE DES LIN FALLS WEITERE BILANZKREISE/ZEITREIHEN VORHANDEN, DANN BEGINN LIN 2 ODER ALTERNATIV NEUE NACHRICHT
UNS+S'	
UNT+109+1'	
UNZ+1+200810021967'	

471

472

473

474 **3.4.2.7 BEISPIEL 15 ÜBERSENDUNG DES ZEITREIHENTYPS „RLMMT) (ALS TAGESBAND) JE BK/**
 475 **SBK D+1 BIS 20:00 UHR**

476 3.4.2.7.1 NACHRICHTENINHALTE:

477
 478 **ABSENDER:** MG^V, EDIGAS-CODE GASPOOL
 479 **EMPFÄNGER:** BK^V, DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005
 480 DATEN FÜR 01.10.2008, 06:00-02.10.2008, 06:00
 481 HANDELSBILANZKREIS: GASPOOLH12345678

482
 483 DREI ZEITREIHEN FÜR RLM-KUNDEN
 484

485 3.4.2.7.2 EDIFACT-NACHRICHT

486 Die rechte Spalte dient lediglich der Erläuterung der Einträge in der linken Spalte
 487

UNB+UNOA:3+GASPOOL:501+9870009700005:502+081002:1120+200810021967'	
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:EG4006'	
BGM+X5G::321+ALOCAT00137+9'	ENDGÜLTIGE ALLOKATION (D+1)
DTM+Z05:0:805'	=ALLE ZEITEN IN UTC
DTM+137:200810020920:203'	SENDEZEIT 02.10.2008, 11:20 → 09:20 UTC
DTM+Z01:200810010400200810020400:719'	DATEN FÜR 01.10.2008, 06:00-02.10.2008, 06:00, AUS 06:00 04:00 UTC,
NAD+ZSX+GASPOOL::321'	ABSENDER: MG ^V , EDIGAS-CODE GASPOOL ,
NAD+ZSY+9870009700005::332'	EMPFÄNGER: BK ^V , DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005
LIN+1++:Z01::321'	LIN 1: 1. BILANZKREIS, RLMMT
LOC+Z99'	1. STUNDE
DTM+2:200810010400200810020400:719'	
QTY+Z03:1050:KW1'	WERT
STS+14G::321'	RLMMT
STS+12G::321'	TAGESBAND RLMMT
NAD+ZES+ GASPOOLH12345678::332'	HANDELS-BILANZKREIS AM ENDE DES LIN,
NAD+ZSO+9870111312345::332'	IDENTIFIKATION DES NETZBETREIBERS (ANB), DURCH DVGW-MARKTTEILNEHMERNR..
UNS+S'	
UNT+320+1'	
UNZ+1+200810021967'	

488

489

490

491 **3.4.2.8 Beispiel 16 Übertragung von Biogasmengen am MÜT während der Laufzeit des Bio-BKs**
 492 **Allokation D+1**

493 3.4.2.8.1 NACHRICHTENINHALTE:

494
 495 **Absender:** ENB , DVGW-Marktteilnehmernr. 9870012600002
 496 **Empfänger:** MGV, DVGW-Marktteilnehmernr. 9870113300014
 497 Daten für 24.10.2009, 06:00-25.10.2009, 06:00
 498 Handelsbilanzkreis (Müt): GASPOOLBXXXXXXXXX
 499 Fremdbilanzkreis: NCHBBIOxxxxxxxxx
 500 Netzbetreiberkonto ENB: GASPOOLNYYYYYYY

501 3.4.2.8.2 EDIFACT-NACHRICHT

502 Die rechte Spalte dient lediglich der Erläuterung der Einträge in der linken Spalte
 503
 504

UNB+UNOA:3+ 9870012600002:502+9870113300014:502+091211:1420+200912111967'	
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:EG4006'	
BGM+X8G::321+ALOCAT00135+9'	BIOGAS AM MÜT MITTEILUNG AN MGV
DTM+Z05:0:805'	=ALLE ZEITEN IN UTC
DTM+137:200912111320:203'	SENDEZEIT 11.11.2009, 14:20 → 13:20 UTC
DTM+Z01:200910240400200910250500:719'	DATEN FÜR 24.10.2009, 06:00-25.10.2009, 06:00, AUS 06:00 AM 24.10. WIRD 04:00 WG. UTC, AUS 06:00 AM 25.10. WIRD 05:00 UTC WG. SOMMER-/WINTERZEITUMSCHALTUNG AM 25.10.2009
NAD+ZSO+9870012600002::332'	ABSENDER: ENB , DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870012600002
NAD+ZSX+9870113300014::332'	EMPFÄNGER: MGV, DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870113300014:
LIN+1++:Z01::321'	LIN 1:
LOC+Z99'	
DTM+2:200910240400200910240500:719'	1. STUNDE
QTY+Z02:1050:KW1'	STUNDENWERT EINSPEISUNG VOM VORGEL. NETZBETREIBER
STS+22G::321'	ENTRY BIOGAS SONSTIGE (ENTRY/EXIT) OHNE GEWÄHRUNG VON FLEXIBILITÄTEN
LOC+Z99'	SUMME DER NETZKOPPLUNGSPUNKTE
DTM+2:200910240500200910240600:719'	2. STUNDE
QTY+Z02:1100:KW1'	STUNDENWERT EINSPEISUNG VOM VORGEL. NETZKOPPLUNGSPUNKT
STS+22G::321'	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 22-MAL WIEDERHOLEN
LOC+Z99'	SUMME DER NETZKOPPLUNGSPUNKTE
DTM+2:200910250400200910250500:719'	25. STUNDE 1.TAG
QTY+Z02:1750:KW1'	STUNDENWERT EINSPEISUNG VOM VORGEL. NETZBETREIBER
STS+22G::321'	ENTRY BIOGAS SONSTIGE (ENTRY/EXIT) OHNE GEWÄHRUNG VON FLEXIBILITÄTEN
NAD+ZSH+ GASPOOLNYYYYYYY::332'	NETZBETREIBERKONTO ENB AM ENDE DES LIN
NAD+ZES+GASPOOLBXXXXXXXXX::332'	BIOGASBILANZKREIS (MÜT) AM ENDE DES LIN
NAD+ZBK+ NCHBBIOxxxxxxxxx::332'	BIOGAS BILANZKREIS DES ANDERN BKV AM ENDE DES LIN
LIN+2++:Z01::321'	LIN 2:
LOC+Z99'	
DTM+2:200910240400200910240500:719'	1. STUNDE
QTY+Z03:0:KW1'	STUNDENWERT AUSSPEISUNG VOM VORGEL. NETZBETREIBER
STS+22G::321'	EXIT BIOGAS SONSTIGE (ENTRY/EXIT) OHNE GEWÄHRUNG VON FLEXIBILITÄTEN
LOC+Z99'	SUMME DER NETZKOPPLUNGSPUNKTE
DTM+2:200910240500200910240600:719'	2. STUNDE
QTY+Z03:0:KW1'	STUNDENWERT AUSSPEISUNG VOM VORGEL. NETZBETREIBER
STS+22G::321'	EXIT BIOGAS SONSTIGE (ENTRY/EXIT) OHNE GEWÄHRUNG VON FLEXIBILITÄTEN
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 22-MAL WIEDERHOLEN

LOC+Z99'	SUMME DER NETZKOPPLUNGSPUNKTE
DTM+2:200910250400200910250500:719'	25. STUNDE 1.TAG
QTY+Z03:0:KW1'	STUNDENWERT AUSSPEISUNG VOM VORGEL. NETZBETREIBER
STS+22G::321'	EXIT BIOGAS SONSTIGE (ENTRY/EXIT) OHNE GEWÄHRUNG VON FLEXIBILITÄTEN
NAD+ZSH+ GASPOOLNYYYYYYY::332'	NETZBETREIBERKONTO ENB AM ENDE DES LIN
NAD+ZES+GASPOOLBXXXXXXXXX::332'	BIOGASBILANZKREIS (MÜT) AM ENDE DES LIN
NAD+ZBK+ NCHBBIOxxxxxxx::332'	BIOGAS BILANZKREIS DES ANDERN BKV AM ENDE DES LIN
UNS+S'	
UNT+218+1'	
UNZ+1+200912111967'	

505

506 3.4.2.9 Beispiel 17 (Meldung der physikalischen Einspeisung von Biogasmengen während der 507 Laufzeit des Bio-BKs) Allokation D+1

508 3.4.2.9.1 NACHRICHTENINHALTE:

509

510 **Absender:** ENB , DVGW-Marktteilnehmernr. 9870012600002
511 **Empfänger:** MGW, DVGW-Marktteilnehmernr. 9870113300014
512 Daten für 24.10.2009, 06:00-25.10.2009, 06:00
513 Biogasbilanzkreis: GASPOOLBXXXXXXXXX
514 **Netzbetreiberkonto:** GASPOOLNYYYYYYY
515 **Handelsbilanzkreis:** GASPOOLHXXXXXXXXX

516 3.4.2.9.2 EDIFACT-NACHRICHT

517

518 Die rechte Spalte dient lediglich der Erläuterung der Einträge in der linken Spalte

519

UNB+UNOA:3+ 9870012600002:502+9870113300014:502+091211:1420+200912111967'	
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:EG4006'	
BGM+X5G::321+ALOCAT00135+9'	ENDGÜLTIGE ALLOKATION (D+1);
DTM+Z05:0:805'	=ALLE ZEITEN IN UTC
DTM+137:200912111320:203'	SENDEZEIT 11.11.2009, 14:20 → 13:20 UTC
DTM+Z01:200910240400200910250500:719'	DATEN FÜR 24.10.2009, 06:00-25.10.2009, 06:00, AUS 06:00 AM 24.10. WIRD 04:00 WG. UTC, AUS 06:00 AM 25.10. WIRD 05:00 UTC WG. SOMMER-/WINTERZEITUMSCHALTUNG AM 25.10.2009
NAD+ZSO+9870012600002::332'	ABSENDER: ENB , DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870012600002
NAD+ZSX+9870113300014::332'	EMPFÄNGER: MGW, DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870113300014:
LIN+1++:Z01::321'	LIN 1:
LOC+Z99'	
DTM+2:200910240400200910240500:719'	1. STUNDE
QTY+Z02:1050:KW1'	STUNDENWERT EINSPEISUNG BIOGAS
STS+21G::321'	BIOGAS, PHYSISCH (ENTRY)
LOC+Z99'	
DTM+2:200910240500200910240600:719'	2. STUNDE
QTY+Z02:1100:KW1'	STUNDENWERT EINSPEISUNG BIOGAS
STS+21G::321'	
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 23-MAL WIEDERHOLEN
LOC+Z99'	
DTM+2:200910250400200910250500:719'	25. STUNDE
QTY+Z02:1750:KW1'	STUNDENWERT EINSPEISUNG BIOGAS
STS+21G::321'	BIOGAS, PHYSISCH (ENTRY)
NAD+ZSH+ GASPOOLNYYYYYYY::332'	NETZBETREIBERKONTO ENB AM ENDE DES LIN
NAD+ZES+GASPOOLBXXXXXXXXX::332'	BIOGASBILANZKREIS AM ENDE DES LIN
LIN+2++:Z01::321'	LIN 2:
LOC+Z99'	
DTM+2:200910240400200910240500:719'	1. STUNDE
QTY+Z03:0:KW1'	STUNDENWERT AUSSPEISUNG

STS+16G::321'	EXIT SONSTIGES
LOC+Z99'	
DTM+2:200910240500200910240600:719'	2. STUNDE
QTY+Z03:0:KW1'	STUNDENWERT AUSSPEISUNG
STS+16G::321'	EXIT SONSTIGES
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 23-MAL WIEDERHOLEN
LOC+Z99'	
DTM+2:200910250400200910250500:719'	25. STUNDE 1.TAG
QTY+Z03:0:KW1'	STUNDENWERT AUSSPEISUNG
STS+16G::321'	EXIT SONSTIGES
NAD+ZSH+ GASPOOLNYYYYYYY::332'	NETZBETREIBERKONTO ENB AM ENDE DES LIN
NAD+ZES+GASPOOLHXXXXXXXXX::332'	BILANZKREIS AM ENDE DES LIN
UNS+S'	
UNT+218+1'	
UNZ+1+200912111967'	

520

521
522

523 **3.4.2.10 Beispiel 18 EINSPEISESEITE – KORRIGIERTE/ENDGÜLTIGE ALOKATION**
 524 **FLÜSSIGGASEINSPEISUNG M + 12 WT ZUR FÜHRUNG DES NETZKONTOS.**

525 3.4.2.10.1 NACHRICHTENINHALTE:

526 **ABSENDER:** ENB , DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005
 527 **EMPFÄNGER:** MGCV, EDIGAS-CODE GASPOOL
 528 **DATEN FÜR** 01.10.2008, 06:00-01.11.2008, 06:00
 529 **HANDELSBILANZKREIS:** ENTFÄLLT
 530 **NETZBETREIBERKONTO:** GASPOOLN12345678
 531 **EINE ZEIREIHE FÜR FLÜSSIGGASEINSPEISUNG**

533 3.4.2.10.2 EDIFACT-NACHRICHT

534 Die rechte Spalte dient lediglich der Erläuterung der Einträge in der linken Spalte

536

UNB+UNOA:3+9870009700005:502+GASPOOL:501+081111:1420+200811111967'	
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:EG4006'	
BGM+X6G::321+ALOCAT00135+9'	M + 12 WT KORRIGIERT/ENDGÜLTIG
DTM+Z05:0:805'	=ALLE ZEITEN IN UTC
DTM+137:200811111320:203'	SENDEZEIT 11.11.2008, 14:20 → 13:20 UTC
DTM+Z01:200810010400200811010500:719'	DATEN FÜR 01.10.2008, 06:00-01.11.2008, 06:00, AUS 06:00 AM 1.10. WIRD 04:00 WG. UTC, AUS 06:00 AM 01.11. WIRD 05:00 UTC WG. SOMMER-/WINTERZEITUMSCHALTUNG AM 26.10.2008
NAD+ZSO+9870009700005::332'	ABSENDER: ENB , DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005
NAD+ZSX+GASPOOL::321'	EMPFÄNGER: MGCV, EDIGAS-CODE GASPOOL
LIN+1++:Z01::321'	LIN 1:
LOC+Z99'	
DTM+2:200810010400200810010500:719'	1. STUNDE
QTY+Z02:1050:KW1'	STUNDENWERT FLÜSSIGGASEINSPEISUNG
STS+19G::321'	FLÜSSIGGASZUMISCHUNG F. BIOGAS
LOC+Z99'	
DTM+2:200810010500200810010600:719'	2. STUNDE
QTY+Z02:1100:KW1'	STUNDENWERT FLÜSSIGGASEINSPEISUNG
STS+19G::321'	FLÜSSIGGASZUMISCHUNG F. BIOGAS
	LOC/DTM/QTY/STS NOCH 743-MAL WIEDERHOLEN
LOC+Z99'	
DTM+2:200910310400200811010500:719'	745. STUNDE 31.TAG
QTY+Z02:1750:KW1'	STUNDENWERT FLÜSSIGGASEINSPEISUNG
STS+19G::321'	FLÜSSIGGASZUMISCHUNG F. BIOGAS
NAD+ZSH+GASPOOLN12345678::332'	NETZBETREIBERKONTO ENB AM ENDE DES LIN
UNS+S'	
UNT+2993+1'	
UNZ+1+200811111967'	

537

538

539 **3.4.2.11 BEISPIEL 19: ÜBERSENDUNG DES ZEITREIHENTYPS „RLMÜBERPOSD-2“ (ALS**
 540 **TAGESBAND)**

541 3.4.2.11.1 NACHRICHTENINHALTE:

542
 543 **ABSENDER:** MG^V, DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870112500011
 544 **EMPFÄNGER:** BK^V, DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005
 545 DATEN FÜR 01.11.2011, 06:00-02.11.2010, 06:00
 546 HANDELSBILANZKREIS: NCHBXXXXXXXXXXXXX
 547

548 3.4.2.11.2 EDIFACT-NACHRICHT

549 Die rechte Spalte dient lediglich der Erläuterung der Einträge in der linken Spalte

550

UNB+UNOA:3+9870112500011:502+9870009700005:502+111102:1120+201111021967'	
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:EG4006'	
BGM+XAG::321+ALOCAT00137+9'	ÜBERTRAG DER RLM-TOLERANZ (D-1)
DTM+Z05:0:805'	=ALLE ZEITEN IN UTC
DTM+137:201111021020:203'	SENDEZEIT 02.11.2011, 11:20 → 10:20 UTC
DTM+Z01:201111010500201111020500:719'	DATEN FÜR 01.11.2011, 06:00-02.11.2011, 06:00, AUS 06:00 05:00 UTC,
NAD+ZSX+9870112500011::332'	ABSENDER: MG ^V , DVGW MARKTTEILNEHMER-NR 9870112500011
NAD+ZSY+9870009700005::332'	EMPFÄNGER: BK ^V , DVGW MARKTTEILNEHMER-NR. 9870009700005
LIN+1++:Z01::321'	LIN 1: BILANZKREIS, RLMÜBERPOSD-2
LOC+Z99'	NUR STRUKTURELL BENÖTIGT
DTM+2:201111010500201111020500:719'	GILT FÜR JEDE STUNDE DES GASTAGS
QTY+Z02:1234:KW1'	WERT
STS+23G::321'	RLMÜBERPOSD-2
NAD+ZSH+9870112500011::332'	
NAD+ZES+ NCHBXXXXXXXXXXXXX::332'	HANDELS-BILANZKREIS
LIN+2++:Z01::321'	LIN 1: BILANZKREIS, RLMÜBERPOSD-2
LOC+Z99'	
DTM+2:201111010500201111020500:719'	GILT FÜR JEDE STUNDE DES GASTAGS
QTY+Z03:0:KW1'	WERT
STS+24G::321'	RLMÜBERNEGD-2
NAD+ZSH+9870112500011::332'	
NAD+ZES+ NCHBXXXXXXXXXXXXX::332'	HANDELS-BILANZKREIS
UNS+S'	
UNT+24+1'	
UNZ+1+201111021967'	

551

552

553

554

555

4 ÄNDERUNGSNACHWEIS

556

Lfd.Nr	Ort	Bisher	Neu	Grund der Anpassung
1.	Gesamtes Dokument	ALOCAT 5.3 (Fehlerkorrektur)	ALOCAT 5.4	Versionierung
2.	Gesamtes Dokument	2011-07-08 (Fehlerkorrektur)	2011-10-01	Neues Veröffentlichungsdatum
3.	BGM-1001	Tägliche Mengenmeldung NKP und Netzkonto an MGV (D+1) = XBG	Tägliche Mengenmeldung NKP je Netzkonto an MGV (D+1) = XBG	Anpassung an BDEW/VKU/GEODE Leitfaden „Geschäftsprozesse Bilanzkreisleitfaden Gas“
4.	BGM-1001	Korrigierte Mengenmeldung NKP und Netzkonto an MGV (M+21) = X2G	Korrigierte Mengenmeldung NKP je Netzkonto an MGV (M+21) = X2G	Anpassung an BDEW/VKU/GEODE Leitfaden „Geschäftsprozesse Bilanzkreisleitfaden Gas“
5.	Gesamtes Dokument	EG4005	EG4006	ALOCAT 5.4 wird im Paket 06 veröffentlicht wegen Versionsmanagement
6.	Kap. 3	LOC+LOC	LOC	Fehlerkorrektur
7.	Kap. 3	WTKG	GASPOOL	Marktgebietszusammenlegung
8.	Kap. 3	WT12345678901234 WT23445678901234	GASPOOLH12345678 GASPOOLN12345678	Substituierung durch Handelsbilanzkreis oder Netzkonto vom MGV GASPOOL
9.	Gesamtes Dokument	M + 29	M + 12	Gemäß BDEW/VKU/GEODE Leitfaden „Geschäftsprozesse Bilanzkreismanagement Gas“
10.	Kap. 4	XML-Implementierung ALOCAT	Streichung	Bisher ist keine XML-Implementierung für den deutschen Markt vorgesehen. Falls hierfür neue rechtliche und/oder regulatorische Vorgaben vorliegen, ist die XML-Implementierung in den Nachrichtenbeschreibungen auszuprägen.

557