

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der GPKE- und GeLi Gas-Prozessen

Konsultationsfassung

Version:	6.1
Stand MIG:	5.2
Publikationsdatum:	01.02.2019
Autor:	BDEW

Inhaltsverzeichnis:

1	VORWORT	3
2	AUFBAU DES DOKUMENTS	4
3	REGELN BEI ANWORTNACHRICHTEN AUF AN- UND ABMELDUNG	4
4	ANWENDUNGSÜBERSICHTEN	4
4.1	Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten	4
4.2	Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF	11
4.3	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF	43
4.4	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB wegen Stilllegung	47
4.5	Anwendungsübersicht Abmeldungsanfrage	50
4.6	Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB an Grund-/Ersatzversorger/-belieferer	53
4.7	Anwendungsübersicht Zuordnungslisten	84
4.8	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	93
4.9	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	97
4.10	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	97
4.11	Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung, Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	122
4.12	Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation	127
5	ÄNDERUNGSHISTORIE	128

1 Vorwort

Das Anwendungshandbuch beschreibt die vom BDEW für den deutschen Markt festgelegten Ausprägungen für die durch die Bundesnetzagentur (BNetzA) standardisierten Geschäftsprozesse der GPKE und der GeLi Gas.

Die Nachricht UTILMD wird entsprechend den Anforderungen der durch die Bundesnetzagentur festgelegten Geschäftsprozesse, der GPKE und der GeLi Gas ausgeprägt. Die UTILMD ermöglicht darüber hinaus den Einsatz in einer Vielzahl von weiteren Kommunikationsprozessen des Marktes, die bisher nicht durch die Bundesnetzagentur standardisiert worden sind.

Dieses Anwendungshandbuch gilt für die Regelungen des deutschen Markts. Im Fokus stehen die Anforderungen der GPKE und der GeLi Gas. Dieses Anwendungshandbuch stellt die Beschreibung der Anwendung der UTILMD-Nachrichtenbeschreibung dar. Für die grenzüberschreitende Kommunikation sind die Ausprägungen des betreffenden Landes hinzuzuziehen. Die Nachricht ist mit europäischen Arbeitsgruppen harmonisiert.

Das vorliegende Anwendungshandbuch ist immer in Verbindung mit der Nachrichtenbeschreibung des Nachrichtentyps UTILMD zu interpretieren, da nur alle Dokumente im Zusammenhang und im Gesamtkontext mit den Prozessen eine Implementierung ermöglichen. Es gilt immer die angegebene Nachrichtenbeschreibung bzw. die darauffolgende, aktuellere Fassung dieser Nachrichtenbeschreibung.

Die Nachricht wird durch den BDEW gepflegt.

Die richtige und vollständige Kommunikation von Nachrichteninhalten zu den Geschäftsprozessen wird in diesem Dokument dargestellt. Dabei werden folgende Festlegungen für die einzelnen Nachrichten getroffen:

- auszutauschende Informationen
- optionale Informationen
- Abhängigkeiten
- Sonderfälle, wie z. B. Vorgehensweise bei Storno

2 Aufbau des Dokuments

In diesem Dokument werden die einzelnen Anwendungsfälle prozessscharf dargestellt. Die Definition zur Tabellennotation (Muss/Soll/Kann/X/O/U) ist den Allgemeinen Festlegungen zu entnehmen.

3 Regeln bei Antwortnachrichten auf An- und Abmeldung

Bei Zustimmung gilt für den Empfänger:

- Ein gefülltes Datenelement (geändert/ergänzt) in der Antwort ist vom Empfänger zu übernehmen (unbenommen späterer Einsprüche oder Korrekturen).
- Ein leeres Datenelement bedeutet, dass die Information der Ursprungsanfrage nicht bestätigt wird. (Erläuterung: Sollte eine Information vorher in dem Datenelement gestanden haben, so ist sie jetzt nicht mehr akzeptierter Teil der bestätigten Antwort.)

4 Anwendungsübersichten

4.1 Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten

Es gibt zwei Varianten der Kündigung:

- Kündigung zum angegebenen (fixen) Zeitpunkt
- Kündigung zum angegebenen oder nächst möglichen Zeitpunkt

Die Kündigung zum angegebenen (fixen) Zeitpunkt wird durch Verwendung des Segments SG4 DTM+93 ausgedrückt. Für die Kündigung, zum angegebenen oder nächst möglichen Zeitpunkt, wird dies durch Verwendung des SG4 DTM+471 mitgeteilt. In beiden Fällen ist das Kündigungsdatum einzutragen.

Wie mit den Antworten umzugehen ist, ist aus den Anwendungsfällen der Tabelle zu entnehmen. Im Falle einer Kündigung auf einem fixen Zeitpunkt, welche wegen einer vertraglichen Bindung abgelehnt wird, ist dies unabdingbar mit dem Code Z12 (Ablehnung Vertragsbindung) mitzuteilen.

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILMD Netzanschluss- D Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E35 Kündigung	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	O	O	
	FX Telefax	O	O	O	
	TE Telefon	O	O	O	
	AJ weiteres Telefon	O	O	O	
	AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
SG2	NAD	3039	MP-ID	X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	X X	
Vorgang SG4				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE			Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Identifikationslogik SG4							
SG4	IMD			Muss [59]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36 Identifikationslogik ***	X			
SG4	IMD	7009	Z12 Marklokations-ID *** Z13 Alle Identifikationsdaten ***	X X			
Ende zum SG4							
SG4	DTM			Muss [12]	Muss [12] U [13]		[12] Wenn SG4 DTM+471 nicht vorhanden [13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93 Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Datum des bereits bestätigten Vertragsendes SG4							
SG4	DTM					Muss [15] Soll [16] U [17]	[15] Wenn SG4 STS+E01++Z34 vorhanden [16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 vorhanden [17] Wenn bereits eine bestätigte Kündigung durch Kunde oder MP vorhanden
SG4	DTM	2005	Z05 gegenüber Kunde bestätigtes Kündigungsdatum Z06 gegenüber Lieferant bestätigtes Kündigungsdatum			X	
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	102 CCYYMMDD			X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum SG4 SG4 DTM				Muss [16] U [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 vorhanden [581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
SG4 DTM 2005	157 Gültigkeit, Beginndatum			X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD			X	
Ende zum (nächstmöglichem Termin) SG4 SG4 DTM		Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 nicht vorhanden
SG4 DTM 2005	471 Ende zum (nächstmöglichem Termin)	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Kündigungsfrist des Vertrags SG4 SG4 DTM				Muss [16]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 vorhanden
SG4 DTM 2005	Z01 Kündigungsfrist			X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	
SG4 DTM 2379	Z01 ZZRB			X	
Kündigungstermin des Vertrags SG4 SG4 DTM				Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 an vierter Stelle T (Termin) enthält
SG4 DTM 2005	Z10 Kündigungstermin			X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD 106 MMDD			X X	
Transaktionsgrund SG4 SG4 STS		Muss	Muss	Muss	
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 STS 9013	E03 Wechsel	X	X	X	
Status der Antwort SG4 SG4 STS			Muss	Muss	
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4 STS 9013	E14 Ablehnung Sonstiges			X	[41] Wenn SG4

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
	E15 Zustimmung ohne Korrekturen		X		DTM+471 vorhanden
	Z01 Zustimmung mit Terminänderung		O [41]		[43] Wenn SG4 DTM+93 in der Anfrage vorhanden
	Z12 Ablehnung			X [43]	
	Z29 Vertragsbindung				
	Z29 Ablehnung (kein Vertragsverhältnis mehr vorhanden)			X	
	Z34 Ablehnung (Mehrfachkündigung)			X	
	Z44 Zustimmung mit Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten		O		
<hr/>					
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4 SG4 FTX		Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn SG4 STS+E01++E14 vorhanden
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	X		X	
<hr/>					
Meldepunkt SG5		Muss [59] U [61] U [328] U [583] Soll ([46] O ([59] U [333])) U [165] U ([61] U [583]) O [584]))	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [165] Wenn bekannt [328] Wenn IMD+Z36+Z12 vorhanden [333] Wenn IMD+Z36+Z13 vorhanden [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktllokation [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktllokations-ID
<hr/>					
Prüfidentifikator SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11016 GPKE / GeLi Gas / Kündigung beim alten Lieferanten	X			
	11017 GPKE / GeLi Gas /		X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
	11018 Bestätigung Kündigung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Kündigung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Daten der Marktlotation					
SG8			Muss [61]		[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktlotation ***		X		
Vorjahresverbrauch vom Lieferant					
SG9			Muss		
SG9 QTY			Muss		
SG9 QTY 6063	Z09 Vorjahresverbrauch		X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe		X		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde		X		
Lieferrichtung					
SG10			Muss	Muss	Muss
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung ***	X	X	X	
SG10 CCI 7037	ZB9 Verbrauch ***	X	X	X	
Zähleinrichtungsdaten					
SG8			Kann		
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X			
Zählertyp					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X			
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10			Muss		
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X			
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X			
Kunde des Lieferanten					
SG12		Muss [46] X ([59] U [333])	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [333] Wenn IMD+Z36+Z13 vorhanden
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z09 Kunde des LF ***	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	X		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
<hr/>					
Kundennummer beim Altlieferant SG12					
SG12 RFF		Kann	Kann		
SG12 RFF 1153	Z01 Kundennummer beim Altlieferanten	X	X		
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LFA	X	X		
<hr/>					
Marktllokationsanschrift SG12		Muss [333]	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 vorhanden
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [165] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	Muss		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	X		
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	X	X		
<hr/>					
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

4.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss- D Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E01 Anmeldungen	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X X	X X X	X X X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post FX Telefax TE Telefon AJ weiteres Telefon AL Handy	O O O O O	O O O O O	O O O O O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgangsnummer		X	X	X	
Identifikationslogik SG4								
SG4	IMD				Muss [59]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik ***	X			
SG4	IMD	7009	Z12	Marklokations-ID ***	X			
			Z13	Alle Identifikationsdaten ***	X			
Beginn zum SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Ende zum SG4								
SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17 vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Bilanzierungsbeginn SG4								
SG4	DTM					Muss [18] Soll [28] U [29]		[18] Wenn SG4 DTM+93 nicht vorhanden [28] Wenn SG4 DTM+93 vorhanden [29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn		X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X		
Bilanzierungsende SG4								
SG4	DTM					Muss [28] U [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 vorhanden [64] Wenn SG4 DTM+158 vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X		

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator				
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG4	DTM	2379	102 CCYYMMDD		X		
Lieferbeginndatum in Bearbeitung SG4 SG4 DTM						Muss [36]	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z07 Lieferbeginndatum in Bearbeitung			X	
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	102 CCYYMMDD			X	
Datum für nächste Bearbeitung SG4 SG4 DTM						Muss [36]	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z08 Datum für nächste Bearbeitung			X	
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	102 CCYYMMDD			X	
Transaktionsgrund SG4 SG4 STS				Muss	Muss	Muss	
SG4	STS	9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01 Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E02 Einzug/Neuanlage	X	X	X	
			E03 Wechsel	X	X	X	
			ZD2 Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X	X	X	
Transaktionsgrundergänzun g für Lieferende bei befristeter Anmeldung SG4 SG4 STS				Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4	STS	9015	Z17 Transaktionsgrundergänz ung für befristete Anmeldung	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01 Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E03 Wechsel	X	X	X	
Status der Antwort SG4 SG4 STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E13 Ablehnung (Bilanzierungsproblem)			O	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
			E14 Ablehnung Sonstiges			X	
			E15 Zustimmung ohne Korrekturen		X		
			E17 Ablehnung wg. Fristüberschreitung			O	
			Z01 Zustimmung mit Terminänderung		O		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	Z08 Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden)			O	
	Z09 Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel)			O	
	Z14 Ablehnung (Doppelmeldung)			O	
	Z35 Ablehnung der Abmeldungsanfrage			X	
	Z43 Zustimmung mit Korrektur von bilanzierungsrel. Daten		O		
	Z44 Zustimmung mit Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten		O		
	ZC5 Ablehnung (andere Anmeldung in Bearbeitung)			X	
	ZE2 Ablehnung Kapazitätsproblem			O [46]	
<hr/>					
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4 SG4 FTX		Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn SG4 STS+E01++E14 vorhanden
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	X	X	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	X	X	X	
<hr/>					
Information zum Zählerstand SG4 SG4 FTX		Soll [39] U [46] U [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
SG4 FTX 4451	ADM Information zum Zählerstand	X			
SG4 FTX 4441	Z01 Ankündigung, dass per MSCONS noch der Endzählerstand übermittelt wird	X			
<hr/>					
Meldepunkt SG5		Muss [59] U [61] U [328] U [583] Soll ([46] O ([59] U [333])) U [165] U ([61] U [583]) O [584]))	Muss [527]	Muss [61] U [583]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [165] Wenn bekannt [328] Wenn IMD+Z36+Z12 vorhanden

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					[333] Wenn IMD+Z36+Z13 vorhanden
					[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktllokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
					[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktllokation
					[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950] X [951]	X [950] X [951]	X [950]	[950] Format: Marktllokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11001 GPKE / GeLi Gas / Anmeldung NN	X			
	11002 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anmeldung		X		
	11003 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anmeldung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Ablehnungsgrund des dritten Marktbeteiligten					
SG6				Muss [84]	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 vorhanden
SG6 RFF				Muss	
SG6 RFF 1153	Z07 Ablehnungsgrund des dritten Marktbeteiligten			X	
SG6 RFF 1154	Status der Antwort			X	
Referenz auf die ID der Marktllokation für Termine der Marktllokation					
SG6		Muss	Muss		
SG6 RFF		Muss	Muss		
SG6 RFF 1153	AVE Meldepunkt	X	X		
Start des Abrechnungsjahrs bei RLM					
SG6					
SG6 DTM			Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG10 CCI+++E02 (Prognose)

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
							auf Basis von Werten) vorhanden
							[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155 Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)		X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	102 CCYYMMDD		X		
Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) / NB (Gas) SG6 SG6 DTM					Muss [21] U ([46] X ([59] U [234]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752 Geplante Turnusablesung		X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	104 MMWW-MMWW 106 MMDD		X X		
Turnusablesintervall des MSB (Strom) / NB (Gas) SG6 SG6 DTM					Muss [21] U ([46] X ([59] U [234]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	672 zugewiesene Periode		X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	802 Monat		X		
Termin der Abrechnung des LF SG6 SG6 DTM					Muss	Muss	
SG6	DTM	2005	Z18 Tatsächlicher Termin der Abrechnung des LF *** Z19 Optimaler Termin der	X X	X X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Abrechnung des LF ***					
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6 DTM 2379	106 MMDD	X	X		
Abrechnungsintervall des LF					
SG6 DTM		Muss	Muss		
SG6 DTM 2005	Z20 Abrechnungsintervall des LF ***	X	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6 DTM 2379	802 Monat	X	X		
Termin der Netznutzungsabrechnung bzw. Einspeiservergütung					
SG6 DTM			Muss		
SG6 DTM 2005	Z21 Termin der Netznutzungsabrechnung bzw. Einspeiservergütung ***		X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6 DTM 2379	106 MMDD		X		
Nächste Netznutzungsabrechnung bzw. Einspeiservergütung					
SG6 DTM			Muss [24] U [230]		[24] Wenn SG6 DTM+Z21 vorhanden [230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 und DTM+Z09 muss >= DTM+92 sein
SG6 DTM 2005	Z09 Nächste Netznutzungsabrechnung bzw. Einspeiservergütung ***		X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6 DTM 2379	602 CCYY		X		
Netznutzungsabrechnungs- bzw. Einspeiservergütungsintervall des NB					
SG6 DTM			Muss		
SG6 DTM 2005	Z22 Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeiservergütungsinte rval des NB ***		X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6 DTM 2379	802 Monat		X		
Daten der Marktllokation					
SG8		Muss [61]	Muss [61]		[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG8 SEQ		Muss	Muss		anzugeben
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktlokation *##*	X	X		
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation					
SG9		Kann [59]	Muss [59] U [101]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14/ Z36 vorhanden
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	265 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X	X		
	Z08 Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		
SG9 QTY 6060	Menge	X	X		
SG9 QTY 6411	Z16 kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 vorhanden
	KWH Kilowattstunde	X [104]	X [104]		[104] Wenn SG9 QTY+Z08 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt					
SG9		Kann	Muss [106] U [513]		[106] Wenn SG8 SQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 (Prognose Profil/ SLP) vorhanden [513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31, für die Bilanzierung und MMM- Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	X		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X		
TUM Kundenwert					
SG9		Kann [46]	Soll [46] U [108] U [109]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [109] Wenn SG10

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert	X	X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	X		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X		
Lieferrichtung					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung ***	X	X	X	
SG10 CCI 7037	ZB9 Verbrauch ***	X	X	X	
Zugeordnete Marktpartner					
SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner ***		X		
Übertragungsnetzbetreiber					
SG10			Muss		
SG10 CAV			X		
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB ***		X		
SG10 CAV 1131	MP-ID		X		
Messstellenbetreiber					
SG10			Muss [232] X [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (iMS) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	Z91 MSB ***		X		
SG10 CAV 1131	MP-ID		X		
Regelzone					
SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone ***		X		
SG10 CCI 7037	Regelzone		X		
Bilanzkreis					
SG10		Muss [46] X ([59] U [61])	Muss [61]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z19 Bilanzkreis ***	X	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzkreis	X	X		

Angabe der Priorisierung für
GeLi Gas

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10					
SG10 CAV		Muss [46] U [66]			[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [66] Wenn SG10 CCI+++Z19 im Vorgang mehr als einmal vorhanden
SG10 CAV 7111	Z75 1. Priorität *** Z76 2. Priorität *** Z77 3. Priorität *** Z78 4. Priorität *** Z79 5. Priorität ***	Muss [66] Muss [66] Muss [68] Muss [69] Muss [70]			[66] Wenn SG10 CCI+++Z19 im Vorgang mehr als einmal vorhanden [68] Wenn SG10 CCI+++Z19 im Vorgang mehr als zweimal vorhanden [69] Wenn SG10 CCI+++Z19 im Vorgang mehr als dreimal vorhanden [70] Wenn SG10 CCI+++Z19 im Vorgang fünfmal vorhanden
Bilanzierungsgebiet SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet ***		X		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet		X		
Marktgebiet SG10			Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet ***		X		
SG10 CCI 7037	Marktgebiet		X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktllokation SG10			Soll [59] U [166]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [166] Wenn vorhanden
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktllokation		X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktllokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in %		X		
SG10 CAV 7110	Verbrauchsaufteilung in %		X		
Zeitreihentyp					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10			Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	15 Struktur		X		
SG10 CCI 7037	Z21 Summenzeitreihentyp		X		
Zeitreihentyp					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyp		X		
Spannungsebene der Marklokation					
SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene der Marklokation		X		
Spannungsebene der Marklokation					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung E04 Hochspannung E05 Mittelspannung E06 Niederspannung		X X X X		
Umspannung der Marklokation					
SG10					
SG10 CAV			Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07 Hös/HS Umspannung E08 HS/MS Umspannung E09 MS/NS Umspannung		X X X		
Messtechnische Einordnung der Marklokation					
SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z83 Messtechnische Einordnung der Marklokation		X		
Messtechnische Einordnung der Marklokation					
SG10					
SG10 CAV			Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10 CAV 7111	Z52 iMS Z53 kME / mME Z68 keine Messung		X X X		
<hr/>					
Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	6 Verantwortlicher		X		
SG10 CCI 7037	ZA8 NB *** ZA9 ÜNB ***		X X		
<hr/>					
Prognosegrundlage der Marktlotation SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E02 Prognose auf Basis von Werten *** ZA6 Prognose auf Basis von Profilen ***		X X		
<hr/>					
Details der Prognosegrundlage SG10 SG10 CAV			Muss [21] U ([59] U ([61] X ([90] U [96])) X ([46] U [61]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 SLP/SEP *** E14 TLP/TEP ***		X [46] O [59] O [59] U [243]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw. NB) vorhanden
<hr/>					
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlotation SG10			Muss [59] U [244]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator				Strom [244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z84 Wahlrecht der Prognosegrundlage **		X		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlotation					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z54 Wahlrecht durch LF gegeben		X		
	Z55 Wahlrecht durch LF nicht gegeben		X		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)					
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z15 Haushaltskunde gem. EnWG	X	X		
	Z18 Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	X		
Fallgruppenzuordnung SG10		Kann	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG10 CCI+++E02 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17 Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI 1131	GABi-RLMNE V Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X		
	GABi-RLMmT RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	X		
	GABi-RLMoT RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	X		
Netznutzung					
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z88 Netznutzung ***	X	X		
Netznutzungsvertrag					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z74 Netznutzungsvertrag ***	X	X		
SG10 CAV 7110	Z08 Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB ***	X	X		
	Z09 Vertrag zwischen Lieferanten und NB ***	X	X		
Zahlung der Netznutzung					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z73 Zahlung der Netznutzung ***	X	X		
SG10 CAV 7110	Z10 Kunde *** Z11 Lieferant ***	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 CAV+Z74::Z08 vorhanden
Netznutzungsabrechnungsv ariante					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	ZB1 Netznutzungsabrechnung svariante ***	X	X		
SG10 CAV 7110	Z14 Arbeitspreis/Grundpreis ***	X	X		
	Z15 Arbeitspreis/ Leistungspreis ***	X	X		
Netznutzungsabrechnungsg rundlage					
SG10					
SG10 CAV			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZA7 Netznutzungsabrechnung sgrundlage ***		X		
SG10 CAV 7110	Z12 Lieferschein *** Z13 Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage ***		X X		
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung					
SG10					
SG10 CAV			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2 Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung ***		X		
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden Z07 nicht vorhanden		X X		
OBIS-Daten der Marktllokation					
SG8			Muss		
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der Marktllokation *#		X		
OBIS-Kennzahl der Marktllokation					
SG8					
SG8 PIA			Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation		X		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Marktllokation		X ([46] U [315]) X ([59] U [314])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					<p>[314] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap.3 anzugeben welche an der Marktlotation erforderlich sind</p> <p>[315] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Marktlotation erforderlich sind</p>
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl		X		
Schwachlastfähigkeit SG10					
			Muss [59] U [257]		<p>[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom</p> <p>[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden</p>
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit		X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig		X		
	Z60 Schwachlast fähig		X		
Verbrauchsart und Nutzung an der Marktlotation SG10					
			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z17 Stromverbrauchsart		X		
Verbrauchsart SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht		X		
	Z65 Wärme		X		
	Z66 Kraft/Licht/Wärme		X		
	Z87 E-Mobilitätsladesäule ***		X		
	ZA8 Straßenbeleuchtung ***		X		
	ZB3 Steuerung Wärmeabgabe ***		X		
Unterbrechbarkeit SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare Verbrauchseinrichtung		X		
	Z63 nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung		X		
Wärmenutzung SG10					
SG10 CAV			Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 CAV+Z65/Z66 vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56 Speicherheizung		X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	Z57 Wärmepumpe		X		
	Z61 Direktheizung		X		
<hr/>					
OBIS Daten für Marktrolle relevant SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z26 OBIS Daten für Marktrolle relevant ***		X		
SG10 CCI 7037	ZA7 LF ***		X		
<hr/>					
Verwendungszweck der Werte SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z84 Netznutzungsabrechnung ***		X		
	Z85 Bilanzkreisabrechnung ***		X		
	Z86 Mehrminderungenabrechnung ***		X		
<hr/>					
Konzessionsabgabedaten SG8		Soll [127]	Muss [335]		
					[127] Hat der Lieferant auf Grund seines Vertrags Kenntnis, dass der Kunde keine hohe KA hat so muss er dies dem NB mitteilen [335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlktion), welche im PIA+5 die OBIS- Kennzahl 1-b:1.9.e/ 1-b: 1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7- 0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z07 Konzessionsabgabedaten	X	X		
<hr/>					
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlktion SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl		X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl		X		
<hr/>					
Zuordnung Konzessionsabgabe SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z08 Konzessionsabgabe *#*	X	X		
<hr/>					
Konzessionsabgabe SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	KAS für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	X	X		
	SA Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)				
	SAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X	X		
	TA Tariffkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b		X		
	TAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tariffkunden vorliegt	X	X		
	TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	X	X		
	TKS Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	X	X		
	TS für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/ kWh)	X	X		
	TSS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	X		
SG10 CAV 7110	Konzessionsabgabe in €/kWh	Soll [128] U [129]	Muss [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden [129] Hat der Lieferant auf Grund seines Vertrags Kenntnis über die Höhe der Sonder-KA, so muss er diesen dem NB mitteilen
SG10 CAV 7110	Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe	Kann	Soll [219]		[219] Wenn an Marktllokation vorhanden
Steuer-/Abgabeninformation SG8		Kann	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z10 Steuer-/ Abgabeninformation	X	X		
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktllokation SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl		X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl		X		
Steuern-/Abgabenbefreiung SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z13 Steuerinformation	X	X		
SG10 CCI 7037	Z65 Stromsteuer befreit	X	X		
	Z66 Stromsteuer pflichtig	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Gemeinderabatt					
SG8		Muss	Muss		
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z12 Gemeinderabatt	X	X		
Gemeinderabatt					
SG9		Muss	Muss		
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	Z16 Gemeinderabatt	X	X		
SG9 QTY 6060	Menge	X	X		
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	X	X		
Daten der Messlokation					
SG8			Muss [284]		[284] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z18 Daten der Messlokation ***		X		
Referenz auf die ID der Messlokation					
SG8			Muss		
SG8 RFF			X		
SG8 RFF 1153	AVE Meldepunkt		X		
SG8 RFF 1154	ID der Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME					
SG8			Muss [235]		[235] Wenn das RFF+AVE aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+AVE aus einer SG8 SEQ+Z03, in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME nicht vorhanden ist, referenziert
SG8 RFF					
SG8 RFF 1153	Z05 Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME		X		
SG8 RFF 1154	Abrechnung über NNE (Ja/Nein)		X		
Zugeordnete Marktpartner					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner ***		X		
Messstellenbetreiber					
SG10			Muss		
SG10 CAV			X		
SG10 CAV 7111	Z91 MSB ***		X		
SG10 CAV 1131	MP-ID		X		
Spannungsebene der Messlokation					
SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E04 Spannungsebene der Messlokation		X		
Spannungsebene der Messlokation					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung E04 Hochspannung E05 Mittelspannung E06 Niederspannung		X X X X		
Gasqualität					
SG10			Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Y02 Gasqualität		X		
Gasqualität					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Y04 H-Gas Y05 L-Gas		X X		
Verlustfaktor Trafo					
SG10			Muss [59] U [319]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [319] Wenn in SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCI+++E03 CAV vom SG10 CCI+++E04 CAV im SG8 SEQ+Z18 auf welches das RFF+AVE referenziert abweicht
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z16 Verlustfaktor Trafo		X		
Verlustfaktor Trafo					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z28 Verlustfaktor		X		
SG10 CAV 7110	Verlustfaktor Trafo in %		X		
Zähleinrichtungsdaten					
SG8		Kann	Muss [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X	X		
Referenz auf die ID einer Messlokation					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	AVE Meldepunkt		X		
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das Smartmeter-Gateway					
SG8					

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG8	RFF				Soll [166] U [215]		[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 SG10 CCI+++E13 CAV+MME vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8	RFF	1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateway		X		
Zählertyp							
SG10				Muss	Muss		
SG10		CCI		Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X	X	
Zählertyp							
SG10					Muss		
SG10		CAV					
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
			WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
			LAZ	Lastgangzähler	X [59]		
			MAZ	Maximumzähler	X [59]		
			MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [59]		
			DKZ	Drehkolbengaszähler	X [46]		
			BGZ	Balgengaszähler	X [46]		
			TRZ	Turbinenradgaszähler	X [46]		
			UGZ	Ultraschallgaszähler	X [46]		
			WGZ	Wirbelgaszähler	X [46]		
			MRG	Messdatenregistriergerät	X [46]		
			EHZ	elektronischer Haushaltszähler	X		
			IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X		
SG10	CAV	7110	Z01	EDL40	X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+EHZ vorhanden
			Z02	EDL21	X [136]		
			Z03	sonstiger EHZ	X [136]		
			Z04	Standard	X [346]		[346] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MME vorhanden
			Z05	MeDa-Zähler	X [346]		
Zählergröße (Gas)							
SG10							
SG10		CAV			Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG nicht vorhanden
SG10	CAV	7110	G10	Gaszähler G10	X		
			G100	Gaszähler G100	X		
			G1000	Gaszähler G1000	X		
			G10000	Gaszähler G10000	X		
			G12500	Gaszähler G12500	X		
			G16	Gaszähler G16	X		
			G160	Gaszähler G160	X		
			G1600	Gaszähler G1600	X		
			G16000	Gaszähler G16000	X		
			G2.5	Gaszähler G2.5	X		
			G25	Gaszähler G25	X		
			G250	Gaszähler G250	X		
			G2500	Gaszähler G2500	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	G4 Gaszähler G4		X		
	G40 Gaszähler G40		X		
	G400 Gaszähler G400		X		
	G4000 Gaszähler G4000		X		
	G6 Gaszähler G6		X		
	G65 Gaszähler G65		X		
	G650 Gaszähler G650		X		
	G6500 Gaszähler G6500		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
Registeranzahl					
SG10					
SG10 CAV			Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [139] Wenn SG10 CAV+IVA nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif		X		
	ZTZ Zweitarif		X		
	NTZ Mehrtarif		X		
Energierichtung					
SG10					
SG10 CAV			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler		X		
	ZRZ Zweirichtungszähler		X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung					
SG10					
SG10 CAV			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58 Fernschaltung der Zähleinrichtung		X		
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden		X		
	Z07 nicht vorhanden		X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung					
SG10					
SG10 CCI			Muss [316]		[316] Wenn in der selben SG8 das RFF+Z14 nicht vorhanden
SG10 CCI 7037	E12 Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	AMR fernauslesbare Zähler		X		
	MMR manuell ausgelesene Zähler		X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
OBIS-Daten der Zähleinrichtung SG8			Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung ***		X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8			Muss		
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
	Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung SG8			Muss		
SG8 PIA			X		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation		X		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung		X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden [324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl		X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10			Muss ([59] U [273]) O ([46] U [274])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?: 3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					<p>7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?: 1.8.63 vorhanden ***Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?: 3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?: 7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?: 1.8.63 vorhanden</p> <p>[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten) das PIA+5+7-b?: 3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?: 3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?: 13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7- b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7- b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7- b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden ***Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7- b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden</p>
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	11 Produkt		X		
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes		X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle		X		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle		X		
Bezeichnung des Zählwerkes auf dem Gerät					
SG10			Muss [123]		[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken		X		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerkes auf dem Gerät		X		
Schwachlastfähigkeit					
SG10			Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
			[256]		NAD+MR aus Sparte Strom [256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z19 das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit		X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig		X		
	Z60 Schwachlast fähig		X		
Wandlerdaten					
SG8			Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten		X		
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8			Muss		
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
Wandler					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10			Muss [317] X [318]		[317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+Z25 CAV+MIW/ MPW/MWU vorhanden, ist das Segment genau dreimal anzugeben [318] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+Z25 CAV+MBW vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X		
Wandlertyp und Faktor					
SG10			Muss		
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	MIW Messwandlersatz Strom		X		
	MPW Kombimeswandlersatz (Strom und Spannung)		X		
	MBW Blockstromwandler		X		
	MUW Messwandlersatz Spannung		X		
SG10 CAV 7110	Wandlerfaktor		X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					vorhanden
Mengennumwerterdaten SG8			Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z09 Mengennumwerter-Daten		X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
Mengennumwerter SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z64 Mengennumwerter		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X		
Mengennumwertertyp SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	DMU Dichtemengennumwerter TMU Temperaturmengennumwerter ZMU Zustandsmengennumwerter		X X X		
Kommunikationseinrichtungsdaten SG8			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z05 Kommunikationseinrichtungsdaten		X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
Kommunikationseinrichtung SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z26 Kommunikationseinrichtung		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X		
Kommunikationseinrichtung styp					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	GSM GSM/GPRS/UMTS- Kom.-Einr.		X		
	ETH Ethernet-Kom.-Einricht. LAN/WLAN		X		
	PLC PLC-Kom.-Einrichtung		X		
	PST Festnetz-Kom.-Einricht. TAE		X		
	DSL DSL-Kom.Einr.		X		
	LTE LTE-Kom.-Einr.		X		
Daten der technischen Steuereinrichtung					
SG8			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z06 Daten der technischen Steuereinrichtung		X		
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
Technische Steuereinrichtung					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z27 Technische Steuereinrichtung		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X		
Technische Steuereinrichtungstyp					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	RSU Rundsteuerempfänger		X		
	TSU Tarifschaltuhr		X		
Smartmeter-Gateway					
SG8			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z13 Smartmeter-Gateway		X		
Smartmeter-Gateway					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10 CCI 7037	Z75 Smartmeter-Gateway		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10				Muss	
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Kommunikationseinrichtung					
styp					
SG10				Muss	
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	GSM GSM/GPRS/UMTS-Kom.-Einr.		X		
	ETH Ethernet-Kom.-Einricht. LAN/WLAN		X		
	PLC PLC-Kom.-Einrichtung		X		
	PST Festnetz-Kom.-Einricht. TAE		X		
	DSL DSL-Kom.Einr.		X		
	LTE LTE-Kom.-Einr.		X		
Daten der Steuerbox					
SG8			Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [133] Wenn an der übermittelten Marktlotation / Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox		X		
Referenz auf das Smartmeter-Gateway					
SG8				Muss	
SG8 RFF					
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway		X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateway		X		
Steuerbox					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10				Muss	
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildaten (Gas)					
SG8		Kann [46]	Muss [46] U [288]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [288] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG8 SEQ		Muss	Muss		vorhanden
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofilaten ***	X	X		
Lastprofil (Gas)					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren	X	X		
	Z10 analytisches Verfahren	X	X		
Lastprofil (Gas)					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofil (Gas)	X	X		
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X		
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung					
SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI 7037	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ***			X	
	ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ***			X	
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 1131	Dienstanbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)		X		
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X		
SG10 CAV 7110	ID Klimazone/ Temperaturmessstelle/ Referenzierte Marktllokation		X		
Profilaten (Strom)					
SG8		Kann [59]	Muss [59] U [288]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [288] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator				
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten ***	X	X		
Normiertes Profil (Strom)					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z02 Standardlastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X [332]	X X [332]		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (Strom)					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils	X	X		
Profilschardaten					
SG8		Kann [59]	Muss [59] U [89]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14 vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z08 Profilschardaten *#*	X	X		
Profilschar					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z12 Profilschar	X	X		
Profilschar					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code der Profilschar	X	X		
Normiertes Profil					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z03 tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils (Strom)	X	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) *** ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein		X		
			X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	erlaubter Tagesparameter) ***				
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 1131	Dienstanbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X X		
SG10 CAV 7110	ID Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzierte Marktlotation		X		
Kunde des Lieferanten SG12		Muss	Muss [572]		[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z09 Kunde des LF ***	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	X		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
Kundennummer beim Lieferanten SG12					
SG12 RFF		Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
SG12 RFF 1153	AVC Kundennummer beim Lieferanten	X	X		
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LF	X	X		
Kundennummer beim Altlieferant SG12					
SG12 RFF		Soll [165] U ([46] X ([59] U [333]))			[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [165] Wenn bekannt [333] Wenn IMD+Z36+Z13 vorhanden
SG12 RFF 1153	Z01 Kundennummer beim Altlieferanten	X			
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LFA	X			
Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten SG12		Muss [556] U [559]	Muss		[556] Hinweis: Wenn keine

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden vorliegt, ist die Anschrift der Marktllokation zu übermitteln [559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z04 Korrespondenzanschrift des Kunden des LF **	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	X		
SG12 NAD 3164	Ort	X	X		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Muss	Muss		
Beteiligter Marktpartner MP- ID SG12				Muss [84] U [566]	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 vorhanden [566] Hinweis: Altlieferant
SG12 NAD				Muss	
SG12 NAD 3035	VY andere zugehörige Partei			X	
SG12 NAD 3039	MP-ID			X	
SG12 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH			X X	
Marktllokationsanschrift SG12		Soll [165] U ([46] X ([59] U [333]))	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [165] Wenn bekannt [333] Wenn IMD+Z36+Z13 vorhanden
SG12 NAD		Muss	Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [165] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	Muss		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	X		
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	X	X		
<hr/>					
Name und Adresse für die Ablesekarte SG12		Muss [560]	Muss [234]		[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z05 Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	X		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	X		
SG12 NAD 3164	Ort	X	X		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Muss	Muss		
<hr/>					
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12					
SG12 RFF		Kann	Muss		
SG12 RFF 1153	AVE Meldepunkt	X	X		
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
<hr/>					
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

4.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11004	NB an LF 11005	NB an LF 11006	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss- D Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E02 Abmeldungen	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X X	X X X	X X X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post FX Telefax TE Telefon AJ weiteres Telefon AL Handy	O O O O O	O O O O O	O O O O O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		LF an NB 11004	NB an LF 11005	NB an LF 11006	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgangsnummer		X	X	X	
Beginn zum SG4					Muss [7] U [577]	Muss [7] U [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 vorhanden
SG4	DTM							[577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Ende zum SG4					Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 nicht vorhanden
SG4	DTM							
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Bilanzierungsende SG4						Soll [29]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM							
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X		
Transaktionsgrund SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	STS							
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	[509] Hinweis: Muss auch bei Abmeldung wg. Kündigung durch LF
			E03	Wechsel	X [509]	X	X	
			Z33	Auszug/Stillegung	X	X	X	
			Z41	Ende der ESV ohne Folgelieferung	X [510]	X	X	[510] Hinweis: Zu verwenden bei der Abmeldung der ESV
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	X	X	X	
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN LF an NB 11004	Bestätigung Abmeldung NB an LF 11005	Ablehnung Abmeldung NB an LF 11006	Bedingung
	ZH2 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	X	X	X	
Status der Antwort					
SG4					
SG4 STS			Muss	Muss	
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4 STS 9013	E14 Ablehnung Sonstiges			X	
	E15 Zustimmung ohne Korrekturen		X		
	E17 Ablehnung wg. Fristüberschreitung			O	
	Z01 Zustimmung mit Terminänderung		X		
	Z08 Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden)			O	
	Z14 Ablehnung (Doppelmeldung)			O	
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)					
SG4					
SG4 FTX		Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn SG4 STS+E01++E14 vorhanden
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	X		X	
Information zum Zählerstand					
SG4					
SG4 FTX		Soll [39] U [46] U [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
SG4 FTX 4451	ADM Information zum Zählerstand	X			
SG4 FTX 4441	Z01 Ankündigung, dass per MSCONS noch der Endzählerstand übermittelt wird	X			
Meldepunkt					
SG5		Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktllokation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktllokations-ID
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Abmeldung NN LF an NB 11004	Bestätigung Abmeldung NB an LF 11005	Ablehnung Abmeldung NB an LF 11006	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator				
SG6	RFF	1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11004 GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN	X			
			11005 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung		X		
			11006 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)							
SG6					Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgangsnummer		X	X	
Lieferrichtung							
SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30 Lieferrichtung ***	X	X	X	
SG10	CCI	7037	ZB9 Verbrauch ***	X	X	X	
Nachrichten-Endesegment							
UNT				Muss	Muss	Muss	
UNT	0074		Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT	0062		Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

4.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB wegen Stilllegung

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11007	LF an NB 11008	LF an NB 11009	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILMD Netzanschluss-Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E02 Abmeldungen	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	O	O	
	FX Telefax	O	O	O	
	TE Telefon	O	O	O	
	AJ weiteres Telefon	O	O	O	
	AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11007	LF an NB 11008	LF an NB 11009	
SG2	NAD	3039	MP-ID	X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	X X	
Vorgang							
SG4	IDE			Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Ende zum							
SG4	DTM			Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93 Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Bilanzierungsende							
SG4	DTM			Soll [29]	Soll [33]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet [33] Wenn in Abmeldung ein Bilanzierungsende vorhanden
SG4	DTM	2005	159 Bilanzierungsende	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Transaktionsgrund							
SG4	STS			Muss	Muss	Muss	
SG4	STS	9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	Z33 Auszug/Stilllegung	X	X	X	
Status der Antwort							
SG4	STS				Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E13 Ablehnung (Bilanzierungsproblem)			O	
			E14 Ablehnung Sonstiges			X	
			E15 Zustimmung ohne Korrekturen		X		
			E17 Ablehnung wg. Fristüberschreitung			O	
			Z08 Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden)			O	
			Z09 Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel)			O	
			Z14 Ablehnung (Doppelmeldung)			O	
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)							

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11007	LF an NB 11008	LF an NB 11009	
SG4					
SG4 FTX		Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn SG4 STS+E01++E14 vorhanden
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	X		X	
Meldepunkt SG5		Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktllokation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktllokations-ID
Prüfidentifikator SG6		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF					
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11007 GPKE / GeLi Gas / Abmeldung Stilllegung NN	X			
	11008 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung Stilllegung		X		
	11009 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung Stilllegung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6			Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF					
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Lieferrichtung SG10		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI					
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung ***	X	X	X	
SG10 CCI 7037	ZB9 Verbrauch ***	X	X	X	
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

4.5 Anwendungsübersicht Abmeldungsanfrage

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeld- ungsanfrage des NB	Bestätigung Abmeld- ungsanfrage	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11010	LF an NB 11011	LF an NB 11012	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILMD Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E02 Abmeldungen	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	O	O	
	FX Telefax	O	O	O	
	TE Telefon	O	O	O	
	AJ weiteres Telefon	O	O	O	
	AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Abmeld- ungsanfrage des NB	Bestätigung Abmeld- ungsanfrage	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11010	LF an NB 11011	LF an NB 11012	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang								
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7402	Vorgangsnummer		X	X	X	
Ende zum								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Transaktionsgrund								
SG4	STS				Muss	Muss	Muss	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E03	Wechsel	X	X	X	
			ZD2	Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X	X	X	
Status der Antwort								
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E15	Zustimmung ohne Korrekturen		X		[42] Wenn SG4 STS+7++E01 vorhanden
			E17	Ablehnung wg. Fristüberschreitung			O	
			Z01	Zustimmung mit Terminänderung		X [42]		
			Z08	Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden)			O	
			Z09	Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel)			O	
			Z12	Ablehnung Vertragsbindung			O	
			Z14	Ablehnung (Doppelmeldung)			O	
Meldepunkt								
SG5	LOC				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktllokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Abmeld- ungsanfrage des NB	Bestätigung Abmeld- ungsanfrage	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11010	LF an NB 11011	LF an NB 11012	
SG5	LOC	3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktllokations-ID
Prüfidentifikator							
SG6				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11010 GPKE / GeLi Gas / Abmeldungsanfrage des NB	X			
			11011 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldungsanfrage		X		
			11012 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldungsanfrage			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)							
SG6					Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgangsnummer		X	X	
Lieferrichtung							
SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30 Lieferrichtung ***	X	X	X	
SG10	CCI	7037	ZB9 Verbrauch ***	X	X	X	
Kunde des Lieferanten							
SG12				Muss [572]			[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD				Muss			
SG12	NAD	3035	Z09 Kunde des LF ***	X			
SG12	NAD	3036	Name	X			
SG12	NAD	3045	Z01 Struktur von Personennamen	X			
			Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X			
Beteiligter Marktpartner MP- ID							
SG12				Muss [567]			[567] Hinweis: Neulieferant
SG12 NAD				Muss			
SG12	NAD	3035	VY andere zugehörige Partei	X			
SG12	NAD	3039	MP-ID	X			
SG12	NAD	3055	9 GS1	X			
			293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X			
			332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X			
Nachrichten-Endesegment							
UNT				Muss	Muss	Muss	
UNT	0074		Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT	0062		Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

4.6 Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB an Grund-/Ersatzversorger/-belieferer

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss-Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E01 Anmeldungen	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	293 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
	332	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	O	O	
	FX Telefax	O	O	O	
	TE Telefon	O	O	O	
	AJ weiteres Telefon	O	O	O	
	AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG2	NAD	3039	MP-ID	X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	X X	
Vorgang SG4				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE			Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Beginn zum SG4				Muss	Muss		
SG4	DTM			Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92 Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Ende zum SG4				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17 vorhanden
SG4	DTM			Muss [10]	Muss [10]		
SG4	DTM	2005	93 Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Bilanzierungsbeginn SG4				Muss [18] Soll [28] U [29]	Muss [18] Soll [28] U [29]		[18] Wenn SG4 DTM+93 nicht vorhanden [28] Wenn SG4 DTM+93 vorhanden [29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM			Muss [18] Soll [28] U [29]	Muss [18] Soll [28] U [29]		
SG4	DTM	2005	158 Bilanzierungsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Bilanzierungsende SG4				Muss [28] U [64]	Muss [28] U [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 vorhanden [64] Wenn SG4 DTM+158 vorhanden
SG4	DTM			Muss [28] U [64]	Muss [28] U [64]		
SG4	DTM	2005	159 Bilanzierungsende	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Transaktionsgrund SG4				Muss	Muss	Muss	
SG4	STS			Muss	Muss	Muss	
SG4	STS	9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG4	STS	9013	E06	Ersatzbelieferung	X	X	X	
			Z36	EoG aus Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			Z37	EoG aus Einzug/ Neuanlage	X	X	X	
			Z38	EoG aus Wechsel	X	X	X	
			Z39	EoG aus vorübergehendem Anschluss	X	X	X	
			ZC6	EoG aus Bilanzkreisschließung	X	X	X	
			ZC7	EoG aufgrund Erlöschen der Zuordnungsermächtigung	X	X	X	
Transaktionsgrundergänzung für Lieferende bei befristeter Anmeldung SG4								
SG4	STS				Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4	STS	9015	Z17	Transaktionsgrundergänzung für befristete Anmeldung	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E03	Wechsel	X	X	X	
Status der Antwort SG4								
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E14	Ablehnung Sonstiges			X	
			E15	Zustimmung ohne Korrekturen		X		
			E17	Ablehnung wg. Fristüberschreitung			O	
			Z08	Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden)			O	
			Z09	Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel)			O	
			Z14	Ablehnung (Doppelmeldung)			O	
			Z30	Ablehnung (kein Grund-/ Ersatzversorgungsfall)			O	
			Z43	Zustimmung mit Korrektur von bilanzierungsrel. Daten		O		
			Z44	Zustimmung mit Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten		O		
			Z13	Ablehnung Die Energienmenge für eine Strom SLP/TLP Marktllokation wurde > 200.000 kWh angegeben			X	
			Z14	Ablehnung Die Energienmenge für eine Gas SLP Marktllokation wurde > 2.250.000 kWh angegeben			X	
			Z15	Ablehnung Die spezifische Arbeit für eine			X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
			ZI6 TLP Marktllokation wurde > 80 kWh/K angegeben Ablehnung Der Kundenwert nach TUM wurde > 6.200 kWh angegeben			X	
			ZI7 Ablehnung Die Energiemenge für eine Pauschalanlage wurde > 200.000 kWh angegeben			X	
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4							
SG4	FTX	4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	X	X	[48] Wenn SG4 STS+E01++E14 vorhanden
SG4	FTX	4440	Text für allgemeine Information	X	X	X	
Meldepunkt SG5				Muss [527]	Muss [527]	Muss [61] U [583]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [527] Hinweis: Es ist die ID der Marktllokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktllokation
SG5	LOC			Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifikator	X [950] X [951]	X [950] X [951]	X [950]	[950] Format: Marktllokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator SG6				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11013 GPKE / GeLi Gas / Anmeldung EoG	X			
			11014 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung EoG		X		
			11015 Anmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung EoG			X	
			Anmeldung				
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6					Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgangsnummer		X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Referenz auf die ID der Marktlotation für Termine der Marktlotation					
SG6		Muss	Muss		
SG6 RFF		Muss	Muss		
SG6 RFF 1153	AVE Meldepunkt	X	X		
Start des Abrechnungsjahrs bei RLM					
SG6					
SG6 DTM		Muss [19] U [46]	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG10 CCI+++E02 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG6 DTM 2005	155 Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	X	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) / NB (Gas)					
SG6					
SG6 DTM		Muss [21] U ([46] X ([59] U [234]))	Muss [21] U ([46] X ([59] U [234]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG6 DTM 2005	752 Geplante Turnusablesung	X	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6 DTM 2379	104 MMWW-MMWW 106 MMDD	X X	X X		
Turnusablesintervall des MSB (Strom) / NB (Gas)					
SG6					
SG6 DTM		Muss [21] U ([46] X ([59] U [234]))	Muss [21] U ([46] X ([59] U [234]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X	X		
SG6	DTM	2380		Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	X		
Termin der Abrechnung des LF								
SG6								
SG6	DTM						Muss	
SG6	DTM	2005	Z18	Tatsächlicher Termin der Abrechnung des LF ***		X		
			Z19	Optimaler Termin der Abrechnung des LF ***		X		
SG6	DTM	2380		Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	106	MMDD		X		
Abrechnungsintervall des LF								
SG6								
SG6	DTM						Muss	
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF ***		X		
SG6	DTM	2380		Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	802	Monat		X		
Termin der Netznutzungsabrechnung bzw. Einspeiservergütung								
SG6								
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnung bzw. Einspeiservergütung ***	X	X		
SG6	DTM	2380		Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	106	MMDD	X	X		
Nächste Netznutzungsabrechnung bzw. Einspeiservergütung								
SG6								
SG6	DTM				Muss [24] U [230]	Muss [24] U [230]		[24] Wenn SG6 DTM+Z21 vorhanden [230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 und DTM+Z09 muss >= DTM+92 sein
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste Netznutzungsabrechnung bzw. Einspeiservergütung ***	X	X		
SG6	DTM	2380		Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	602	CCYY	X	X		
Netznutzungsabrechnungs- bzw. Einspeiservergütungsintervall II des NB								

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG6					
SG6 DTM		Muss	Muss		
SG6 DTM 2005	Z22 Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeiservergütungsinte rval des NB ***	X	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6 DTM 2379	802 Monat	X	X		
Daten der Marktklokation SG8		Muss [61]	Muss [61]		[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktklokation *#*	X	X		
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktklokation SG9		Muss [59] U [101]	Muss [59] U [101]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14/ Z36 vorhanden
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	265 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktklokation	X	X		
	Z08 Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		
SG9 QTY 6060	Menge	X	X		
SG9 QTY 6411	Z16 kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 vorhanden
	KWH Kilowattstunde	X [104]	X [104]		[104] Wenn SG9 QTY+Z08 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt SG9		Muss ([106] U [513]) O ([232] U [598])	Muss ([106] U [513]) O ([232] U [598])		[106] Wenn SG8 SQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 (Prognose Profile/ SLP) vorhanden [232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (iMS) vorhanden [513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02,

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					unabhängig von SG9 QTY+31, für die Bilanzierung und MMM- Abrechnung zu nutzen [598] Hinweis: Die Übermittlung dieser Angabe dient dazu, dass der LF auch bei iMS gemessenen Marktlösungen mit Bilanzierungsgrundlage RLM einen belastbare Information für die Energiebeschaffung hat
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	X		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X		
TUM Kundenwert SG9		Soll [46] U [108] U [109]	Soll [46] U [108] U [109]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert	X	X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	X		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X		
Lieferrichtung SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung ***	X	X	X	
SG10 CCI 7037	ZB9 Verbrauch ***	X	X	X	
Zugeordnete Marktpartner SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner ***	X	X		
Übertragungsnetzbetreiber SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB ***	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	X		
Messstellenbetreiber SG10		Muss [232] [234]	X Muss [232] [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (iMS) vorhanden [234] Wenn SG10
SG10 CAV					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z91 MSB ***	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	X		
Regelzone SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone ***	X	X		
SG10 CCI 7037	Regelzone	X	X		
Bilanzkreis SG10		Soll [46] U [64] U [65]	Muss [61] U [64]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [64] Wenn SG4 DTM+158 vorhanden [65] Wenn Marktgebietsüber- lappung besteht, sind alle Bilanzkreise des LF zu melden in denen freie Kapazitäten beim NB bestehen
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z19 Bilanzkreis ***	X	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzkreis	X	X		
Bilanzierungsgebiet SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet ***	X	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	X	X		
Marktgebiet SG10		Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet ***	X	X		
SG10 CCI 7037	Marktgebiet	X	X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlotation SG10		Soll [59] U [166]	Soll [59] U [166]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [166] Wenn vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlotation	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktllokation					
SG10					
SG10 CAV					
		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in %	X	X		
SG10 CAV 7110	Verbrauchsaufteilung in %	X	X		
Zeitreihentyp					
SG10					
		Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))	Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI					
		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	15 Struktur	X	X		
SG10 CCI 7037	Z21 Summenzeitreihentyp	X	X		
Zeitreihentyp					
SG10					
SG10 CAV					
		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyp	X	X		
Spannungsebene der Marktllokation					
SG10					
		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI					
		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene der Marktllokation	X	X		
Spannungsebene der Marktllokation					
SG10					
SG10 CAV					
		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	X	X		
	E04 Hochspannung	X	X		
	E05 Mittelspannung	X	X		
	E06 Niederspannung	X	X		
Umspannung der Marktllokation					
SG10					
SG10 CAV					
		Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07 Hös/HS Umspannung	X	X		
	E08 HS/MS Umspannung	X	X		
	E09 MS/NS Umspannung	X	X		
Messtechnische Einordnung der Marktllokation					
SG10					
		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z83 Messtechnische Einordnung der Marktlotation	X	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlotation					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 iMS Z53 kME / mME Z68 keine Messung	X X X	X X X		
Aggregationsverantwortung in MaBiS					
SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	6 Verantwortlicher	X	X		
SG10 CCI 7037	ZA8 NB *** ZA9 ÜNB ***	X X	X X		
Prognosegrundlage der Marktlotation					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E02 Prognose auf Basis von Werten *## ZA6 Prognose auf Basis von Profilen ***	X X	X X		
Details der Prognosegrundlage					
SG10		Muss [21] U ([59] U ([61] U ([61] X ([90] U [96])) X ([46] U [61]))	Muss [21] U ([59] U ([61] U ([61] X ([90] U [96])) X ([46] U [61]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 SLP/SEP *## E14 TLP/TEP *##	X [46] O [59] O [59] U [243]	X [46] O [59] O [59] U [243]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					NAD+MR aus Sparte Strom [243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw. NB) vorhanden
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktllokation SG10		Muss [59] U [244]	Muss [59] U [244]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z84 Wahlrecht der Prognosegrundlage **	X	X		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktllokation SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z54 Wahlrecht durch LF gegeben	X	X		
	Z55 Wahlrecht durch LF nicht gegeben	X	X		
Gruppenzuordnung (nach EnWG) SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z15 Haushaltskunde gem. EnWG	X	X		
	Z18 Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	X		
Fallgruppenzuordnung SG10		Muss [19] U [46]	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG10 CCI+++E02 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17 Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI 1131	GABi- RLMNE V Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X		
	GABi- RLMmT RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	X		
	GABi- RLMoT RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	X		
Netznutzung SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CCI 7037	Z88 Netznutzung ***	X	X		
Netznutzungsvertrag					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z74 Netznutzungsvertrag ***	X	X		
SG10 CAV 7110	Z08 Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB ***	X	X		
	Z09 Vertrag zwischen Lieferanten und NB ***	X	X		
Zahlung der Netznutzung					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z73 Zahlung der Netznutzung ***	X	X		
SG10 CAV 7110	Z10 Kunde ***	X [216]	X [216]		[216] Wenn CCI+++Z88 CAV+Z74:::Z08 vorhanden
	Z11 Lieferant ***	X	X		
Netznutzungsabrechnungsv ariante					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	ZB1 Netznutzungsabrechnung svariante ***	X	X		
SG10 CAV 7110	Z14 Arbeitspreis/Grundpreis ***	X	X		
	Z15 Arbeitspreis/ Leistungspreis ***	X	X		
Netznutzungsabrechnungsg rundlage					
SG10					
SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZA7 Netznutzungsabrechnung sgrundlage ***	X	X		
SG10 CAV 7110	Z12 Lieferschein ***	X	X		
	Z13 Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage ***	X	X		
Singular genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung					
SG10					
SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2 Singular genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung ***	X	X		
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden	X	X		
	Z07 nicht vorhanden	X	X		
OBIS-Daten der Marktllokation					
SG8		Muss	Muss		
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Marktlotation **					
OBIS-Kennzahl der Marktlotation					
SG8		Muss	Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Marktlotation	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap.3 anzugeben welche an der Marktlotation erforderlich sind [315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Marktlotation erforderlich sind
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	X		
Schwachlastfähigkeit					
SG10		Muss [59] U [257]	Muss [59] U [257]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig	X	X		
	Z60 Schwachlast fähig	X	X		
Verbrauchsart und Nutzung an der Marktlotation					
SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z17 Stromverbrauchsart	X	X		
Verbrauchsart					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht	X	X		
	Z65 Wärme	X	X		
	Z66 Kraft/Licht/Wärme	X	X		
	Z87 E-Mobilitätsladesäule ***	X	X		
	ZA8 Straßenbeleuchtung ***	X	X		
	ZB3 Steuerung Wärmeabgabe ***	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Unterbrechbarkeit					
SG10					
SG10 CAV					
		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111					
	Z62 unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	X		
	Z63 nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	X		
Wärmenutzung					
SG10					
SG10 CAV					
		Muss [239]	Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 CAV+Z65/Z66 vorhanden
SG10 CAV 7111					
	Z56 Speicherheizung	X	X		
	Z57 Wärmepumpe	X	X		
	Z61 Direktheizung	X	X		
OBIS Daten für Marktrolle relevant					
SG10					
SG10 CCI					
		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059					
	Z26 OBIS Daten für Marktrolle relevant ***	X	X		
SG10 CCI 7037					
	ZA7 LF ***	X	X		
Verwendungszweck der Werte					
SG10					
SG10 CAV					
		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111					
	Z84 Netznutzungsabrechnung ***	X	X		
	Z85 Bilanzkreisabrechnung ***	X	X		
	Z86 Mehrmindermengenabrechnung ***	X	X		
Konzessionsabgabedaten					
SG8					
		Muss [335]	Muss [335]		[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Markttlokation), welche im PIA+5 die OBIS-Kennzahl 1-b:1.9.e/ 1-b:1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SEQ					
SG8 SEQ 1229					
	Z07 Konzessionsabgabedaten	X	X		
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Markttlokation					
SG8					
SG8 RFF					
		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153					
	Z10 OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8 RFF 1154					
	OBIS-Kennzahl	X	X		
Zuordnung Konzessionsabgabe					
SG10					
SG10 CCI					
		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037					
	Z08 Konzessionsabgabe **	X	X		
Konzessionsabgabe					
SG10					
SG10 CAV					
		Muss	Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CAV 7111	KAS für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind SA Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh) SAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt TA Tarifikunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b TAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifikunden vorliegt TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung TKS Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist TS für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	X		
SG10 CAV 7110	Konzessionsabgabe in €/kWh	Muss [128]	Muss [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
SG10 CAV 7110	Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe	Soll [219]	Soll [219]		[219] Wenn an Marktllokation vorhanden
Steuer-/Abgabeninformation SG8		Soll [131]	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z10 Steuer-/ Abgabeninformation	X	X		
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktllokation SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl	X	X		
Steuern-/Abgabenbefreiung SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z13 Steuerinformation	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CCI 7037	Z65 Stromsteuer befreit	X	X		
	Z66 Stromsteuer pflichtig	X	X		
Gemeinderabatt					
SG8		Muss	Muss		
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z12 Gemeinderabatt	X	X		
Gemeinderabatt					
SG9					
SG9 QTY					
SG9 QTY 6063	Z16 Gemeinderabatt	X	X		
SG9 QTY 6060	Menge	X	X		
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	X	X		
Daten der Messlokation					
SG8		Muss [284]	Muss [284]		[284] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z18 Daten der Messlokation ***	X	X		
Referenz auf die ID der Messlokation					
SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	AVE Meldepunkt	X	X		
SG8 RFF 1154	ID der Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME					
SG8					
SG8 RFF		Muss [235]	Muss [235]		[235] Wenn das RFF+AVE aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+AVE aus einer SG8 SEQ+Z03, in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME nicht vorhanden ist, referenziert
SG8 RFF 1153	Z05 Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X	X		
SG8 RFF 1154	Abrechnung über NNE (Ja/Nein)	X	X		
Zugeordnete Marktpartner					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner ***	X	X		
Messstellenbetreiber					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z91 MSB ***	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	X		
Spannungsebene der Messlokation					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E04 Spannungsebene der Messlokation	X	X		
Spannungsebene der Messlokation					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	X	X		
	E04 Hochspannung	X	X		
	E05 Mittelspannung	X	X		
	E06 Niederspannung	X	X		
Gasqualität					
SG10		Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Y02 Gasqualität	X	X		
Gasqualität					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	Y04 H-Gas	X	X		
	Y05 L-Gas	X	X		
Verlustfaktor Trafo					
SG10		Muss [59] U [319]	Muss [59] U [319]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [319] Wenn in SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCI+++E03 CAV vom SG10 CCI+++E04 CAV im SG8 SEQ+Z18 auf welches das RFF+AVE referenziert abweicht
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z16 Verlustfaktor Trafo	X	X		
Verlustfaktor Trafo					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	Z28 Verlustfaktor	X	X		
SG10 CAV 7110	Verlustfaktor Trafo in %	X	X		
Zähleinrichtungsdaten					
SG8		Muss [286]	Muss [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X	X		
Referenz auf die ID einer Messlokation					
SG8		Muss	Muss		
SG8 RFF					
SG8 RFF 1153	AVE Meldepunkt	X	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Referenz auf das Smartmeter-Gateway					
SG8					
SG8 RFF		Soll [166] U [215]	Soll [166] U [215]		[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 SG10 CCI+++E13 CAV+MME vorhanden
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateway	X	X		
Zählertyp					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X	X		
Zählertyp					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	AHZ analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [59]	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
	WSZ analoger Wechselstromzähler	X [59]	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
	LAZ Lastgangzähler	X [59]	X [59]		
	MAZ Maximumzähler	X [59]	X [59]		
	MME moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [59]	X [59]		
	DKZ Drehkolbengaszähler	X [46]	X [46]		
	BGZ Balgengaszähler	X [46]	X [46]		
	TRZ Turbinenradgaszähler	X [46]	X [46]		
	UGZ Ultraschallgaszähler	X [46]	X [46]		
	WGZ Wirbelgaszähler	X [46]	X [46]		
	MRG Messdatenregistriergerät	X [46]	X [46]		
	EHZ elektronischer Haushaltszähler	X	X		
	IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	X		
SG10 CAV 7110	Z01 EDL40	X [136]	X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+EHZ vorhanden
	Z02 EDL21	X [136]	X [136]		
	Z03 sonstiger EHZ	X [136]	X [136]		
	Z04 Standard	X [346]	X [346]		[346] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MME vorhanden
	Z05 MeDa-Zähler	X [346]	X [346]		
Zählergröße (Gas)					
SG10					
SG10 CAV		Muss [46] U [229]	Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10	X	X		
	G100 Gaszähler G100	X	X		
	G1000 Gaszähler G1000	X	X		
	G10000 Gaszähler G10000	X	X		
	G12500 Gaszähler G12500	X	X		
	G16 Gaszähler G16	X	X		
	G160 Gaszähler G160	X	X		
	G1600 Gaszähler G1600	X	X		
	G16000 Gaszähler G16000	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
	G2.5 Gaszähler G2.5	X	X		
	G25 Gaszähler G25	X	X		
	G250 Gaszähler G250	X	X		
	G2500 Gaszähler G2500	X	X		
	G4 Gaszähler G4	X	X		
	G40 Gaszähler G40	X	X		
	G400 Gaszähler G400	X	X		
	G4000 Gaszähler G4000	X	X		
	G6 Gaszähler G6	X	X		
	G65 Gaszähler G65	X	X		
	G650 Gaszähler G650	X	X		
	G6500 Gaszähler G6500	X	X		
<hr/>					
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
<hr/>					
Registeranzahl					
SG10					
SG10 CAV		Muss [59] U [139]	Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [139] Wenn SG10 CAV+IVA nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif	X	X		
	ZTZ Zweitarif	X	X		
	NTZ Mehrtarif	X	X		
<hr/>					
Energierichtung					
SG10					
SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler	X	X		
	ZRZ Zweirichtungszähler	X	X		
<hr/>					
Fernschaltung der Zähleinrichtung					
SG10					
SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58 Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden	X	X		
	Z07 nicht vorhanden	X	X		
<hr/>					
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung					
SG10		Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in der selben SG8 das RFF+Z14 nicht vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E12 Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	X		
<hr/>					
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung					
SG10					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	AMR fernauslesbare Zähler MMR manuell ausgelesene Zähler	X X	X X		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung SG8		Muss [287]	Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung ***	X	X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers Z11 Gerätenummer des Mengenwerters	X X	X X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	X		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung SG8					
SG8 PIA		Muss	Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden [324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10		Muss ([59] U [273]) O ([46] U [274])	Muss ([59] U [273]) O ([46] U [274])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					<p>[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?: 3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?: 7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?: 1.8.63 vorhanden ***Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?: 3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?: 7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?: 1.8.63 vorhanden</p> <p>[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten) das PIA+5+7-b?: 3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?: 3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?: 13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?: 1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?: 4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?: 11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?: 14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden ***Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten) das PIA+5+7-b?: 3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?: 16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?: 2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?: 5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?: 12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?: 15.2.0 vorhanden</p>
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	11 Produkt	X	X		
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X	X		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X	X		
Bezeichnung des Zählwerkes auf dem Gerät					
SG10		Muss [123]	Muss [123]		[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
SG10 CCI		Muss	Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X	X		
<hr/>					
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] U [256]	Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z19 das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig	X	X		
	Z60 Schwachlast fähig	X	X		
<hr/>					
Wandlerdaten SG8		Soll [59] U [130]	Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten	X	X		
<hr/>					
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	X		
<hr/>					
Wandler SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler	X	X		
<hr/>					
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV		Muss [317] X [318]	Muss [317] X [318]		[317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+Z25 CAV+MIW/MPW/MWU vorhanden, ist das Segment genau dreimal anzugeben [318] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+Z25 CAV+MBW vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
<hr/>					
Wandlertyp und Faktor SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CAV 7111	MIW Messwandlersatz Strom MPW Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung) MBW Blockstromwandler MUW Messwandlersatz Spannung	X X X X	X X X X		
SG10 CAV 7110	Wandlerfaktor	X [141]	X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Mengenumwerterdaten SG8		Soll [46] U [130]	Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z09 Mengenumwerter-Daten	X	X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	X		
Mengenumwerter SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z64 Mengenumwerter	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
Mengenumwertertyp SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	DMU Dichtemengenumwerter TMU Temperaturmengenumwerter ZMU Zustandsmengenumwerter	X X X	X X X		
Kommunikationseinrichtungsdaten SG8		Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z05 Kommunikationseinrichtungsdaten	X	X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Kommunikationseinrichtung SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110		Gerätenummer	X	X		
Kommunikationseinrichtung styp SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- Kom.-Einr.	X	X		
	ETH	Ethernet-Kom.-Einricht. LAN/WLAN	X	X		
	PLC	PLC-Kom.-Einrichtung	X	X		
	PST	Festnetz-Kom.-Einricht. TAE	X	X		
	DSL	DSL-Kom.Einr.	X	X		
	LTE	LTE-Kom.-Einr.	X	X		
Daten der technischen Steuereinrichtung SG8			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154		Gerätenummer	X	X		
Technische Steuereinrichtung SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110		Gerätenummer	X	X		
Technische Steuereinrichtungstyp SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	RSU	Rundsteuerempfänger	X	X		
	TSU	Tarifschaltuhr	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Smartmeter-Gateway SG8			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X		
Smartmeter-Gateway SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110		Gerätenummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Kommunikationseinrichtung styp SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- Kom.-Einr.	X	X		
	ETH	Ethernet-Kom.-Einricht. LAN/WLAN	X	X		
	PLC	PLC-Kom.-Einrichtung	X	X		
	PST	Festnetz-Kom.-Einricht. TAE	X	X		
	DSL	DSL-Kom.Einr.	X	X		
	LTE	LTE-Kom.-Einr.	X	X		
Daten der Steuerbox SG8			Soll [59] U [133]	Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [133] Wenn an der übermittelten Marktlotation / Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z14	Steuerbox	X	X		
Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF 1154		Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateway	X	X		
Steuerbox SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z76	Steuerbox	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
<hr/>					
Lastprofilaten (Gas) SG8		Muss [46] U [288]	Muss [46] U [288]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [288] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofilaten ***	X	X		
<hr/>					
Lastprofil (Gas) SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X	X X		
<hr/>					
Lastprofil (Gas) SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofil (Gas)	X	X		
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		
<hr/>					
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) *** ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ***	X X	X X		
<hr/>					
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 1131	Dienstanbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CAV 7110	ID Klimazone/ Temperaturmessstelle/ Referenzierte Marktllokation	X	X		
Profildaten (Strom)					
SG8		Muss [59] U [288]	Muss [59] U [288]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [288] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten ***	X	X		
Normiertes Profil (Strom)					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z02 Standardlastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X [332]	X X [332]		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (Strom)					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils	X	X		
Profilschardaten					
SG8		Muss [59] U [89]	Muss [59] U [89]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14 vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z08 Profilschardaten *#*	X	X		
Profilschar					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z12 Profilschar	X	X		
Profilschar					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code der Profilschar	X	X		
Normiertes Profil					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z03 tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils (Strom)	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ***	X	X		
	ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ***	X	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 1131	Dienstanbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X		
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
SG10 CAV 7110	ID Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzierte Marktllokation	X	X		
Kunde des Lieferanten SG12		Muss [203] Soll [165]	Muss [203] Soll [165]		[165] Wenn bekannt [203] Wenn STS+7++E06/ Z38/ Z39/ ZC6/ ZC7 vorhanden
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z09 Kunde des LF ***	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	X		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten SG12		Muss [559] U [213]	Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 vorhanden [559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z04 Korrespondenzanschrift des Kunden des LF **	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	X		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	X		
SG12 NAD 3164	Ort	X	X		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländernamen, Code	Muss	Muss		
Netzansehlusseigentümer (oder Hausverwalter)					
SG12 NAD		Kann Muss			
SG12 NAD 3035	EO Netzansehlusseigentümer	X			
SG12 NAD 3036	Name	X			
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X			
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X			
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X			
SG12 NAD 3164	Ort	X			
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Muss [268] Soll [166]			[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländernamen, Code	Muss			
Marktlokationsanschrift					
SG12 NAD		Muss Muss	Muss Muss		
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	Muss		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	X		
SG12 NAD 3207	Ländernamen, Code	X	X		
Name und Adresse für die Ablesekarte					
SG12		Muss [213] U [234] U [560] U [573]	Muss [213] U [234]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 vorhanden [234] Wenn SG10

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt [573] Hinweis: Wenn keine andere Information für „Name und Adresse für die Ablesekarte“ vorliegt, wird das Segment aus dem Kundennamen im NAD+UD und der Adresse aus der Korrespondenzanschrift NAD+Z04 zusammengesetzt
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z05 Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X X	X X		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	X		
SG12 NAD 3164	Ort	X	X		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländernamen, Code	Muss	Muss		
Referenz auf die ID einer Messlokation					
SG12					
SG12 RFF		Muss	Muss		
SG12 RFF 1153	AVE Meldepunkt	X	X		
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

4.7 Anwendungsübersicht Zuordnungslisten

Die Zuordnungslisten dienen dem Abgleich zwischen den Vertragsparteien NB und Lieferant. Dabei wird immer ein Monatszeitraum betrachtet.

Jeder Typ der Zuordnungsliste bezieht sich immer auf den Kalendermonat, der im Nachrichtenkopf angegeben ist (Bezugsmonat).

Eine Marktlotation steht genau dann auf der Zuordnungsliste Bestand (Kategorie E06), wenn

1. die zugehörige Anmeldung zum Zeitpunkt der Listenerstellung bereits positiv beantwortet wurde und
2. Netznutzung oder Bilanzierung an mindestens einem Tag im Bezugsmonat stattfindet.

Änderungen in der Zuordnungsliste können nur dann vorgenommen werden, wenn diese Änderungen vorab in der für die jeweilige Änderung vorgesehenen Änderungsmeldung mitgeteilt wurden.

Dabei gilt, dass erst nach der bestätigten Stammdatenänderung die Daten in der Zuordnungsliste aufzunehmen sind. Zudem werden die Änderungen oder Daten erst ab dem Monat aufgenommen auf den sich die Änderungen und die Zuordnungsliste beziehen.

Nutzung der DTM Segmente:

Die DTM Segmente „Beginn zum“ (Netznutzungsbeginn) und „Bilanzierungsbeginn“ müssen stets mit den tatsächlichen Terminen (vereinbarte Startzeitpunkte gem. Antwortmeldung) belegt werden, auch wenn diese Termine nicht in dem Bezugsmonat liegen (Bsp.: Bezugsmonat Februar 01, Beginn der Zuordnung und Bilanzierung war aber am 01.01.01).

Die DTM Segmente „Ende zum“ (Netznutzungsende) und „Bilanzierungsende“ werden nur dann belegt, wenn die entsprechenden Termine bereits feststehen/stattgefunden haben und bestätigt kommuniziert wurden. In diesem Fall werden ebenfalls die tatsächlichen Termine eingetragen, auch wenn diese Termine nicht in den Bezugsmonat fallen (z. B. bei Abmeldungen in die Zukunft). Andernfalls werden die DTM Segmente nicht genutzt. (Dies bedeutet Ende noch offen).

Sofern „Beginn zum“ und „Bilanzierungsbeginn“ sowie „Ende zum“ und „Bilanzierungsende“ auf den gleichen Tag fallen, werden jeweils beide DTM Segmente mit denselben Terminen belegt (z. B. bei RLM-Marktlotation generell). Bei beispielsweise rückwirkenden Ein- und Auszügen nach dem Mehr-/Mindermengenmodell sind in den DTM Segmenten „Beginn zum/Ende zum“ und „Bilanzierungsbeginn und –ende“ unterschiedliche Termine eingetragen.

Grundsätzlich können auch die anderen Datenelemente der UTILMD genutzt werden, um zusätzliche Informationen abzustimmen. Bewusst wird aber für die Abstimmung die Nachricht klein gehalten. Bei SLP-Marktlotationen muss die vereinbarte Jahresverbrauchsprognose immer dabei stehen.

Grundsätzlich müssen Abweichungen die zwischen den bestätigten Einzelmeldungen und der Zuordnungsliste festgestellt werden, dem Marktpartner als Stammdatenänderung gesendet werden. Diese Fehlermeldung setzt die Fristen für die Änderung bilanzierungsrelevanter Daten außer Kraft und die Klärung hat unverzüglich zu erfolgen.

In dem Fall, dass in der Zuordnungsliste Marktlotationen enthalten sind, die der Lieferant nicht kennt, sind diese mit der APERAK und dem Qualifier Z10 abzulehnen.

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktklokatio- nen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILMD Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
UNH 0068	Allgemeine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH 0070	Übermittlungsfolgennummer	X			
UNH 0073	C Beginn F Ende	Muss [2] Soll [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 mit 1 vorhanden [3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgennum- mer
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E03 Änderungsmeldungen E06 Zuordnungsliste	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
Gültigkeit, Beginndatum					
DTM		Muss	Muss[501]		[501] Hinweis: Die Angabe wird aus dem DTM+157 der Zuordnungsliste übernommen
DTM 2005	157 Gültigkeit, Beginndatum	X	X		
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
DTM 2379	610 CCYYMM	X	X		
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X	X X	X X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktklokatio- nen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
	332 Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	O	O	
	FX Telefax	O	O	O	
	TE Telefon	O	O	O	
	AJ weiteres Telefon	O	O	O	
	AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang					
SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Beginn zum					
SG4		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4 DTM		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4 DTM 2005	92 Datum Vertragsbeginn	X	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X	X	
Ende zum					
SG4		Muss [14]	Kann	Soll [336]	[14] Wenn Datum bekannt [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4 DTM		Muss [14]	Kann	Soll [336]	[14] Wenn Datum bekannt [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4 DTM 2005	93 Datum Vertragsende	X	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktllokatio- nen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	X	
Bilanzierungsbeginn SG4								
SG4	DTM				Muss [18] Soll [28] U [29]	Kann	Soll [336]	[18] Wenn SG4 DTM+93 nicht vorhanden [28] Wenn SG4 DTM+93 vorhanden [29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	X	X	
SG4	DTM	2380		Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	X	
Bilanzierungsende SG4								
SG4	DTM				Muss [28] U [64]	Kann	Soll [336]	[28] Wenn SG4 DTM+93 vorhanden [64] Wenn SG4 DTM+158 vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	X	X	
SG4	DTM	2380		Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	X	
Transaktionsgrund SG4								
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund		X	X	
SG4	STS	9013	ZD0	Fehlerkorrektur		X	X	
Status der Antwort SG4								
SG4	STS						Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			X	
SG4	STS	9013	E15	Zustimmung ohne Korrekturen			X	
			ZE0	Ablehnung Stammdaten richtig			X	
Beschreibung der Abweichung zur übermittelten Liste SG4								
SG4	FTX					Muss		
SG4	FTX	4451	ABO	Information über Abweichung		X		
SG4	FTX	4441	Z03 Z05	Ergänzte Marktllokation Änderung vorhanden		X X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktklokatio- nen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
SG4 FTX 4440	Text für Erläuterung der Abweichung		Kann		
Meldepunkt					
SG5		Muss [61] [583]	Muss [61] [583]	Muss [61] [583]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktklokation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktklokations-ID
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11019 GPKE / GeLi Gas / Zuordnungsliste zugeordnete Marktklokationen	X			
	11020 GPKE / GeLi Gas / Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste		X		
	11021 GPKE / GeLi Gas / Antwort auf Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6			Muss [81]	Muss	[81] Wenn SG4 FTX+ABO+Z05 vorhanden
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Daten der Marktklokation					
SG8		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktklokation *##	X	X	X	
Veranschlagte Jahresmenge gesamt					
SG9		Muss [106] U [513]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn SG8 SQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 (Prognose Profile/ SLP) vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt [513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 vorhanden,

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktllokatio- nen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
					dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31, für die Bilanzierung und MMM- Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY		Muss	Muss	Muss	
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	X	X	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X	X	
<hr/>					
TUM Kundenwert SG9		Soll [108] U [109]	Kann	Soll [336]	[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG9 QTY		Muss	Muss	Muss	
SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert	X	X	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	X	X	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X	X	
<hr/>					
Bilanzkreis SG10		Muss [61]	Kann	Soll [336]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z19 Bilanzkreis ***	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Bilanzkreis	X	X	X	
<hr/>					
Prognosegrundlage der Marktllokation SG10		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	E02 Prognose auf Basis von Werten ** ZA6 Prognose auf Basis von Profilen ***	X X	X X	X X	
<hr/>					
Details der Prognosegrundlage SG10 SG10 CAV		Muss [21] U [61]	Muss [21] U [61]	Muss [21] U [61]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlökatio- nen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
anzugeben					
SG10 CAV 7111	E02 SLP/SEP *##	X	X	X	
Gruppenzuordnung (nach EnWG) SG10		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z15 Haushaltkunde gem. EnWG	X	X	X	
	Z18 Kein Haushaltkunde gem. EnWG	X	X	X	
Fallgruppenzuordnung SG10		Muss [19]	Kann	Soll [336]	[19] Wenn SG10 CCI+++E02 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z17 Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X	X	
SG10 CCI 1131	GABi- RLMNE V Nominierungsersatzverfa- hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X	X	
	GABi- RLMmT RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	X	X	
	GABi- RLMoT RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	X	X	
Netznutzung SG10		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z88 Netznutzung ***	X	X	X	
Netznutzungsvertrag SG10 SG10 CAV		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CAV 7111	Z74 Netznutzungsvertrag ***	X	X	X	
SG10 CAV 7110	Z08 Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB ***	X	X	X	
	Z09 Vertrag zwischen Lieferanten und NB ***	X	X	X	
Zahlung der Netznutzung SG10 SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z73 Zahlung der Netznutzung ***	X	X	X	
SG10 CAV 7110	Z10 Kunde *** Z11 Lieferant ***	X [216] X	X [216] X	X [216] X	[216] Wenn CCI+++Z88 CAV+Z74:::Z08

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marklokatio- nen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
					vorhanden
Lastprofil (Gas)					
SG8		Muss [288]	Kann	Soll [336]	[288] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofildaten ***	X	X	X	
Lastprofil (Gas)					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X	X	X	
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren	X	X	X	
	Z10 analytisches Verfahren	X	X	X	
Lastprofil (Gas)					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofil (Gas)	X	X	X	
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ***	X	X	X	
	ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ***	X	X	X	
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 1131	Dienstanbieter	X [58]	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
SG10 CAV 7110	ID Klimazone/	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokatio- nen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
	Temperaturmessstelle/ Referenzierte Marktlokation				
<hr/>					
Kunde des Lieferanten SG12		Soll [166]	Kann	Soll [336]	[166] Wenn vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD 3035	Z09 Kunde des LF ***	X	X	X	
SG12 NAD 3036	Name	X	X	X	
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	X	X	
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X	X	
<hr/>					
Marktlokationsanschrift SG12		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	X	X	
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann	Kann	
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	X	X	
SG12 NAD 3207	Ländernamen, Code	X	X	X	
<hr/>					
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

4.8 Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung

Mittels des Transaktionsgrunds „Stornierung“ können einzelne Vorgänge einer kompletten Nachricht, die schon versendet wurden, aufgehoben werden. Dabei wird nur der Vorgang bzw. die Meldung storniert auf die in der Stornierung referenziert wird. Dies geschieht ebenfalls nach dem System „Anfrage und Antwort“! Es können nur Anfragen storniert werden, da nur storniert werden kann, wenn noch keine Antwort erfolgt ist. Bei Antworten erfolgt keine Stornierung, somit ist nur noch eine Rückabwicklung möglich.

Anfrage:

Die Anfrage wird an den Empfänger des zu stornierenden Vorgangs gesendet. Die Nachrichtenategorie entspricht derjenigen, die den zu stornierenden Vorgang enthielt (z. B. soll eine Abmeldung storniert werden, so erhält die Anfrage zur Stornierung die Kategorie Abmeldung). Der Transaktionsgrund der Anfrage und der Antwort ist immer „Stornierung“. Zur Identifizierung wird in dem Datenelement (DE1154) die Referenz zu einem Vorgang in SG6 RFF+ACW auf die ursprüngliche Vorgangsnummer des zu stornierenden Vorgangs aus SG4 IDE DE7402 mitgeteilt.

Der stornierte Vorgang wird nicht mehr beantwortet.

Beispiel zur Anwendung der Referenzen bei Anfragen:

1. Anfragenachricht, z.B. Anmeldung Netznutzung vom Lieferanten an NB:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer1
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+TN
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+ACW
2. Storno dieser Anfragenachricht vom Lieferanten an NB:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer2
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+TN
 - Referenznummer in SG6 RFF+ACW DE1154 = Nummer1 (damit ist klar, welcher Vorgang storniert werden soll)
3. Antwort auf diese Anfragenachricht vom NB an den Lieferanten:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer3
 - Referenznummer in SG6 RFF+TN DE1154 = Nummer2 (da Antwort auf Stornomeldung)

Es werden in der Folge nur die genutzten EDIFACT Inhalte dargestellt:

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
	Kommunikation von	Beteiligte aus Ursprungs- nachricht	zurück an den Absender	zurück an den Absender	
	Prüfidentifikator	11022	11023	11024	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILMD Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss [500]	Muss [500]	Muss [500]	[500] Hinweis: Code ist gemäß der Kategorie der zu stornierenden Meldung zu wählen
BGM 1001	E01 Anmeldungen	X	X	X	
	E02 Abmeldungen	X	X	X	
	E35 Kündigung	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	O	O	
	FX Telefax	O	O	O	
	TE Telefon	O	O	O	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
	Kommunikation von	Beteiligte aus Ursprungs- nachricht	zurück an den Absender	zurück an den Absender	
	Prüfidentifikator	11022	11023	11024	
	AJ weiteres Telefon	O	O	O	
	AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang					
SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Transaktionsgrund					
SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 STS		Muss	Muss	Muss	
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 STS 9013	E05 Stornierung	X	X	X	
Status der Antwort					
SG4			Muss	Muss	
SG4 STS			Muss	Muss	
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4 STS 9013	E14 Ablehnung Sonstiges			X	
	E15 Zustimmung ohne Korrekturen		X		
	Z14 Ablehnung (Doppelmeldung)			X	
	ZE1 Ablehnung zu stornierender Vorgang wurde schon beantwortet			X	
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)					
SG4					
SG4 FTX		Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn SG4 STS+E01++E14 vorhanden
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	X		X	
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11022 GPKE / GeLi Gas / Anfrage nach Stornierung	X			
	11023 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anfrage Stornierung		X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
	Kommunikation von	Beteiligte aus Ursprungsnachricht	zurück an den Absender	zurück an den Absender	
	Prüfidentifikator	11022	11023	11024	
	11024 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anfrage Stornierung			X	
<hr/>					
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)			Muss	Muss	
SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF					
SG6 RFF 1153	TN Transaktions-Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
<hr/>					
Referenz auf zu stornierende Vorgangsnummer			Muss		
SG6			Muss		
SG6 RFF					
SG6 RFF 1153	ACW Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht	X			
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer	X			
<hr/>					
Lieferrichtung		Muss [4] O [5]	Muss [4] O [5]	Muss [4] O [5]	[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle LF
SG10					
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung ***	X	X	X	
SG10 CCI 7037	ZB8 Erzeugung ***	X	X	X	
	ZB9 Verbrauch ***	X	X	X	
<hr/>					
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

4.9 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

Die Änderungsmeldung erfolgt analog der im AHB zur UTILMD für Austausch von Stammdaten im Rahmen von Stammdatenänderungsprozessen beschriebenen Regeln.

4.10 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage

Mittels der ORDERS ist es möglich eine Geschäftsdatenanfrage zu stellen.

Die Nachricht kann nicht als eine Korrekturanfrage genutzt werden.

Anfragen werden mit einer Standardauswahl von Daten beantwortet. Ist eine Identifizierung möglich, werden die Daten des Angefragten zur Marktllokation übermittelt.

Die Information stellt immer den aktuellen Stand der Informationen zum Zeitpunkt der Antwort an der Marktllokation dar.

Ist die Anfrage abzulehnen, so erfolgt dies via ORDRSP, wie im entsprechenden AHB beschrieben.

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
Nachrichten-Kopfsegment			
UNH		Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss-Stammdaten	X	
	D		
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	
UNH 0057	5.2 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der Nachricht			
BGM		Muss	
BGM 1001	Z14 Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	
Nachrichtendatum			
DTM		Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	
MP-ID Absender			
SG2		Muss	
SG2 NAD		Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Ansprechpartner			
SG3		Kann	
SG3 CTA		Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	
Kommunikationsverbindung			
SG3		Muss	
SG3 COM		Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	
	FX Telefax	O	
	TE Telefon	O	
	AJ weiteres Telefon	O	
	AL Handy	O	
MP-ID Empfänger			
SG2		Muss	
SG2 NAD		Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von		NB an LF	
	Prüfidentifikator		11035	
SG2 NAD 3055	9	GS1	X	
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
	332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Vorgang				
SG4			Muss	
SG4 IDE			Muss	
SG4 IDE 7495	24	Transaktion	X	
SG4 IDE 7402		Vorgangsnummer	X	
Transaktionsgrund				
SG4			Muss	
SG4 STS				
SG4 STS 9015	7	Transaktionsgrund	X	
SG4 STS 9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	X	
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)				
SG4			Kann	
SG4 FTX				
SG4 FTX 4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	
SG4 FTX 4440		Text für allgemeine Information	X	
Meldepunkt				
SG5			Muss [527]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktllokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
SG5 LOC			Muss	
SG5 LOC 3227	172	Meldepunkt	X	
SG5 LOC 3225		Identifikator	X [950] X [951]	[950] Format: Marktllokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator				
SG6			Muss	
SG6 RFF			Muss	
SG6 RFF 1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
SG6 RFF 1154	11035	GPKE / GeLi Gas / Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	X	
Referenz auf eine vorangegangene Anfrage				
SG6			Muss	
SG6 RFF			Muss	
SG6 RFF 1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	
SG6 RFF 1154		Vorgangsnummer	X	
Referenz auf die ID der Marktllokation für Termine der Marktllokation				
SG6			Muss	
SG6 RFF			Muss	
SG6 RFF 1153	AVE	Meldepunkt	X	
Start des Abrechnungsjahrs bei RLM				
SG6				

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage NB an LF 11035	Bedingung
SG6 DTM		Muss [19] U [46]	[19] Wenn SG10 CCI+++E02 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG6 DTM 2005	155 Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	
Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) / NB (Gas)			
SG6			
SG6 DTM		Muss [21] U ([46] X ([59] U [234]))	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG6 DTM 2005	752 Geplante Turnusablesung	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 DTM 2379	104 MMWW-MMWW 106 MMDD	X X	
Turnusableseintervall des MSB (Strom) / NB (Gas)			
SG6			
SG6 DTM		Muss [21] U ([46] X ([59] U [234]))	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG6 DTM 2005	672 zugewiesene Periode	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 DTM 2379	802 Monat	X	
Termin der Netznutzungsabrechnung bzw. Einspeiservergütung			
SG6		Muss	
SG6 DTM		X	
SG6 DTM 2005	221 Termin der Netznutzungsabrechnung bzw. Einspeiservergütung ***		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 DTM 2379	106 MMDD	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage NB an LF 11035	Bedingung
Netznutzungsabrechnungs- bzw. Einspeiservergütungsintervall des NB SG6	Kommunikation von Prüfidentifikator		
SG6 DTM		Muss	
SG6 DTM 2005	Z22 Netznutzungsabrechnungs- bzw. Einspeiservergütungsintervall des NB ***	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 DTM 2379	802 Monat	X	
Daten der Marktllokation SG8		Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktllokation **	X	
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktllokation SG9		Muss [59] U [101]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14/ Z36 vorhanden
SG9 QTY		Muss	
SG9 QTY 6063	265 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognose für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängige Marktllokation	X	
	Z08 Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	
SG9 QTY 6060	Menge	X	
SG9 QTY 6411	Z16 kWh/K (Kilowatt-Stunde/ Kelvin)	X [103]	[103] Wenn SG9 QTY+265 vorhanden
	KWH Kilowattstunde	X [104]	[104] Wenn SG9 QTY+Z08 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt SG9		Muss [106] U [513]	[106] Wenn SG8 SQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 (Prognose Profile/ SLP) vorhanden [513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31, für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY		Muss	
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	

TUM Kundenwert

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
SG9		Soll [46] U [108] U [109]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
SG9 QTY		Muss	
SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	
Lieferrichtung			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung ***	X	
SG10 CCI 7037	ZB9 Verbrauch ***	X	
Zugeordnete Marktpartner			
SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner ***	X	
Übertragungsnetzbetreiber			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB ***	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	
Messstellenbetreiber			
SG10			
SG10 CAV		Muss [232] X [234]	[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (IMS) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z91 MSB ***	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	
Regelzone			
SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone ***	X	
SG10 CCI 7037	Regelzone	X	
Bilanzierungsgebiet			
SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet ***	X	
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	X	
Marktgebiet			
SG10		Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet ***	X	
SG10 CCI 7037	Marktgebiet	X	
Verbrauchsaufteilung für			

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11035	
temperaturabhängige Marktllokation SG10			Soll [59] U [166]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [166] Wenn vorhanden
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktllokation	X	
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktllokation SG10			Muss	
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z22	Verbrauchsaufteilung in %	X	
SG10 CAV 7110		Verbrauchsaufteilung in %	X	
Zeitreihentyp SG10			Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	15	Struktur	X	
SG10 CCI 7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	
Zeitreihentyp SG10			Muss	
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111		Code des Zeitreihentyp	X	
Spannungsebene der Marktllokation SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	E03	Spannungsebene der Marktllokation	X	
Spannungsebene der Marktllokation SG10			Muss	
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	E03	Höchstspannung	X	
	E04	Hochspannung	X	
	E05	Mittelspannung	X	
	E06	Niederspannung	X	
Umspannung der Marktllokation SG10			Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV			Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07	HöS/HS Umspannung	X	
	E08	HS/MS Umspannung	X	
	E09	MS/NS Umspannung	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11035	
Messtechnische Einordnung der Marktllokation SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktllokation	X	
Messtechnische Einordnung der Marktllokation SG10			Muss	
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z52	iMS	X	
	Z53	kME / mME	X	
	Z68	keine Messung	X	
Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher	X	
SG10 CCI 7037	ZA8	NB ***	X	
	ZA9	ÜNB ***	X	
Prognosegrundlage der Marktllokation SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	E02	Prognose auf Basis von Werten **	X	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen ***	X	
Details der Prognosegrundlage SG10			Muss [21] U ([59] U ([61] X ([90] U [96])) X ([46] U [61]))	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP **	X [46] O [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
	E14	TLP/TEP **	O [59] U [243]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) vorhanden
Wahlrecht der				

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage NB an LF 11035	Bedingung
Prognosegrundlage der Marktllokation SG10		Muss [59] U [244]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z84 Wahlrecht der Prognosegrundlage **	X	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktllokation SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z54 Wahlrecht durch LF gegeben	X	
	Z55 Wahlrecht durch LF nicht gegeben	X	
Gruppenzuordnung (nach EnWG) SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z15 Haushaltskunde gem. EnWG	X	
	Z18 Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	
Fallgruppenzuordnung SG10		Muss [19] U [46]	[19] Wenn SG10 CCI+++E02 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z17 Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	
SG10 CCI 1131	GABI-RLMNE V Nominierungsersatzverfahren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01. 10.2016 genutzt werden)	X	
	GABI-RLMmT - Exit	X	
	GABI-RLMoT RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	
Netznutzung SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z88 Netznutzung ***	X	
Netznutzungsvertrag SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z74 Netznutzungsvertrag ***	X	
SG10 CAV 7110	Z08 Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB ***	X	
	Z09 Vertrag zwischen Lieferanten und NB ***	X	
Zahlung der Netznutzung			

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
SG10 SG10 CAV		Soll [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG10 CAV 7111	Z73 Zahlung der Netznutzung ***	X	
SG10 CAV 7110	Z10 Kunde *** Z11 Lieferant ***	X [216] X	[216] Wenn CCI+++Z88 CAV+Z74:::Z08 vorhanden
Netznutzungsabrechnungsvariante SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	ZB1 Netznutzungsabrechnungsvariante ***	X	
SG10 CAV 7110	Z14 Arbeitspreis/Grundpreis *** Z15 Arbeitspreis/Leistungspreis ***	X X	
Netznutzungsabrechnungsrundlage SG10 SG10 CAV		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZA7 Netznutzungsabrechnungsrundlage ***	X	
SG10 CAV 7110	Z12 Lieferschein *** Z13 Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage ***	X X	
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung SG10 SG10 CAV		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2 Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung ***	X	
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden Z07 nicht vorhanden	X X	
OBIS-Daten der Marktlotation SG8 SG8 SEQ		Muss Muss	
SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der Marktlotation **	X	
OBIS-Kennzahl der Marktlotation SG8 SG8 PIA		Muss	
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Marktlotation	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [314] Es sind alle OBIS-

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage NB an LF 11035	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator			Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap.3 anzugeben welche an der Marktllokation erforderlich sind [315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Marktllokation erforderlich sind
SG8 PIA 7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	
Schwachlastfähigkeit				
SG10			Muss [59] U [257]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 das PIA+5+1-b?: 1.9.e vorhanden
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	
SG10 CCI 7037	Z59	Nicht-Schwachlast fähig	X	
	Z60	Schwachlast fähig	X	
Verbrauchsart und Nutzung an der Marktllokation				
SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	Z17	Stromverbrauchsart	X	
Verbrauchsart				
SG10			Muss	
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z64	Kraft/Licht	X	
	Z65	Wärme	X	
	Z66	Kraft/Licht/Wärme	X	
	Z87	E-Mobilitätsladesäule ***	X	
	ZA8	Straßenbeleuchtung ***	X	
	ZB3	Steuerung Wärmeabgabe ***	X	
Unterbrechbarkeit				
SG10			Muss	
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z62	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	
	Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	
Wärmenutzung				
SG10			Muss [239]	[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 CAV+Z65/Z66 vorhanden
SG10 CAV			Muss [239]	
SG10 CAV 7111	Z56	Speicherheizung	X	
	Z57	Wärmepumpe	X	
	Z61	Direktheizung	X	
OBIS Daten für Marktrolle relevant				
SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant ***	X	
SG10 CCI 7037	ZA7	LF ***	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage NB an LF 11035	Bedingung
Verwendungszweck der Werte SG10 SG10 CAV	Kommunikation von Prüfidentifikator		
SG10 CAV 7111	Z84 Netznutzungsabrechnung ***	Muss X	
	Z85 Bilanzkreisabrechnung ***	X	
	Z86 Mehrmindermengenabrechnung ***	X	
Konzessionsabgabedaten SG8		Muss [335]	[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlktion), welche im PIA+5 die OBIS-Kennzahl 1-b:1.9.e/ 1-b:1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z07 Konzessionsabgabedaten	X	
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktlktion SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl	X	
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl	X	
Zuordnung Konzessionsabgabe SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z08 Konzessionsabgabe **	X	
Konzessionsabgabe SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	KAS für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	X	
	SA Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	X	
	SAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X	
	TA Tarifikunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	x	
	TAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifikunden vorliegt	X	
	TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	X	
	TKS Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	X	
	TS für Strom mit Schwachlast §	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
	2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) TSS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	
SG10 CAV 7110	Konzessionsabgabe in €/kWh	Muss [128]	[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
SG10 CAV 7110	Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe	Soll [219]	[219] Wenn an Marktllokation vorhanden
Steuer-/Abgabeninformation SG8		Soll [131]	[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z10 Steuer-/Abgabeninformation	X	
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktllokation SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl	X	
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl	X	
Steuern-/Abgabenbefreiung SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z13 Steuerinformation	X	
SG10 CCI 7037	Z65 Stromsteuer befreit Z66 Stromsteuer pflichtig	X X	
Gemeinderabatt SG8		Muss	
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z12 Gemeinderabatt	X	
Gemeinderabatt SG9		Muss	
SG9 QTY		Muss	
SG9 QTY 6063	Z16 Gemeinderabatt	X	
SG9 QTY 6060	Menge	X	
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	X	
Daten der Messlokation SG8		Muss [284]	[284] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z18 Daten der Messlokation ***	X	
Referenz auf die ID der Messlokation SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	AVE Meldepunkt	X	
SG8 RFF 1154	ID der Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME SG8			
SG8 RFF		Muss [235]	[235] Wenn das RFF+AVE aus dieser SG8 auf das gleiche SG5

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage NB an LF 11035	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		LOC+172, wie ein RFF+AVE aus einer SG8 SEQ+Z03, in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME nicht vorhanden ist, referenziert
SG8 RFF 1153	Z05 Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X	
SG8 RFF 1154	Abrechnung über NNE (Ja/Nein)	X	
Zugeordnete Marktpartner			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner ***	X	
Messstellenbetreiber			
SG10		Muss	
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z91 MSB ***	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	
Spannungsebene der Messlokation			
SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	E04 Spannungsebene der Messlokation	X	
Spannungsebene der Messlokation			
SG10		Muss	
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung E04 Hochspannung E05 Mittelspannung E06 Niederspannung	X X X X	
Gasqualität			
SG10		Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Y02 Gasqualität	X	
Gasqualität			
SG10		Muss	
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Y04 H-Gas Y05 L-Gas	X X	
Verlustfaktor Trafo			
SG10		Muss [59] U [319]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [319] Wenn in SG8 SEQ+Z01 das SG10 CCI+++E03 CAV vom SG10 CCI+++E04 CAV im SG8 SEQ+Z18 auf welches das RFF+AVE referenziert abweicht
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z16 Verlustfaktor Trafo	X	
Verlustfaktor Trafo			
SG10		Muss	
SG10 CAV		Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
SG10 CAV 7111	Z28 Verlustfaktor	X	
SG10 CAV 7110	Verlustfaktor Trafo in %	X	
Zähleinrichtungsdaten			
SG8		Muss [286]	[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X	
Referenz auf die ID einer Messlokation			
SG8		Muss	
SG8 RFF		X	
SG8 RFF 1153	AVE Meldepunkt	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das Smartmeter-Gateway			
SG8			
SG8 RFF		Soll [166] U [215]	[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 SG10 CCI+++E13 CAV+MME vorhanden
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateway	X	
Zählertyp			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X	
Zählertyp			
SG10		Muss	
SG10 CAV			
SG10 CAV 7111	AHZ analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
	WSZ analoger Wechselstromzähler	X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
	LAZ Lastgangzähler	X [59]	
	MAZ Maximumzähler	X [59]	
	MME moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [59]	
	DKZ Drehkolbengaszähler	X [46]	
	BGZ Balgengaszähler	X [46]	
	TRZ Turbinenradgaszähler	X [46]	
	UGZ Ultraschallgaszähler	X [46]	
	WGZ Wirbelgaszähler	X [46]	
	MRG Messdatenregistriergerät	X [46]	
	EHZ elektronischer Haushaltszähler	X	
	IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	
SG10 CAV 7110	Z01 EDL40	X [136]	[136] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+EHZ vorhanden
	Z02 EDL21	X [136]	
	Z03 sonstiger EHZ	X [136]	
	Z04 Standard	X [346]	[346] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MME vorhanden
	Z05 MeDa-Zähler	X [346]	
Zählergröße (Gas)			
SG10			
SG10 CAV		Muss [46] U [229]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
			aus Sparte Gas [229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10 G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G160 G1600 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G2.5 G25 Gaszähler G25 G250 Gaszähler G250 G2500 Gaszähler G2500 G4 Gaszähler G4 G40 Gaszähler G40 G400 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G4000 G6 Gaszähler G6 G65 Gaszähler G65 G650 Gaszähler G650 G6500 Gaszähler G6500	X X	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	
Registeranzahl SG10 SG10 CAV		Muss [59] U [139]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [139] Wenn SG10 CAV+IVA nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif ZTZ Zweitarif NTZ Mehrtarif	X X X	
Energierichtung SG10 SG10 CAV		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler ZRZ Zweirichtungszähler	X X	
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10 SG10 CAV		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58 Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden Z07 nicht vorhanden	X X	
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10		Muss [316]	[316] Wenn in der selben SG8 das RFF+Z14 nicht vorhanden

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von		NB an LF	
	Prüfidentifikator		11035	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung				
SG10			Muss	
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	AMR	fernauslesbare Zähler	X	
	MMR	manuell ausgelesene Zähler	X	
OBIS-Daten der Zähleinrichtung				
SG8			Muss [287]	[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss	
SG8 SEQ 1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung ***	X	
Referenz auf die Gerätenummer				
SG8			Muss	
SG8 RFF			Muss	
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
	Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters	X	
SG8 RFF 1154		Gerätenummer	X	
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung				
SG8			Muss	
SG8 PIA			Muss	
SG8 PIA 4347	5	Produktidentifikation	X	
SG8 PIA 7140		OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [323] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden [324] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden
SG8 PIA 7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks				
SG10			Muss ([59] U [273]) O ([46] U [274])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
			<p>/ 1-b?:1.8.63 vorhanden ***Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden</p> <p>[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden ***Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden</p>
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	11 Produkt	X	
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X	
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X	
Bezeichnung des Zählwerkes auf dem Gerät			
SG10		Muss [123]	[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerkes auf dem Gerät	X	
Schwachlastfähigkeit			
SG10		Muss [59] U [256]	<p>[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom</p> <p>[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z19 das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden</p>
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig	X	
	Z60 Schwachlast fähig	X	
Wandlerdaten			
SG8		Soll [59] U [130]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
			aus Sparte Strom [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten	X	
Referenz auf die Gerätenummer			
SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	
Wandler			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes			
SG10			
SG10 CAV		Muss [317] X [318]	[317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+Z25 CAV+MIW/MPW/MWU vorhanden, ist das Segment genau dreimal anzugeben [318] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+Z25 CAV+MBW vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	
Wandlertyp und Faktor			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	MIW Messwandlersatz Strom	X	
	MPW Kombimeswandlersatz (Strom und Spannung)	X	
	MBW Blockstromwandler	X	
	MUW Messwandlersatz Spannung	X	
SG10 CAV 7110	Wandlerfaktor	X [141]	[141] Wenn SG10 CAV+MIW/MPW/ MBW vorhanden
Mengenumwerterdaten			
SG8		Soll [46] U [130]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z09 Mengenumwerter-Daten	X	
Referenz auf die Gerätenummer			
SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	
Mengenumwerter			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
SG10 CCI 7037	Z64 Mengenumwerter	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	
Mengenumwertertyp			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	DMU Dichtemengenumwerter	X	
	TMU Temperaturmengenumwerte r	X	
	ZMU Zustandsmengenumwerter	X	
Kommunikationseinrichtung sdaten			
SG8		Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z05 Kommunikationseinrichtung sdaten	X	
Referenz auf die Gerätenummer			
SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	
Kommunikationseinrichtung			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z26 Kommunikationseinrichtung	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	
Kommunikationseinrichtung styp			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	GSM GSM/GPRS/UMTS-Kom.- Einr.	X	
	ETH Ethernet-Kom.-Einricht. LAN/WLAN	X	
	PLC PLC-Kom.-Einrichtung	X	
	PST Festnetz-Kom.-Einricht. TAE	X	
	DSL DSL-Kom.Einr.	X	
	LTE LTE-Kom.-Einr.	X	
Daten der technischen Steuereinrichtung			
SG8		Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z06 Daten der technischen	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
	Steuereinrichtung		
Referenz auf die Gerätenummer SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	
Technische Steuereinrichtung SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z27 Technische Steuereinrichtung	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	
Technische Steuereinrichtungstyp SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	RSU Rundsteuerempfänger	X	
	TSU Tarifschaltuhr	X	
Smartmeter-Gateway SG8		Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z13 Smartmeter-Gateway	X	
Smartmeter-Gateway SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z75 Smartmeter-Gateway	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Kommunikationseinrichtung styp SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	GSM GSM/GPRS/UMTS-Kom.-Einr.	X	
	ETH Ethernet-Kom.-Einricht. LAN/WLAN	X	
	PLC PLC-Kom.-Einrichtung	X	
	PST Festnetz-Kom.-Einricht. TAE	X	
	DSL DSL-Kom.Einr.	X	
	LTE LTE-Kom.-Einr.	X	
Daten der Steuerbox SG8		Soll [59] U [133]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
			aus Sparte Strom [133] Wenn an der übermittelten Marktllokation / Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox	X	
Referenz auf das Smartmeter-Gateway			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateway	X	
Steuerbox			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes			
SG10		Muss	
SG10 CAV		X	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildaten (Gas)			
SG8		Muss [46] U [288]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [288] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofildaten ***	X	
Lastprofil (Gas)			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X	
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X	
Lastprofil (Gas)			
SG10		Muss	
SG10 CAV		X	
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofil (Gas)	X	
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
	*** ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ***	X	
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 1131	Dienstanbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
SG10 CAV 7110	ID Klimazone/ Temperaturmessstelle/Referenzierte Marktllokation	X	
Profildaten (Strom) SG8		Muss [59] U [288]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [288] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten ***	X	
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z02 Standardlastprofil	X	
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X [332]	[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils	X	
Profilschardaten SG8		Muss [59] U [89]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14 vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z08 Profilschardaten *#*	X	
Profilschar SG10 SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7037	Z12 Profilschar	X	
Profilschar SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Code der Profilschar	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
Normiertes Profil SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z03 tagesparameterabhängiges Lastprofil	X	
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X	
Normiertes Profil SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils (Strom)	X	
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ***	X	
	ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ***	X	
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 1131	Dienstleister	X [58]	[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
SG10 CAV 7110	ID Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzierte Marktllokation	X	
Kunde des Lieferanten SG12		Soll [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG12 NAD		Muss	
SG12 NAD 3035	Z09 Kunde des LF ***	X	
SG12 NAD 3036	Name	X	
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X X	
Kundennummer beim Lieferanten SG12			
SG12 RFF		Kann	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
SG12 RFF 1153	AVC Kundennummer beim Lieferanten	X	
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LF	X	
<hr/>			
Marktlaktionsanschrift SG12		Muss	
SG12 NAD		Muss	
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	X	
<hr/>			
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	

4.11 Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung, Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung

Eine Informationsmeldung ist eine Nachricht, für die keine Antwort vorgesehen ist.

Die Meldung selbst wird nicht gegenüber dem NB beantwortet. Sondern ist als eine Klärungsaufforderung bzw. Information, dass eine früher erfolgte Zuordnung aufgehoben wird zu verstehen.

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung	Informations- meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11036	NB an LF 11037	NB an LF 11038	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss- D Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2 Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E44 Informationsmeldung	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	O	O	
	FX Telefax	O	O	O	
	TE Telefon	O	O	O	
	AJ weiteres Telefon	O	O	O	
	AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Informations- meldung über existierende Zuordnung	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung	Informations- meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11036	NB an LF 11037	NB an LF 11038	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgangsnummer		X	X	X	
Beginn zum							Muss [507]	[507] Hinweis: Ursprünglich vom NB bestätigtes Beginndatum
SG4	DTM							
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn			X	
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert				X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			X	
Ende zum						Muss		
SG4	DTM							
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende		X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X		
Bilanzierungsende						Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM							
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X	X	
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X	X	
Transaktionsgrund					Muss	Muss	Muss	
SG4	STS							
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	Z26	Information über existierende Zuordnung	X			
			ZC8	Beendigung der Zuordnung		X		
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden			X	
			ZH0	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Anmeldung eines anderen Lieferanten zu einem früheren Termin			X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung	Informations- meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11036	NB an LF 11037	NB an LF 11038	
	ZH1 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung			X	
Meldepunkt					
SG5		Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktllokation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktllokations-ID
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11036 GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung über existierende Zuordnung	X			
	11037 GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung		X		
	11038 GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6		Muss			
SG6 RFF		Muss			
SG6 RFF 1153	TN Transaktions-Referenznummer	X			
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer	X			
Lieferrichtung					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung ***	X	X	X	
SG10 CCI 7037	ZB9 Verbrauch ***	X	X	X	
Beteiligter Marktpartner MP-ID					
SG12		Muss [566]		Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant [571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei STS+7++ZH1)
SG12 NAD		Muss		Muss	
SG12 NAD 3035	VY andere zugehörige Partei	X		X	
SG12 NAD 3039	MP-ID	X		X	
SG12 NAD 3055	9 GS1	X		X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung	Informations- meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11036	NB an LF 11037	NB an LF 11038	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X		X	
<hr/>					
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

4.12 Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation

Es sind für die Meldung grundsätzlich folgende Typen zu unterscheiden:

- a) tagesparameterabhängige RLM-Marktlokation
- b) TLP-Marktlokation mit separater Messlokation nach dem Verfahren der VDN-Richtlinie „Temperaturabhängiges Lastprofilverfahren bei unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen“ Anhang D (Dez. 2002)“ kurz: „vereinfachtes Verfahren“
- c) TLP-Marktlokation mit gemeinsamer Messlokation nach dem Verfahren der VDN-Richtlinie „Temperaturabhängiges Lastprofilverfahren bei unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen“ Anhang D (Dez. 2002)“ kurz: „vereinfachtes Verfahren“
- d) TLP-Marktlokation mit separater Messlokation
- e) TLP-Marktlokation mit gemeinsamer Messlokation

Zu a) Eine tagesparameterabhängige RLM-Marktlokation wird wie eine normale RLM-Marktlokation über ihre ID umgesetzt. Keine Sonderregelung.

Für die Fälle b), c), d) und e) sind folgende Regelungen zu berücksichtigen:

Die erforderlichen Stammdaten für das jeweilige SLP und TLP Bilanzierungsverfahren werden je für sich mit den erforderlichen Stammdaten nach den Übersichten gemeldet. Handelt es sich aufgrund der technischen Einrichtungen vor Ort um eine gemeinsame Messlokation, ist die Verschiebung der Schwachlast-Energiemenge in die Nicht-Schwachlast-Energiemenge anzugeben. Die erforderlichen Informationen/Rechenregeln sind in der MIG im SG7 CCI Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation nachzulesen.

Für den Fall, dass ein Netzbetreiber eine komplexere Formel zur Ermittlung der Energiemengen nutzt, als die im MIG im SG7 CCI Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation beschrieben ist, ist es erforderlich eine Abbildung in Marktlokationen und Messlokationen vorzunehmen. Somit sind für eine solche Marktlokation zwei Identifikatoren erforderlich. Über die Messlokation sind unter anderem die Daten der Messlokation und der am Zähler vorhandenen OBIS-Kennzahlen zu übermitteln. Über die Marktlokation werden die OBIS-Kennzahlen genannt, die zur Abrechnung der Netznutzung verwendet werden. In diesem Fall ist die Rechenformel für die Verlagerung der gemessenen Energiemenge zu den Abrechnungsmengen auf der Internetseite des jeweiligen Netzbetreibers zu veröffentlichen.

Bei einer TLP-Marktlokation mit gemeinsamer Messlokation ist eine einzelne Belieferung der Heizanlage nicht möglich, die Marktlokation wird komplett durch den Lieferanten beliefert, deswegen sind hier auch die Informationen zu der normalen SLP-Bilanzierung mitzugeben.

Bei einer TLP-Marktlokation mit separater Messlokation sind die beiden Marktlokationen, d.h. die des SLP-Teils und die des TLP-Teils, jeweils separat als Marktlokation abzubilden. Jede Marktlokation ist eine ID zu zuordnen und jede dieser ist in allen Prozessen als ein eigenständiges Objekt zu behandeln.

5 Änderungshistorie

Die Reihenfolge der Änderungseinträge ergibt sich aus der Reihenfolge der Segmente der Nachrichtenstruktur.

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
10000	Gesamtes Dokument	Version Nachrichtenbeschreibung 5.1h	Version Nachrichtenbeschreibung 5.2	Umbau der Nachrichtenstruktur sowie die Umsetzung der Mako2020 in die UTILMD. Hinweis: Aufgrund des kompletten Umbaus der UTILMD wurde auf eine ausführliche Änderungshistorie verzichtet. Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor
10000	Gesamtes Dokument	Version Anwendungshandbuch 6.0g	Version Anwendungshandbuch 6.1	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Liegt dem Markt zur Konsultation vor